

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	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACKBRUSH O & G, LLC		073059													
GAYLE		WELL #: 1		RRCID -> 206069		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5325 - 6147					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLAKENERGY OPERATING, LLC		074563													
GRIZZLE		WELL #: 1		RRCID -> 259532		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF. 10347 - 10356					
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
SEALE, SAM D. III		WELL #: 1		RRCID -> 163237		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9107		PERF. 4870 - 4873					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOWLER OIL & GAS LLC		100396													
DOROTHY WALTERS		WELL #: 1		RRCID -> 216730		COMPL. DATE 07/17/2005		TOTAL DEPTH 17339		PERF. 10782 - 10840					
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		109333													
COLVIN UNIT A		WELL #: 1		RRCID -> 266293		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF. 11843 - 18157					
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426						
GERLICH WILCOX GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 163350	COMPL. DATE 06/18/1997	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8942	-	8990
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
COASTAL EXPL. & DEV. CORP.				161633						
CUTBIRTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 186445	COMPL. DATE 04/05/2001	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5051	-	5056
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION				178030						
BOWERS, RUTH MCLEAN/FROST BANK		WELL #:		1	RRCID -> 174369	COMPL. DATE 07/18/1997	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 2268	-	2274
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	52852					-0-
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC				178417						
PAGEL, C. C.		WELL #:		1	RRCID -> 177187	COMPL. DATE 10/30/1999	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 3103	-	3105
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION				201208						
MUSSELMAN RANCHES, INC.		WELL #:		2	RRCID -> 180655	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 12542	-	12564
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MUSSELMAN RANCHES, INC.				2	RRCID -> 180656	COMPL. DATE 12/13/2000	TOTAL DEPTH 14696	PERF. 13390	-	13496
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
BLACKBURN		WELL #:		3	RRCID -> 206481	COMPL. DATE 07/01/2004	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2474	-	2482
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	577					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836							
STEINDORF		WELL #:		1	RRCID -> 272354	COMPL. DATE 02/09/2011	TOTAL DEPTH 14800	PERF.13052	-	14424	
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	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
FORMATION RESOURCES LLC				276936							
BURDITT, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 151425	COMPL. DATE 09/30/1989	TOTAL DEPTH 3850	PERF. 3689	-	3695	
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
GEONATURAL RESOURCES, INC.				300805							
GEO-GOLDENROD		WELL #:		6	RRCID -> 207266	COMPL. DATE 12/12/2003	TOTAL DEPTH 4511	PERF. N/A			
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE					
KD ENERGY, LLC				452996											
GAYLE, ALBERTA		WELL #:		12-D		RRCID -> 170275		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 7010 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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
SHELTON				WELL #:		11		RRCID -> 265952		COMPL. DATE 06/05/2012		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3852 - 3860			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	-0-	-0-

MASCOT OIL COMPANY				531355											
HOFFER				WELL #:		1		RRCID -> 267067		COMPL. DATE 01/01/1901		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9162 - 9167			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-	-0-	-0-	73
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-	-0-	-0-	73
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-	-0-	-0-	73
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-	-0-	-0-	73
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-	-0-	-0-	73
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	1969				N	-0-	-0-	-0-	73

MATAGORDA RESOURCES CO., INC.				533028											
WYNNE				WELL #:		2		RRCID -> 231748		COMPL. DATE 08/31/2005		TOTAL DEPTH 1352 PERF. 9957 - 10150			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES	
MIDWAY DRILLING CO.				566352							
O'CONNOR		WELL #:		5		RRCID -> 282793		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2966 - 2974	
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
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122							
KNIGHT ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 179408		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 3860 PERF. 606 - 1558	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
OMEGA ENERGY, LLC				622657							
SUGAREK		WELL #:		1		RRCID -> 151640		COMPL. DATE 05/29/1994		TOTAL DEPTH 4250 PERF. N/A	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
BU TOM SLICK		WELL #:		3		RRCID -> 210451		COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8007 - 8012	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780							
WELHAUSEN A		WELL #:		1		RRCID -> 265202		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL DEPTH 12852 PERF. 546 - 1578	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PIONEER NATURAL RES. USA, INC.				665748							
MEEKS		WELL #:		1		RRCID -> 224344		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL DEPTH 12067 PERF. 4752 - 4860	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
POCO LLC				668802						
WHIDDON-SEGER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 281482	COMPL. DATE 01/10/2017	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 4002 - 4007	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		2	RRCID -> 195474	COMPL. DATE 09/13/2002	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8772 - 9257	
ROBINSON										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PROPERTY PRODUCING CO.		WELL #:		5	RRCID -> 178782	COMPL. DATE 11/25/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 1836 - 1838	
HARTT										
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
RAVEN FOREST OPERATING, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 276789	COMPL. DATE 11/25/2014	TOTAL DEPTH	4640	PERF. 4448 - 4457	
BEDNORZ										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REMORA OPERATING, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 228644	COMPL. DATE 06/25/1983	TOTAL DEPTH	10879	PERF. N/A	
CARMICHAEL										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
REPUBLIC RESOURCES, LLC.		WELL #:		1	RRCID -> 252933	COMPL. DATE 02/20/2008	TOTAL DEPTH	1476	PERF. 1311 - 1355	
GARNER										
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		703462															
MONTEOLA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250648		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 16409		PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SADDLE LAKE ENERGY, LLC		743067															
ARNECKE A		WELL #: 1		RRCID -> 274972		COMPL. DATE 07/09/2012		TOTAL DEPTH 5810		PERF. 4972 - 5275							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCORPION OIL & GAS, LLC		758487															
CREWS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189444		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10704 - 10712							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

T-C OIL COMPANY, LLC		833782															
BRAMAN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 265197		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9120		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
TC OIL AND GAS, LLC				840303						
GEMELOS 'B'		WELL #:		2	RRCID -> 289755	COMPL. DATE 10/20/2019	TOTAL DEPTH 13444	PERF.13220	-	13253
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TIKI OIL & GAS, LLC				860191						
YANTA CATTLE CO.		WELL #:		1	RRCID -> 215070	COMPL. DATE 07/21/2005	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A		
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-
11	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		
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-
11	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
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-
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	8314				-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
CALLAGHAN		WELL #:		1	RRCID -> 219742	COMPL. DATE 12/04/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9898	-	9902
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 239253	COMPL. DATE 06/26/2008	TOTAL DEPTH 10515	PERF. 8129	-	8139
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIVE OAK				
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297							
T.L.G.		WELL #:		2	RRCID -> 263804	COMPL. DATE 09/30/2010	TOTAL DEPTH 10410	PERF.10086	-	10090	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.		945581									
KOOP ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 244868	COMPL. DATE 05/16/2005	TOTAL DEPTH 15800	PERF. N/A			
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

XTO ENERGY INC.		945936									
SIBLEY ESTATE		WELL #:		10	RRCID -> 181632	COMPL. DATE 07/05/2000	TOTAL DEPTH 13100	PERF. N/A			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

WILDCAT		//CONT.//		00004 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
CRANDALL, RUBIE		WELL #:		4	RRCID -> 209265		COMPL. DATE 07/11/2003		TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15590					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
A-B-R (MACKHANK 8500)					00066 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC					612414									
CUNNINGHAM					WELL #:	1	RRCID -> 286542		COMPL. DATE 09/05/2018		TOTAL DEPTH 10985 PERF. 8852 - 8862			
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			38
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			38
08	0	2409	-0-	2409	2409	2409	2			N	-0-			38
09	0	5404	-0-	5404	7813	5404	2			N	-0-			38
10	0	2426	-0-	2426	10239	2426	2			N	-0-			38
11	0	-0-	-0-	-0-	10239					N	-0-			38
A-B-R, NE. (WILCOX 2ND, MASS.)					00072 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD				
L & L INVESTMENTS					479901									
BUCKERT, T. A.					WELL #:	1	RRCID -> 074843		COMPL. DATE 05/20/1977		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9259 - 9269			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
A-B-R, NE. (2150)					00072 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD				
L & L INVESTMENTS					479901									
BUCKERT					WELL #:	2	RRCID -> 078976		COMPL. DATE 07/19/1978		TOTAL DEPTH 9236 PERF. 2154 - 2160			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ALBRECHT (HOCKLEY)					01235 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
B.P. PRODUCTIONS INC.					040797									
ROUDON					WELL #:	1	RRCID -> 284825		COMPL. DATE 09/24/2016		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3680 - 3682			
06	120 N	110	-0-	-10	-0-	10	1	100	2	N	-0-			-0-
07	110 N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-			-0-
08	0	112	-0-	112	112	10	1	102	2	N	-0-			-0-
09	0	110	-0-	110	222	10	1	100	2	N	-0-			-0-
10	0	111	-0-	111	333	10	1	101	2	N	-0-			-0-
11	0	110	-0-	110	443	10	1	100	2	N	-0-			-0-
PHILLIP, DAVID MARTIN					661638									
BEACHAMP					WELL #:	3	RRCID -> 116878		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 3861 PERF. 3700 - 3707			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ALBRECHT (REKLAW)			01235 630			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAID			
NITRO OIL & GAS, LLC			611014												
GUMM, LUCILLE			WELL #:			1	RRCID -> 194637			COMPL. DATE 11/26/2002			TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7800 - 7840		
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*		EOM
0	ALLOW CODE		PROD GAS	LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE			BALANCE
06	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-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-
11	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		
06	2369 N		2369	-0-		-0-		-0-	2369	2			N	-0-	33
07	1192 N		1192	-0-		-0-		-0-	1192	2			N	-0-	33
08	0		1273	-0-		1273		1273	1273	2			N	-0-	33
09	0		968	-0-		968		2241	968	2			N	-0-	33
10	0		-0-	-0-		-0-		2241					N	-0-	33
11	0		-0-	-0-		-0-		2241					N	-0-	33
ALBRECHT (SLICK)			01235 675			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAID			
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		
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		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-
10	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-
11	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-	-0-
ALBRECHT (YEGUA)			01235 765			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAID			
WISEMAN, WILLIAM M.			933616												
COUTRET, A. JR.			WELL #:			1 U	RRCID -> 000537			COMPL. DATE 06/19/1959			TOTAL DEPTH 5290 PERF. 4691 - 4695		
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-
11	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT	-0-
ALBRECHT CREEK (WILCOX 9780)			01240 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAID			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414												
SCHMIDT GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 238237			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 16540 PERF. 9826 - 9949		
06	60 N		50	-0-		-10		-0-	50	2			N	-0-	137
07	50 N		50	-0-		-0-		-0-	50	2			N	-0-	137
08	0		50	-0-		50		50	50	2			N	-0-	137
09	100 N		50	-0-		-50		-0-	50	2			N	-0-	137
10	0		51	-0-		51		51	51	2			N	-0-	137
11	0		51	-0-		51		102	51	2			N	-0-	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
11	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				
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		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-			50
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-			50
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N		-0-			50
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297														
HUNTER				WELL #:	1	RRCID -> 191961				COMPL. DATE 06/27/2002				TOTAL DEPTH 17710 PERF.14750 - 14760				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-
07	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-
11	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				
06	570 N	404	-0-	-166		-0-		10	1	384	2	N	9					84
07	744 N	711	-0-	-33		-0-		10	9	679	2	N	10					94
08	886 N	886	-0-	-0-		-0-		21	1	848	2	N	13					107
09	783 N	783	-0-	-0-		-0-		11	9	739	2	N	23					130
10	0	774	-0-	774		774		24	1	756	2	N	10					140
11	0	648	-0-	648		1422		14	9	618	2	N	12					152
								19	1									
								25	9									
								7	1									
								11	9									
								17	1									
								13	9									
ALKEK, WEST (FRIO 3700)				01588 285	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD					
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.				614122														
BEGO				WELL #:	1	RRCID -> 190577				COMPL. DATE 08/04/2000				TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3754 - 3756				
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-
11	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-					N	NO RPT				-0-

ALKEK, WEST (FRIO 3850)			01588 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CRESTON PETROLEUM CORP.			189904								
BEGO			WELL #: 4	RRCID -> 175330		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3830 - 3832			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ALIMAR (HOCKLEY "C")			01784 220	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836								
KATZFEY			WELL #: 2	RRCID -> 160524		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 3110 PERF. 2765 - 2790			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
AMADOR (MIOCENE 800)			02227 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
WALLIS ENERGY, INC.			893997								
SMITH, MARY LEE			WELL #: 1	RRCID -> 093829		COMPL. DATE 05/19/1981		TOTAL DEPTH 1648 PERF. 815 - 819			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANAQUA (1700)			02503 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 234356		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 6208 PERF. 1739 - 1768			
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-
11	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
ANAQUA (1900)			02503 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC			833782								
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT			WELL #: 13LT	RRCID -> 242933		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1936 - 1948			
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

ANAQUA (1900)		//CONT.//		02503 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 250866	COMPL. DATE 07/09/2009	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 1926 - 1945								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANAQUA (2960)				02503 444	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782												
CLAY PASTURE -B- STATE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 274504	COMPL. DATE 04/30/2014	TOTAL DEPTH 6208	PERF. 2938 - 2951								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'CONNOR -H-				WELL #:	H 32	RRCID -> 291304	COMPL. DATE 07/26/2021	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2919 - 2921							
06	1950	-0-	-0-	-1950	-0-					N	-0-					-0-
07	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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								
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-
11	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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	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 #: 1		RRCID -> 176165		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5238 - 5247		
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
11	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		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		33
APPLING, NORTH (MELBOURNE)		03316 200		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
CORUM OPERATING COMPANY, LLC		180198										
STATE TRACT 209		WELL #: 1		RRCID -> 263470		COMPL. DATE 06/03/2011		TOTAL DEPTH 8911		PERF. 8784 - 8788		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	32		96
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	4		102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	5		107
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2		109
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		
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

APPLING, N. (MELBOURNE, UPPER)			03316 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197					
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 1	RRCID -> 173264	COMPL. DATE 04/01/1999	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 8548	- 8554
M	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
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-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
APPLING, N. (8000)			03316 950	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
CORUM PRODUCTION COMPANY			180197					
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 4	RRCID -> 135557	COMPL. DATE 06/15/1990	TOTAL DEPTH 8725	PERF. 8186	- 8189
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
SELLS, KATHERINE MAUDE			WELL #: 1	RRCID -> 205602	COMPL. DATE 05/03/2004	TOTAL DEPTH 8731	PERF. 7868	- 7874
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
APPLING DEEP (FRI0)			03325 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
PROGENIES OPERATING LLC			681161					
APPLING			WELL #: 1	RRCID -> 216627	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 13002	PERF. 9699	- 9703
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
APPLING DEEP, SW (FRI0)			03325 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
PROGENIES OPERATING LLC			681161					
STATE TRACT 254			WELL #: 1	RRCID -> 217956	COMPL. DATE 08/15/2005	TOTAL DEPTH 15182	PERF.13306	- 13426
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	219
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	219
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	219
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	219
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	219
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	219
ARNECKEVILLE (FRI0 2520)			03690 116	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT		
BUSTAMANTE RESOURCES LLC			112682					
ZENGERLE			WELL #: 3	RRCID -> 163945	COMPL. DATE 05/08/1997	TOTAL DEPTH 5512	PERF. 2504	- 2508
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	72
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	19
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	20
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	2	22
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	23

ARNECKEVILLE (FRI0 2620)					03690 150	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: DE WITT					
ESTATE OF JAMES L. NELSON					254443															
EGG-JUNKER ET AL UNIT					WELL #:	2 C	RRCID -> 077813					COMPL. DATE 02/23/1978				TOTAL DEPTH 5512 PERF. 2622 - 2626				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		356						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		356						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		356						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		356						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		356						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		356						N	NO RPT					-0-	

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

ARNECKEVILLE (WILCOX A 7700)					03690 232	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				CNTY: DE WITT					
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC					076738															
HARTMAN, W.					WELL #:	1	RRCID -> 136463	COMPL. DATE 09/21/1990					TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7638 - 7691							
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-	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

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

ARNECKEVILLE (WOLF)					03690 595	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: DE WITT					
RAMTEX ENERGY LLC					690225															
WOLF, WALTER					WELL #:	1	RRCID -> 172067	COMPL. DATE 10/01/1998					TOTAL DEPTH 11800 PERF. 10472 - 10488							
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					143	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					143	
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					143	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					143	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					143	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					143	

ARNECKEVILLE (YEGUA 4870)										03690 754		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: DE WITT			
ESTATE OF JAMES L. NELSON										254443									
EGG-JUNKER ET AL UNIT										WELL #: 2 T		RRCID -> 077252		COMPL. DATE 02/23/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4847 - 4853	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	53	1	11	9	Y	10		53						
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	62	1	11	9	Y	10		63						
08	0	73	-0-	73 B	73	62	2	11	9	Y	10		73						
09	0	67	-0-	67 B	140	56	2	11	9	Y	10		83						
10	0	67	-0-	67 B	207	56	2	11	9	Y	10	80 1	13						
11	0	64	-0-	64 B	271	51	2	13	9	Y	12		25						
EGG-JUNKER ET AL UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 078781		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 4836 - 4840	
06	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	52	2	12	9	Y	11		90						
07	73 N	73	-0-	-0- B	-0-	61	2	12	9	Y	11		101						
08	0	73	-0-	73 B	73	61	2	12	9	Y	11		112						
09	0	68	-0-	68 B	141	56	2	12	9	Y	11		123						
10	0	68	-0-	68 B	209	56	2	12	9	Y	11	88 1	46						
11	0	64	-0-	64 B	273	61	2	3	9	Y	3		49						
ARNECKEVILLE (YEGUA 5260)										03690 808		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
BUSTAMANTE RESOURCES LLC										112682									
HARTMAN, VICTOR -A-										WELL #: 1		RRCID -> 131249		COMPL. DATE 04/04/1989		TOTAL DEPTH 5512		PERF. 5264 - 5276	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			83						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	60 7		23						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			24						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			25						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			27						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			29						
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	
06	60 N	58	-0-	-2	-0-	58	2		Y	-0-			70						
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		Y	-0-			70						
08	0	58	-0-	58	58	58	2		Y	-0-			70						
09	0	54	-0-	54	112	54	2		Y	-0-			70						
10	0	54	-0-	54	166	54	2		Y	-0-			70						
11	0	61	-0-	61	227	61	2		Y	-0-			70						
JUNKER, EMILIE ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 121763		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 8550		PERF. 5305 - 5310	
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	1		Y	-0-			74						
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			74						
08	0	54	-0-	54	54	54	1		Y	-0-			74						
09	0	54	-0-	54	108	54	1		Y	-0-			74						
*10	162 N	54	-0-	-108	-0-	54	1		Y	-0-			74						
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	1		Y	-0-			74						
ARNECKEVILLE (YEGUA 5290)										03690 809		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC										879035									
ZENERLE, WAYNE O.										WELL #: 2		RRCID -> 085032		COMPL. DATE 04/07/2014		TOTAL DEPTH 5355		PERF. 2988 - 3001	
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-						
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						

ARNECKEVILLE, S. (Y-6)				03695 536	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
SEILER, FRIEDA				WELL #: 1	RRCID -> 111262	COMPL. DATE 03/29/1984	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 5264	-	5274
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					163
ARNECKEVILLE, S (Y-7)				03695 541	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
BARRY				WELL #: 2	RRCID -> 237717	COMPL. DATE 03/25/2006	TOTAL DEPTH 11316	PERF. 5309	-	5312
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					18
ARROYO ROJO (BALLARD)				03947 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON			
EXPRESS OIL CO.				257068						
SMITH, ALICE B.				WELL #: 1 U	RRCID -> 112635	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 5416	-	5449
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SMITH, ALICE B.				WELL #: 2	RRCID -> 138265	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5584	-	5591
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					79
HLAVINKA, RUBY M.				WELL #: 3	RRCID -> 141844	COMPL. DATE 04/30/1992	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 5588	-	5711
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HLAVINKA UNIT				WELL #: 4R	RRCID -> 183219	COMPL. DATE 07/26/2001	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5581	-	5584
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					106

ARROYO ROJO (BURGHER)			03947 230		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
EXPRESS OIL CO.			257068															
SMITH, ALICE B.			WELL #:		1 L	RRCID -> 112636	COMPL. DATE 07/12/1984	TOTAL DEPTH 10341	PERF. 5940	-	5944							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARROYO ROJO (FRIO 6000)			03947 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
EXPRESS OIL CO.			257068															
HLAVINKA, RUBY M.			WELL #:		2	RRCID -> 176191	COMPL. DATE 10/08/1999	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 5950	-	5951							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					69	
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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ALAMO NATIONAL BANK			WELL #:		1	RRCID -> 076579	COMPL. DATE 10/15/1977	TOTAL DEPTH 1021	PERF. 810	-	830							
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-	
11	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							
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ATKINSON (KLINGEMAN)		//CONT.//		04271 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES							
LODESTAR PACIFIC CORPORATION		//CONT.//		505305												
HARDT, E. B.		WELL #:		3	RRCID -> 076581		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 1003		PERF. 810 - 817					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					-0-
ATKINSON GAS STORAGE		WELL #:		1	RRCID -> 184137		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 4311		PERF. 4268 - 4298					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
AUSTIN (NITA)				04432 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487												
SIMMONS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 169091		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF. 11622 - 11692					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN (NITA)			//CONT.//		04432 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
SIANA OIL & GAS					779259											
JACKSON, KATHLEEN			WELL #:		1	RRCID -> 180466		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 11845		PERF.11610 - 11620				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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				
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566											
SWICKHEIMER, G. G. ESTATE			WELL #:		1	RRCID -> 186780		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11316 - 11387				
06	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	884	1	2533	2	N	30				230
							33	9								
07	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	1136	1	2402	2	N	20				250
							22	9								
08	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	1011	1	2436	2	N	30				280
							33	9								
09	0		3401	-0-	3401	3401	971	1	2394	2	N	33				313
							36	9								
10	6949	X	3548	-0-	-3401	-0-	867	1	2661	2	N	18				331
							20	9								
11	0		3368	-0-	3368	3368	789	1	2529	2	N	45				376
							50	9								
AUSTIN (WILCOX G-9TH AUSTIN)					04432 475	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC					758487											
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5-L	RRCID -> 180294		COMPL. DATE 09/17/2000		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11440 - 11460				
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
AUSTIN (WILCOX MASSIVE)					04432 487	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC					758487											
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		1-U	RRCID -> 174752		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 12060		PERF.10812 - 10850				
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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//		04432 487	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC			//CONT.//		758487							
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5-U	RRCID -> 180299		COMPL. DATE 09/10/2000		TOTAL DEPTH 11953 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-U	RRCID -> 182490		COMPL. DATE 10/24/2000		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10881 - 10890		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 200929		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10755 - 10775		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 237080		COMPL. DATE 03/02/2012		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10844 - 10862		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
SIANA OIL & GAS			779259									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 228545		COMPL. DATE 06/27/2006		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11941 - 11962		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	114
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	114
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	114
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	114
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	114
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	114
AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			04432 492			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		4-L	RRCID -> 182772		COMPL. DATE 06/09/2009		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10972 - 10998		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

AUSTIN (WILCOX MASSIVE E)			//CONT.//		04432 492	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
SCORPION OIL & GAS, LLC			//CONT.//		758487									
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 185198		COMPL. DATE 02/04/2001		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11336 - 11454		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	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		
06	3150 X	1137	-0-	-2013	-0-	938	2	199	9	Y	181	181	1	-0-
07	3255 X	987	-0-	-2268	-0-	987	2			Y	-0-			-0-
08	3255 X	1017	-0-	-2238	-0-	1017	2			Y	-0-			-0-
09	0	1181	-0-	1181	1181	1181	2			Y	-0-			-0-
10	0	1555	-0-	1555	2736	1555	2			Y	-0-			-0-
*11	4233 X	1497	-0-	-2736	-0-	1497	2			Y	-0-			-0-
SIMMONS GAS UNIT			WELL #:		5 L	RRCID -> 198686		COMPL. DATE 07/02/2003		TOTAL DEPTH 11953		PERF.11204 - 11228		
06	9540 X	7209	-0-	-2331	-0-	7209	2			Y	-0-			4
07	9858 X	7171	-0-	-2687	-0-	7171	2			Y	-0-			4
08	9858 X	8121	-0-	-1737	-0-	8121	2			Y	-0-			4
09	0	7668	-0-	7668	7668	7668	2			Y	-0-			4
10	0	8273	-0-	8273	15941	8273	2			Y	-0-			4
*11	23903 X	7962	-0-	-15941	-0-	7962	2			Y	-0-			4
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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			41
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			41
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			41
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			41
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			41
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			41
KATHLEEN JACKSON UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 229869		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12242 - 13158		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	251					N	NO RPT			-0-
MARTIN, M. E.			WELL #:		1	RRCID -> 229876		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13985		PERF.12934 - 13228		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			33

AUSTIN (WILCOX 12,300)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
SIANA OIL & GAS																			
KATHLEEN JACKSON UNIT																			
WELL #: 3										RRCID -> 242118		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 16440		PERF.12327 - 13208			
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					120	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					120	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					120	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					120	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					120	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					120	
AUSTIN, W. (UPPER WILCOX B)										04440 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
O'CONNOR RANCH										WELL #: 37		RRCID -> 241858		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12715 - 13607	
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	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					132	
11	0	2772	-0-	2772		2772	2772	2				N	-0-					132	
SCORPION OIL & GAS, LLC										758487									
WORSHAM GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 177614		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 16580		PERF.14206 - 14264	
06	3300 X	2684	-0-	-616		-0-	2656	2	28	9	Y	25	25	1				29	
07	3410 X	2456	-0-	-954		-0-	2430	2	26	9	Y	24	27	1				26	
08	3410 X	2536	-0-	-874		-0-	2508	2	28	9	Y	25	21	1				30	
09	0	2266	-0-	2266		-0-	2244	2	22	9	Y	20	19	1				31	
10	0	2730	-0-	2730		-0-	4996	2	25	9	Y	23	21	1				33	
*11	7623 X	2627	-0-	-4996		-0-	2604	2	23	9	Y	21	19	1				35	
AUSTIN, W. (10600)										04440 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC										758487									
CREWS GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 178236		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 14500		PERF.10720 - 10730	
06	1650 N	1439	-0-	-211		-0-	1061	2	378	9	Y	344	344	1				659	
07	1362 N	1362	-0-	-0-		-0-	868	2	494	9	Y	449	512	1				596	
08	1798 N	1262	-0-	-536		-0-	851	2	411	9	Y	374	308	1				662	
09	0	1196	-0-	1196		-0-	778	2	418	9	Y	380	354	1				688	
10	0	634	-0-	634		-0-	1830	2	634	2	Y	-0-	358	1				330	
*11	2707 N	877	-0-	-1830		-0-	611	2	266	9	Y	242	365	1				207	
BAKER (WILCOX 10000)										05123 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516									
BAKER, EARL										WELL #: 1A		RRCID -> 127436		COMPL. DATE 04/21/1988		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10022 - 10140	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

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 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
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	8	1	9	2		N	-0-						-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-						-0-
08	33 N	33	-0-	-0-	-0-	12	1	21	2		N	-0-						-0-
09	0	460	-0-	460	460	28	1	432	2		N	-0-						-0-
10	0	4821	-0-	4821	5281	360	1	4461	2		N	-0-						-0-
11	0	1329	-0-	1329	6610	264	1	1065	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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								
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						156
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						156
PLUGGED AND ABANDONED 07/19/2016																		
BEEVILLE (2700)		06785 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE										
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086																
MALONE		WELL #: 12		RRCID -> 280562		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 4040		PERF. 2698 - 2704								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-						-0-
07	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3				N	-0-						-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3				N	-0-						-0-
09	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	3				N	-0-						-0-
10	0	240	-0-	240	240	240	3				N	-0-						-0-
11	0	357	-0-	357	597	357	3				N	-0-						-0-
BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)		06787 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086																
LITTLE JOHN		WELL #: 1 C		RRCID -> 232156		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL DEPTH 4436		PERF. 3631 - 3634								
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
COLLIER		WELL #: 14		RRCID -> 257064		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 4114		PERF. 3622 - 3638								
06	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	6628	3				N	-0-						1
07	2790 X	2682	-0-	-108	-0-	2682	3				N	-0-						1
08	2790 X	1904	-0-	-886	-0-	1904	3				N	-0-						1
09	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219	3				N	-0-						1
10	0	1959	-0-	1959	1959	1959	3				N	-0-						1
11	0	2511	-0-	2511	4470	2511	3				N	-0-						1

BEEVILLE, NORTH (HOCKLEY)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
MALONE															
				WELL #:	3	RRCID ->	283121	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	3810 - 3814		
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
06	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3		N	-0-				-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	3		N	-0-				-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	121	3		N	-0-				-0-
09	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		N	-0-				-0-
10	0		103	-0-	103	-0-	103	3		N	-0-				-0-
11	0		254	-0-	254	-0-	254	3		N	-0-				-0-
MALONE															
				WELL #:	8	RRCID ->	283438	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL DEPTH	3730	PERF.	3625 - 3640		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BEEVILLE, NORTH (YEGUA 4900)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
CARPENTER															
				WELL #:	3	RRCID ->	283598	COMPL. DATE	01/23/2014	TOTAL DEPTH	5572	PERF.	4652 - 4901		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.															
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME															
				WELL #:	1 T	RRCID ->	291636	COMPL. DATE	06/24/2021	TOTAL DEPTH	4838	PERF.	4724 - 4726		
06	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	333	1	8240	3	N	-0-			-0-
07	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	341	1	8534	3	N	-0-			-0-
08	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	344	1	8150	3	N	-0-			-0-
09	7624	X	7624	-0-	-0-	-0-	333	1	7291	3	N	-0-			-0-
10	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	344	1	7202	3	N	-0-			-0-
11	6450	X	2898	-0-	-3552	-0-	194	1	2704	3	N	-0-			-0-
BEEVILLE, NORTH (2150)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
TRIAL UNIT															
				WELL #:	3	RRCID ->	282179	COMPL. DATE	02/14/2017	TOTAL DEPTH	3960	PERF.	2216 - 2222		
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
BEEVILLE, SW. (PETTUS, LO.)														CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															
BRALY-DUGAT															
				WELL #:	1	RRCID ->	293278	COMPL. DATE	07/12/2022	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	4249 - 4259		
07	0		8258	-0-	8258	8258	8210	3	48	9	N	44			44
08	DELQ	PR	16310	-0-	16310	24568	16180	3	130	9	N	118			162
09	0		9581	-0-	9581	34149	9492	3	89	9	N	81	173	1	70
10	0		6439	-0-	6439	40588	6398	3	41	9	N	37			107
11	0		3620	-0-	3620	44208	3592	3	28	9	N	25			132

BEEVILLE, SW. (PETTUS 4525)										06790 615 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086			
T00G00D										WELL #: 2 RRCID -> 292500 COMPL. DATE 02/15/2022 TOTAL DEPTH 4550 PERF. 4380 - 4390			
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	EOM BALANCE
06	32760	7124	-0-	-25636	-0-	7124 3			N	-0-			-0-
07	33852	2491	-0-	-31361	-0-	2491 3			N	-0-			-0-
08	33852	893	-0-	-32959	-0-	893 3			N	-0-			-0-
09	0	1820	-0-	1820	1820	1820 3			N	-0-			-0-
10	0	1608	-0-	1608	3428	1608 3			N	-0-			-0-
11	0	1686	-0-	1686	5114	1686 3			N	-0-			-0-

BEEVILLE, W. (HOCKLEY)										06792 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086			
BROWN										WELL #: 6 RRCID -> 263008 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 4735 PERF. 3915 - 3920			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BROWN H										WELL #: 3 RRCID -> 272968 COMPL. DATE 01/12/2014 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3963 - 3966			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

INGLE										WELL #: 3 RRCID -> 278795 COMPL. DATE 01/05/2015 TOTAL DEPTH 4288 PERF. 4110 - 4115			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/14/2022 - WELL PLUGGED 7/14/2022													

MCKAY										WELL #: 1 RRCID -> 283475 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 5001 PERF. 3921 - 3926			
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEEVILLE, WEST (3540)										06792 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086			
HUGHES										WELL #: 2 RRCID -> 269311 COMPL. DATE 01/05/2013 TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3544 - 3550			
06	270 N	-0-	-0-	-270	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-				N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BEGO (CONSOLIDATED)				06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
BLAKENERGY OPERATING, LLC				074563												
SWICKHEIMER				WELL #: A 1		RRCID -> 178738		COMPL. DATE 06/25/2000		TOTAL DEPTH 15020		PERF.14442 - 14469				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GRIZZLE				WELL #: 1		RRCID -> 214517		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 13380		PERF.10347 - 13009				
06	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					106
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					106
08	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2			N	-0-					106
09	0	3	-0-	3	3	3	2			N	-0-					106
10	0	2	-0-	2	5	2	2			N	-0-					106
11	0	3	-0-	3	8	3	2			N	-0-					106
TUMLINSON				WELL #: 1		RRCID -> 224197		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.12839 - 12992				
06	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2477	2	23	9	N	21					148
07	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2496	2	35	9	N	32					180
08	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2468	2	43	9	N	39					219
09	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2381	2	43	9	N	39					258
10	0	2489	-0-	2489	2489	2459	2	30	9	N	27	177	1			108
11	0	1718	-0-	1718	4207	1687	2	31	9	N	28					136
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566												
BEGO				WELL #: 1		RRCID -> 152752		COMPL. DATE 10/12/2006		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 2702 - 2910				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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				
06	7862 X	7862	-0-	-0-	-0-	2022	1	5797	2	N	39					224
07	54 X	54	-0-	-0-	-0-	43	9									224
08	12245 X	11598	-0-	-647	-0-	17	1	37	2	N	-0-					259
09	0	3353	-0-	3353	3353	3391	1	8168	2	N	35					259
10	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-	39	9									176
11	0	1892	-0-	1892	1892	967	1	2386	2	N	-0-					176
STRONG GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 166374		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12386 - 12428				
06	4230 X	3196	-0-	-1034	-0-	820	1	2351	2	N	23					353
07	4371 X	3068	-0-	-1303	-0-	25	9									355
08	3410 X	2740	-0-	-670	-0-	984	1	2082	2	N	2					355
09	0	2936	-0-	2936	2936	2	9	1936	2	N	-0-					363
10	5744 X	2808	-0-	-2936	-0-	844	1	2083	2	N	8					327
11	0	1758	-0-	1758	1758	9	9	2071	2	N	56	92	1			330
						675	1	1338	2	N	3					
						62	9									
						417	1									
						3	9									

BEGO (CONSOLIDATED)										CNTY: GOLIAD									
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC																			
BEGO GAS UNIT																			
//CONT.// 06816 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 864566																			
WELL #: 1-C RRCID -> 168118 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11072 - 11104																			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	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									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-						
11	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									
06	7860 X	1659	-0-	-6201	-0-	429	1	1230 2	N	-0-			222						
07	8122 X	935	-0-	-7187	-0-	300	1	635 2	N	-0-			222						
08	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-				N	1			223						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			224						
10	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	1989	1	6108 2	N	-0-			224						
11	0	7600	-0-	7600	-0-	1807	1	5792 2	N	1			225						
						1	9												
STRONG GAS UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 169254 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 15300 PERF.11636 - 11652									
06	270 N	213	-0-	-57	-0-	55	1	158 2	N	-0-			-0-						
07	402 N	402	-0-	-0-	-0-	129	1	273 2	N	-0-			-0-						
08	383 N	383	-0-	-0-	-0-	112	1	271 2	N	-0-			-0-						
09	0	371	-0-	371	-0-	107	1	264 2	N	-0-			-0-						
10	501 N	130	-0-	-371	-0-	32	1	98 2	N	-0-			-0-						
11	0	339	-0-	339	-0-	81	1	258 2	N	-0-			-0-						
POST										WELL #: 1 RRCID -> 187209 COMPL. DATE 07/23/2001 TOTAL DEPTH 14937 PERF.12540 - 12610									
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	5	1	18 2	N	-0-			-0-						
07	145 N	145	-0-	-0-	-0-	47	1	98 2	N	-0-			-0-						
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-	14	1	33 2	N	-0-			-0-						
09	0	75	-0-	75	-0-	22	1	53 2	N	-0-			-0-						
10	135 N	60	-0-	-75	-0-	15	1	45 2	N	-0-			-0-						
11	0	33	-0-	33	-0-	8	1	25 2	N	-0-			-0-						
STRONG GAS UNIT										WELL #: 6 RRCID -> 190858 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12436 - 12512									
06	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	1500	1	4298 2	N	25			410						
						28	9												
07	5662 X	5662	-0-	-0-	-0-	1809	1	3827 2	N	24			434						
						26	9												
08	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	1514	1	3649 2	N	17			451						
						19	9												
09	0	4820	-0-	4820	-0-	1384	1	3414 2	N	20			471						
						22	9												
10	9500 X	4680	-0-	-4820	-0-	1145	1	3515 2	N	18	168 1		321						
						20	9												
11	0	4322	-0-	4322	-0-	1023	1	3277 2	N	20			341						
						22	9												

BEGO (CONSOLIDATED)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
STRONG GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 192192 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 12870 PERF.12302 - 12321														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	226	1	649	2	N	7			217
07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	320	1	677	2	N	7			224
08	806 N	714	-0-	-92	-0-	209	1	503	2	N	2			226
09	0	774	-0-	774	774	223	1	549	2	N	2			228
10	1640 N	866	-0-	-774	-0-	212	1	651	2	N	3			231
11	0	845	-0-	845	845	201	1	644	2	N	-0-			231
POST WELL #: 2 RRCID -> 200362 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12618 - 12652														
06	9660 X	8252	-0-	-1408	-0-	2113	1	6056	2	N	75	178	1	99
07	8990 X	8551	-0-	-439	-0-	2708	1	5727	2	N	105			204
08	8990 X	8555	-0-	-435	-0-	2479	1	5975	2	N	92	176	1	120
09	0	7775	-0-	7775	7775	2228	1	5494	2	N	48			168
10	16181 X	8406	-0-	-7775	-0-	2042	1	6268	2	N	87	181	1	74
11	0	7698	-0-	7698	7698	1813	1	5808	2	N	70			144
PRICE, J. WELL #: 1 RRCID -> 203386 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 15655 PERF.15324 - 15562														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203413 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12567 - 12642														
06	8850 X	7416	-0-	-1434	-0-	1901	1	5449	2	N	60			123
07	8432 X	8388	-0-	-44	-0-	2673	1	5652	2	N	57			180
08	8432 X	7383	-0-	-1049	-0-	2148	1	5177	2	N	53			233
09	0	8650	-0-	8650	8650	2476	1	6108	2	N	60	178	1	115
10	17161 X	8511	-0-	-8650	-0-	2074	1	6368	2	N	63	109	1	69
11	0	6082	-0-	6082	6082	1433	1	4594	2	N	50			119
POST WELL #: 3 RRCID -> 205898 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12634 - 12654														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3

BEGO (CONSOLIDATED)		//CONT.// 06816 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		//CONT.// 864566								
POST		WELL #: 4		RRCID -> 209472		COMPL. DATE 01/01/2005		TOTAL DEPTH 12900		
								PERF.12534 - 12598		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	1778	1	5095 2	N	75
07	7637 X	7637	-0-	-0-	-0-	2451	1	5184 2	N	77
						2	9			
08	6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	1897	1	4572 2	N	85
						9	9			
09	0	7200	-0-	7200	7200	2064	1	5089 2	N	128
						47	9			
10	14904 X	7704	-0-	-7200	-0-	1880	1	5773 2	N	106
						51	9		68 1	
11	0	7010	-0-	7010	7010	1667	1	5340 2	N	109
						3	9			

GAYLE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 210529	COMPL. DATE 03/19/2005		TOTAL DEPTH 13093		PERF.12606 - 12716
06	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	540	1	1546 2	N	192
						24	9			
07	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	952	1	2011 2	N	35
						21	9		176 1	
08	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	739	1	1781 2	N	72
						41	9			
09	0	2158	-0-	2158	2158	614	1	1514 2	N	99
						30	9			
10	4571 X	2413	-0-	-2158	-0-	588	1	1805 2	N	117
						20	9			
11	0	2024	-0-	2024	2024	475	1	1524 2	N	140
						25	9			

GAYLE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 212486	COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12360 - 12709
06	1200 N	1046	-0-	-154	-0-	270	1	773 2	N	4
						3	9			
07	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	376	1	795 2	N	4
08	1147 N	1107	-0-	-40	-0-	323	1	778 2	N	9
						6	9			
09	0	2131	-0-	2131	2131	614	1	1514 2	N	12
						3	9			
10	3086 N	955	-0-	-2131	-0-	232	1	712 2	N	22
						11	9			
11	0	1044	-0-	1044	1044	240	1	768 2	N	55
						36	9			

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

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

BELITZ (9000 WILCOX)														
BETTIS, BOYLE & STOVALL														
BELITZ, HENRY														
06873 375 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: DE WITT				
068360														
WELL #: 1					RRCID -> 125162					COMPL. DATE 08/20/1987				
					TOTAL DEPTH 10517					PERF. 9080 - 9090				
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
FLETCHER OPERATING, LLC														
BELITZ														
273611														
WELL #: 1					RRCID -> 207991					COMPL. DATE 11/30/2004				
					TOTAL DEPTH 10300					PERF. 8694 - 8698				
06	14B	DENY	-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-								
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								
BELITZ (9200)														
REMORA OPERATING, LLC														
DEMME-ATZENHOFFER GAS UNIT														
06873 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: DE WITT				
701613														
WELL #: 1					RRCID -> 038440					COMPL. DATE 02/06/1966				
					TOTAL DEPTH 10017					PERF. 9190 - 9200				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
BEN SHELTON (6400)														
FINALY RESOURCES LLC														
SHELTON, BEN														
07064 400 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: VICTORIA				
268323														
WELL #: 11					RRCID -> 194133					COMPL. DATE 03/12/2002				
					TOTAL DEPTH 6750					PERF. 6417 - 6422				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	22268								
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268								
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	22268								
BEN SHELTON (6650)														
PALOMA OPERATING, LLC														
SHELTON, BEN -A-														
07064 445 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: VICTORIA				
100344														
WELL #: 2					RRCID -> 170666					COMPL. DATE 08/22/1998				
					TOTAL DEPTH 7210					PERF. 6746 - 6748				
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-								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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		
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
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BENBOW (LOWER WILCOX A)					07088 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.					421166								
BORCHERS, VIVIAN UNIT ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 114619	COMPL.	DATE 10/01/1984	TOTAL	DEPTH 12173	PERF.11036 - 11565	
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	Y	-0-	-0-
07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	77	1	683	2	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		1134	-0-	1134	1134	63	1	1071	2	Y	-0-	-0-
09	DLQ G-10		1284	-0-	1284	2418	71	1	1213	2	Y	-0-	-0-
*10	1600	N	1806	-0-	206	2624	108	1	1698	2	Y	-0-	-0-
*11	3000	N	1227	-0-	-1773	851	83	1	1144	2	Y	-0-	-0-

BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	4	RRCID ->	118196	COMPL. DATE	09/14/1985	TOTAL DEPTH	13507	PERF.	10877 - 10888
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
07	0 A	-0-	-0-	-0-		-0-		Y		-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/15/2022 - WELL PLUGGED 7/15/2022													

BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #:		6	RRCID -> 123397		COMPL.	DATE 12/31/1986	TOTAL DEPTH 13300	PERF.11849 - 11908
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	Y	-0-
07	3100	N	9197	-0-	6097	6097	8810	2	387	9	Y	352
08	DLQ G-10		9334	-0-	9334	15431	9129	2	205	9	Y	186
09	DLQ G-10		7626	-0-	7626	23057	7375	2	251	9	Y	228
10	DLQ G-10		5447	-0-	5447	28504	5323	2	124	9	Y	113
*11	32469	X	3965	-0-	-28504	-0-	3800	2	165	9	Y	150

BORCHERS, VIVIAN ET AL				WELL #:		8	RRCID -> 128596		COMPL.	DATE 07/25/1988			TOTAL	DEPTH 13200	PERF.10756	- 11943
06		581	N	581	-0-	-0-	-0-	29	1	552	2	Y	-0-			-0-
07		740	N	740	-0-	-0-	-0-	75	1	665	2	Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10		953	-0-	953	953	52	1	901	2	Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10		975	-0-	975	1928	54	1	921	2	Y	-0-			-0-
*10		1600	N	733	-0-	-867	1061	43	1	690	2	Y	-0-			-0-
*11		2056	N	995	-0-	-1061	-0-	67	1	928	2	Y	-0-			-0-

BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	2	RRCID -> 132903	COMPL. DATE 11/20/1989				TOTAL DEPTH 13185	PERF.10508	- 11951	
06	1980	N	1912	-0-	-68	-0-	91	1	1742	2	Y	72		177
							79	9						
07	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	241	1	2146	2	Y	92	181 1	88
							101	9						
08	DLQ	G-10	3089	-0-	3089	3089	164	1	2827	2	Y	89		177
							98	9						
09	DLQ	G-10	2805	-0-	2805	5894	150	1	2572	2	Y	75	180 1	72
							83	9						
*10	9126	X	3232	-0-	-5894	-0-	181	1	2839	2	Y	193	180 1	85
							212	9						
*11	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	188	1	2607	2	Y	74		159
							81	9						

BENBOW (LOWER WILCOX A)				//CONT.//	07088 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA						
HYDROCARBON OPERATING, INC.				//CONT.//	421166											
BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	5	RRCID ->	133395	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL	DEPTH 13300	PERF.10715	- 12169			
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		863					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		863					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		863					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		863					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		863					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		863					Y	-0-			-0-
VIVIAN BORCHERS UNIT 2					WELL #:	14	RRCID ->	245250	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL	DEPTH 12800	PERF.12116	- 12582		
06	602 N	602	-0-	-0-	-0-		-0-	30	1	572	2	N	-0-			195
07	711 N	711	-0-	-0-	-0-		-0-	72	1	639	2	N	-0-			195
08	841 N	841	-0-	-0-	-0-		-0-	46	1	795	2	N	-0-			195
09	0	883	-0-	-0-	883		883	49	1	834	2	N	-0-			195
*10	1626 N	743	-0-	-0-	883		-0-	44	1	699	2	N	-0-			195
*11	648 N	648	-0-	-0-	-0-		-0-	44	1	604	2	N	-0-			195
BENBOW (LOWER WILCOX B)					07088 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
HYDROCARBON OPERATING, INC.					421166											
BORCHERS, VIVIAN ETAL UNIT 2				WELL #:	7	RRCID ->	126099	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL	DEPTH 13226	PERF. 2430	- 2486			
06	14B2 EXT	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
RAMTEX ENERGY LLC					690225											
BORCHERS, VIVIAN				WELL #:	2	RRCID ->	115899	COMPL. DATE	03/14/1985	TOTAL	DEPTH 13185	PERF.12430	- 12470			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BENBOW (WILCOX 10,000)					07088 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA						
MAGNUM PRODUCING, LP					521516											
BMB INVESTMENTS				WELL #:	1ST	RRCID ->	272206	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH 10618	PERF.10599	- 10611			
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			149
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			149
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			149
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/19/2021																
BERCLAIR (LULING)					07250 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297											
GRANT-CANNAN				WELL #:	1	RRCID ->	186795	COMPL. DATE	07/23/2001	TOTAL	DEPTH 12534	PERF.10138	- 10143			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BERCLAIR (LULING)		//CONT.//	07250 090	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//	907297						
T. L. G.		WELL #:	1	RRCID -> 203164		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9972 - 9980	
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
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		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	54
WILKINSON		WELL #:	1	RRCID -> 259995		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9600 - 9898	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BERCLAIR (VICKSBURG, SOUTHEAST)		07250 200	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD		
B.P. PRODUCTIONS INC.		040797							
BLACKBURN		WELL #:	47	RRCID -> 164208		COMPL. DATE 12/31/2010		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3248 - 3260	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BERCLAIR (WILCOX 10,400)		07250 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297							
GRANT, JACK		WELL #:	1G	RRCID -> 141227		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 3320 - 3350	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BERCLAIR (2100)		07250 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
WILKINSON, ROBERT P.		924310							
WILKINSON, BERTHA & CARLYLE -B-		WELL #:	1	RRCID -> 000846		COMPL. DATE 05/21/1952		TOTAL DEPTH 2275 PERF. 2073 - 2079	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BERCLAIR, E. (FRIO MIDDLE) T-C OIL COMPANY, LLC RICHARD M. LUCAS ET AL -A-													07251 500 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD				
													WELL #: 1		RRCID -> 261870		COMPL. DATE 02/07/2011		TOTAL DEPTH 3902		PERF. 3590 - 3598		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	14370 X	13690	-0-	-680	-0-	786	1	23	9	12881	2	N	21	167	1			43					
07	14849 X	13761	-0-	-1088	-0-	806	1	6	9	12949	2	N	5					48					
08	14849 X	13671	-0-	-1178	-0-	806	1	7	9	12858	2	N	6					54					
09	13890 X	12265	-0-	-1625	-0-	786	1	1	9	11478	2	N	1					55					
10	0	13261	-0-	13261	13261	806	1	3	9	12452	2	N	3					58					
11	0	12590	-0-	12590	25851	786	1	2	9	11802	2	N	2					60					

BERCLAIR, SOUTH (2300) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION BLACKBURN													07255 500 216748		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
													WELL #: 4		RRCID -> 200799		COMPL. DATE 12/11/2003		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2210 - 2230		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					

BLACKBURN													WELL #: 2		RRCID -> 220410		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 2700		PERF. 2332 - 2345	
06	14B DENY	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-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BERCLAIR, SW. (3300) T-C OIL COMPANY, LLC HANDY-ROARK UNIT													07257 700 833782		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
													WELL #: 1		RRCID -> 257901		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL DEPTH 3406		PERF. 3330 - 3346		
06	4230 #	2371	-0-	-1859	-0-	2371	2					N	-0-					187					
07	4371 #	2077	-0-	-2294	-0-	2077	2					N	-0-					187					
08	3286 #	2595	-0-	-691	-0-	2595	2					N	-0-					187					
09	3180 #	2721	-0-	-459	-0-	450	1	2271	2	N		N	-0-					187					
10	0	2438	-0-	2438	2438	465	1	1973	2	N		N	-0-					187					
11	0	2038	-0-	2038	4476	450	1	1588	2	N		N	-0-					187					

BERKOW (VICKSBURG STRINGER) L & F DRILLING CO., INC. (1) GRIFFITH													07286 790 479591		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
													WELL #: 1		RRCID -> 110373		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 5565		PERF. 4896 - 4900		
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-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						33
FIFER UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 207791		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 11058		PERF.10277 - 10356						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
BIG 12 (YEGUA AY-3)				08079 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON						
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057														
LEACH				WELL #: 1		RRCID -> 264530		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL DEPTH 14224		PERF.12764 - 12787						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						210
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						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						
06	5880 X	5389	-0-	-491	-0-	5118	2	271	9	N	246	175	1					235
07	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6597	2	367	9	N	334	344	1					225
08	6076 X	5686	-0-	-390	-0-	5438	2	248	9	N	225	355	1					95
09	0	3814	-0-	3814	-0-	3548	2	266	9	N	242	177	1					160
10	0	5091	-0-	5091	-0-	4752	2	339	9	N	308	359	1					109
11	0	4894	-0-	4894	-0-	13799	2	333	9	N	303	183	1					229
BIG TWELVE				WELL #: 1		RRCID -> 198400		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10950 - 11254						
06	1050 N	906	-0-	-144	-0-	767	2	139	9	N	126	178	1					205
07	992 N	956	-0-	-36	-0-	812	2	144	9	N	131	176	1					160
08	868 N	861	-0-	-7	-0-	756	2	105	9	N	95	178	1					77
09	0	1322	-0-	1322	-0-	1127	2	195	9	N	177	181	1					73
10	0	1047	-0-	1047	-0-	2369	2	129	9	N	117							190
11	0	1447	-0-	1447	-0-	3816	2	195	9	N	177	182	1					185
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						
06	6480 X	6108	-0-	-372	-0-	6047	3	61	9	N	55	891	7					209
07	6696 X	5251	-0-	-1445	-0-	5185	2	66	9	N	60							269
08	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	7071	2			N	-0-							269
09	0	6687	-0-	6687	-0-	6687	2			N	-0-							269
10	0	6545	-0-	6545	-0-	13232	2			N	-0-							269
11	0	7088	-0-	7088	-0-	20320	2			N	-0-							269

BIRDIE (WILCOX 11,750) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC JD MINERALS														08330 150 612414		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
WELL #: 1														RRCID -> 161130		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL DEPTH 12576		PERF. 12316 - 12346			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1702	1684	1					258				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1650	1673	1					235				
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1600	1546	1					289				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1540	1599	1					230				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1712	1812	1					130				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1475	1431	1					174				

BIRDIE (7100 CARRIZO) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP HILBRICH-SELLERS -B-														08330 200 531085		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELL #: 2														RRCID -> 119960		COMPL. DATE 01/16/1986		TOTAL DEPTH 7520		PERF. 7062 - 7070			
06	1140	N	991	-0-	-149	-0-	8	1	972	2	N	10							90				
07	1178	N	644	-0-	-534	-0-	11	9	633	2	N	5							95				
08	992	N	681	-0-	-311	-0-	6	9	670	2	N	5							100				
09	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	6	9	1623	2	N	3							103				
10	0		1665	-0-	1665	1665	15	1	1648	2	N	2							105				
*11	2994	N	1329	-0-	-1665	-0-	3	9	1300	2	N	17							122				
							10	1															
							19	9															

BLANCO CREEK (FRIO 4700-CARTER) CORE E & P CORP. BARBER														08780 020 178381		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 1														RRCID -> 137030		COMPL. DATE 12/17/1990		TOTAL DEPTH 6295		PERF. 5790 - 5794			
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-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-				

BLANCO CREEK (6600) MOMENTUM ENERGY CORPORATION BARBER RANCH														08780 750 574315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
WELL #: 2														RRCID -> 184139		COMPL. DATE 05/24/2001		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6558 - 6562			
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-				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-				

BLANCONIA (FOX SAND) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN													08794 038 022499	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE		
WELL #: 1													RRCID -> 249213	COMPL. DATE 03/31/2009	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 3658	-	3662				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-						3				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-						3				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-						3				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-						3				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-						3				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-17174					N	-0-						3				
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C. NSE O'BRIEN													614122	RRCID -> 234648	COMPL. DATE 02/15/2008	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 3654	-	3662			
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				
11	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				
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-				
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-				
BLANCONIA (2850) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN													08794 304 022499	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE		
WELL #: 1													RRCID -> 234332	COMPL. DATE 02/29/2008	TOTAL DEPTH 5330	PERF. 2840	-	2844				
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-				
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						-0-				
BLANCONIA (3650) ANDERSON OIL LTD. O'BRIEN													08794 342 022499	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE		
WELL #: 3													RRCID -> 267661	COMPL. DATE 01/28/2012	TOTAL DEPTH 5305	PERF. 3754	-	3759				
06	3616 X	3616	-0-	-0-		-0-	360	1	3256	2	N	-0-						-0-				
07	3639 X	3639	-0-	-0-		-0-	372	1	3267	2	N	-0-						-0-				
08	3704 X	3704	-0-	-0-		-0-	372	1	3332	2	N	-0-						-0-				
09	3205 X	3205	-0-	-0-		-0-	360	1	2845	2	N	-0-						-0-				
10	2325 X	2271	-0-	-54		-0-	276	1	1995	2	N	-0-						-0-				
11	0	3047	-0-	3047		-0-	360	1	2687	2	N	-0-						-0-				

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	600 N	456	-0-	-144	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
08	589 N	503	-0-	-86	-0-	503	2			N	-0-					-0-
09	0	224	-0-	224	224	224	2			N	-0-					-0-
10	0	64	-0-	64	288	64	2			N	-0-					-0-
11	0	369	-0-	369	657	369	2			N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28932					N	-0-					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27
07	14B DENY	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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	15699					N	NO RPT					27

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

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

BLOOMINGTON (GRETA STRINGER)			09674 105		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
TRANT, SAM			865300													
MCLENDON, J. B.			WELL #:		1		RRCID -> 000927		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 4660		PERF. 4571 - 4576	
M O			GAS INJECT. (I)		MONTHLY CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * C		COND		* * DISPOSITIONS		* * EOM	
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE) (-)		AMT CODE AMT CODE		M		PROD		AMT CODE AMT CODE		BALANCE	
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 H15 VIOL			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-	
10 0 A			NO RPT		-0-		-0-				N		NO RPT		-0-	
			PLUGGED AND ABANDONED		10/11/2022		- WELL PLUGGED 10/11/22									

BOLLAND RANCH, S. (PETTUS 4590)					10289 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC					178417					
BOLLAND					WELL #:	1	RRCID -> 171222	COMPL. DATE 09/17/1998	TOTAL DEPTH	5411 PERF. 4818 - 4821
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		20

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

BOLLAND, ERNEST					WELL #:	1	RRCID -> 108050	COMPL. DATE 10/20/1983	TOTAL DEPTH	4759	PERF. 4551	-	4562
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-

BONNIE VIEW (F-3950)				10495 035	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411					
NIEMANN, EMIL				WELL #:	4	RRCID -> 127313	COMPL. DATE 04/13/1988	TOTAL DEPTH	4568 PERF. 3941 - 3945
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2023					

BONNIE VIEW (4200 D-1)				10495 470	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411												
NEIMANN, EMIL				WELL #: 9	RRCID -> 000943	COMPL. DATE 07/06/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4192 - 4202							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/12/2023												
BONNIE VIEW (4250)				10495 564	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: REFUGIO						
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411												
NIEMANN, EMIL				WELL #: 3	RRCID -> 127314	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH	4578	PERF. 4220 - 4224							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/09/2023												
BONNIE VIEW (4700)				10495 611	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC				100398												
SCHIRMER-BUCK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 285628	COMPL. DATE 10/20/2018	TOTAL DEPTH	4753	PERF. 4718 - 4750							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	166	1			146
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	166	1			158
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					158
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	165	1			172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	174	166	1			180
SCHIRMER, HENRY																
				WELL #: 18	RRCID -> 286550	COMPL. DATE 12/08/2018	TOTAL DEPTH	5532	PERF. 4724 - 4737							
*04	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-					-0-
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
*06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					-0-
*07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			N	-0-					-0-
*08	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
*09	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					-0-
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
BONNIE VIEW (5300)				10495 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
BENT WING ENERGY, LLC				100398												
SCHIRMER "C-120"				WELL #: 1	RRCID -> 169259	COMPL. DATE 04/17/1998	TOTAL DEPTH	6509	PERF. 5378 - 5382							
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BONNIE VIEW (5300)			//CONT.//		10495 799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//		100398									
SCHIRMER-BUCK 'A' UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 285566	COMPL. DATE 08/25/2018	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5273	-	5279			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
11	0	-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			
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-
11	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			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BONNIE VIEW (5700)					10495 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
BENT WING ENERGY, LLC					100398									
SCHIRMER C-120			WELL #:		3	RRCID -> 272659	COMPL. DATE 01/11/2014	TOTAL DEPTH 5874	PERF. 5723	-	5726			
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BORCHERS (FRIO CATAHOULA)					10634 030	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
VAQUERO OPERATING					882776									
BORCHERS, WILLIAM			WELL #:		6 T	RRCID -> 056006	COMPL. DATE 06/02/1973	TOTAL DEPTH 2615	PERF. N/A					
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORCHERS (870)		10634 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
BMB INVESTMENTS		WELL #: 1ST		RRCID -> 291133		COMPL. DATE 06/19/2021		TOTAL DEPTH 10618 PERF. 973 - 979	
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
06	586 N	586	-0-	-0-	-0-	586 2			-0-
07	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2			-0-
08	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2			-0-
09	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			-0-
10	0	434	-0-	434	434	434 2			-0-
*11	891 N	457	-0-	-434	-0-	457 2			-0-
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAMS		WELL #: 13		RRCID -> 129012		COMPL. DATE 09/22/1988		TOTAL DEPTH 4375 PERF. 852 - 856	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #: 29		RRCID -> 149545		COMPL. DATE 04/20/1994		TOTAL DEPTH 3532 PERF. 866 - 868	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BORCHERS (1370)		10634 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
BLUE WING ENERGY, INC.		076791							
BORCHERS		WELL #: 4		RRCID -> 102632		COMPL. DATE 10/26/1982		TOTAL DEPTH 3666 PERF. 1362 - 1366	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 105820		COMPL. DATE 05/03/1983		TOTAL DEPTH 3557 PERF. 1358 - 1361	
06	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2			-0-
07	186 N	168	-0-	-18	-0-	168 2			-0-
08	124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2			-0-
09	0	154	-0-	154	154	154 2			-0-
10	196 N	42	-0-	-154	-0-	42 2			-0-
11	60 N	30	-0-	-30	-0-	30 2			-0-
VAQUERO OPERATING		882776							
BORCHERS, WILLIAM-A		WELL #: 10		RRCID -> 177981		COMPL. DATE 03/01/2000		TOTAL DEPTH 5005 PERF. 1364 - 1367	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

BORCHERS (1500)		10634 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	15 C	RRCID -> 070406	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH	4050	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
BORCHERS (1900)		10634 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING		882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:	6 C	RRCID -> 061353	COMPL. DATE 01/30/1975	TOTAL DEPTH	2615	PERF. N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-
11	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
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		-0-
08	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		-0-
09	0	40	-0-	40	40	40 2		-0-
10	0	43	-0-	43	83	43 2		-0-
11	0	47	-0-	47	130	47 2		-0-
BORCHERS ESTATE		WELL #:	15	RRCID -> 241168	COMPL. DATE 09/23/2007	TOTAL DEPTH	2675	PERF. 2118 - 2122
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48 2		-0-
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	52 2		-0-
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2		-0-
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50 2		-0-
10	62 N	46	-0-	-16	-0-	46 2		-0-
11	0	42	-0-	42	42	42 2		-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
06	6000	1371	-0-	-4629	2684	1371 2		-0-
07	3861	1177	-0-	-2684	-0-	1177 2		-0-
08	1364 N	478	-0-	-886	-0-	478 2		-0-
09	1380 N	1137	-0-	-243	-0-	1137 2		-0-
10	1178 N	293	-0-	-885	-0-	293 2		-0-
11	450 N	155	-0-	-295	-0-	155 2		-0-

BORCHERS (2130)		//CONT.//		10634 270	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 148640	COMPL. DATE 01/20/1994	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2145 - 2155	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (2200)				10634 285	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 131569	COMPL. DATE 06/30/1989	TOTAL DEPTH	4365	PERF. 1515 - 2224	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (2850)				10634 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776						
BORCHERS		WELL #:		15	RRCID -> 143102	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF. 2850 - 2855	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		32	RRCID -> 273878	COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH	4287	PERF. 2840 - 2844	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
BORCHERS (3070)				10634 480	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		16	RRCID -> 144646	COMPL. DATE 02/10/1993	TOTAL DEPTH	3200	PERF. 3065 - 3072	
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
BORCHERS (3250)				10634 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
BLUE WING ENERGY, INC.				076791						
BORCHERS ESTATE		WELL #:		17	RRCID -> 167856	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	3512	PERF. 3257 - 3263	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BORCHERS (3250)															//CONT.//					10634 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA														
VAQUERO OPERATING																				882776																													
BORCHERS, WILLIAM																				WELL #:					3					RRCID -> 055983					COMPL. DATE 05/10/1973					TOTAL DEPTH 3329					PERF. N/A				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	GAS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE																												
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-																												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												

BORCHERS (3350)															10634 630					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA																			
VAQUERO OPERATING																				882776																													
BORCHERS, WILLIAM																				WELL #:					31					RRCID -> 273879					COMPL. DATE 11/16/2013					TOTAL DEPTH 4800					PERF. 3365 - 3368				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												
07	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-																												
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																												

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

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

BORCHERS (3800)															10634 790					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA																			
BLUE WING ENERGY, INC.																				076791																													
BORCHERS, WILLIAM -B-																				WELL #:					3					RRCID -> 254697					COMPL. DATE 11/13/2009					TOTAL DEPTH 4260					PERF. 3422 - 3426				
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16	2				N	-0-							-0-																												
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-		14	2				N	-0-							-0-																												
08	15	N	12	-0-	-3	-0-		12	2				N	-0-							-0-																												
09	30	N	15	-0-	-15	-0-		15	2				N	-0-							-0-																												
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-							N	-0-							-0-																												
11	12	N	-0-	-0-	-12	-0-							N	-0-							-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				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BORCHERS, WILLIAM				WELL #:	32	RRCID ->	231192	COMPL. DATE	09/26/2007	TOTAL	DEPTH	4287	PERF.	3957	-	3960			
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
VAQUERO OPERATING BORCHERS, WILLIAM -B-				882776 421166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
WELL #:				5	RRCID ->	256309	COMPL. DATE	03/05/2010	TOTAL	DEPTH	4352	PERF.	3528	-	3532				
06	14B DENY	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BORCHERS (5700 YEGUA) HYDROCARBON OPERATING, INC. BORCHERS				10634 870 421166	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA						
WELL #:				02	RRCID ->	269114	COMPL. DATE	07/12/2012	TOTAL	DEPTH	6281	PERF.	5812	-	5830				
06	4710 X	4446	-0-	-264	-0-	450	1	3979	2	N	15							72	
07	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	450	1	4741	2	N	13							85	
08	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-	465	1	4682	2	N	16							101	
09	0	4494	-0-	4494	4494	446	1	4033	2	N	14							115	
10	0	4817	-0-	4817	9311	465	1	4338	2	N	13							128	
*11	13711 X	4400	-0-	-9311	-0-	450	1	3939	2	N	10							138	

BORCHERS (5700 YEGUA)		//CONT.//		10634 870	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
HYDROCARBON OPERATING, INC.		//CONT.//		421166						
BORCHERS		WELL #:		1	RRCID -> 273424		COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5790 - 5794	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
PETRA OLEUM CORP.				659826						
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		1	RRCID -> 223451		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 11614 PERF. 5672 - 5678	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
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	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BORCHERS DEEP (BUSHEL)				10636 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
XTO ENERGY INC.				945936						
PLOEGER, LESLIE		WELL #:		1	RRCID -> 178549		COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 16085 PERF.13360 - 13370	
06	10620 R	10620	-0-	-0-	-0-	107 1	10513 2	N	-0-	33
07	11532 #	10733	-0-	-799	-0-	112 1	10621 2	N	-0-	33
08	11532 #	10537	-0-	-995	-0-	110 1	10427 2	N	-0-	33
09	11160 #	9777	-0-	-1383	-0-	105 1	9672 2	N	-0-	33
10	0	7268	-0-	7268	7268	97 1	7171 2	N	-0-	33
11	0	1683	-0-	1683	8951	43 1	1640 2	N	-0-	33
BORCHERS DEEP (FREEMAN SAND)				10636 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
XTO ENERGY INC.				945936						
LESLIE PLOEGER NO. 2 GU		WELL #:		2	RRCID -> 199088		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 15550 PERF.15381 - 15389	
06	4890 #	4556	-0-	-334	-0-	46 1	4510 2	N	-0-	1
07	4929 #	4506	-0-	-423	-0-	47 1	4459 2	N	-0-	1
08	4836 #	4632	-0-	-204	-0-	48 1	4584 2	N	-0-	1
09	4620 #	4436	-0-	-184	-0-	48 1	4388 2	N	-0-	1
10	0	4658	-0-	4658	4658	62 1	4596 2	N	-0-	1
11	0	4305	-0-	4305	8963	110 1	4195 2	N	-0-	1

BORCHERS, EAST (1250)				10638 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516									
CHICOLETE CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 250887	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 1290	-	1294			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	DISPOSITIONS	* * 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
06	11271 X	11271	-0-	-0-	-0-	210 1	11061 2	N	-0-				-0-
07	10269 X	10269	-0-	-0-	-0-	217 1	10052 2	N	-0-				-0-
08	7706 X	7706	-0-	-0-	-0-	154 1	7552 2	N	-0-				-0-
09	10334 X	10334	-0-	-0-	-0-	210 1	10124 2	N	-0-				-0-
10	0	11433	-0-	11433	11433	217 1	11216 2	N	-0-				-0-
*11	21589 X	10156	-0-	-11433	-0-	203 1	9953 2	N	-0-				-0-
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 4	RRCID -> 092847	COMPL. DATE 03/12/1981	TOTAL DEPTH 1763	PERF. 1262	-	1266			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 1	RRCID -> 129016	COMPL. DATE 10/11/1988	TOTAL DEPTH 2913	PERF. 1270	-	1274			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BORCHERS, NORTH (650)				10639 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA			
VAQUERO OPERATING				882776									
BORCHERS, WM.				WELL #: 5	RRCID -> 139533	COMPL. DATE 08/14/1991	TOTAL DEPTH 3655	PERF. 650	-	658			
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BORCHERS, WILLIAM				WELL #: 29	RRCID -> 232804	COMPL. DATE 09/28/2007	TOTAL DEPTH 3532	PERF. 651	-	657			
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-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BORCHERS, SOUTH (1300)		//CONT.//		10642 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING				882776					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		21	RRCID -> 129027	COMPL. DATE 09/27/1988	TOTAL DEPTH 3711	PERF. 1308 - 1312	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B2 EXT	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BORCHERS, SOUTH (1900)				10642 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
VAQUERO OPERATING				882776					
BORCHERS, WILLIAM		WELL #:		15	RRCID -> 231275	COMPL. DATE 10/10/2007	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 1927 - 1930	
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BORCHERS, SOUTH (3600)				10642 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LAVACA	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516					
DOROTIK G. U.		WELL #:		1R	RRCID -> 270531	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3641 - 3645	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		26
BOYCE (BEDNORZ)				11023 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336					
MEIDER		WELL #:		1	RRCID -> 217310	COMPL. DATE 12/16/2005	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7352 - 7357	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		36
07	T. A.	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		36

BOYCE (HOCKLEY)				11023 061		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443												
MARSHALL, WILLIAM				WELL #: 1		RRCID -> 142659		COMPL. DATE 09/04/1992		TOTAL DEPTH 3500		PERF. 3346 - 3360				
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
06	60 N	60	-0-		-0-		-0-	60	2			N	-0-			-0-
07	60 N	60	-0-		-0-		-0-	60	2			N	-0-			-0-
08	0	60	-0-		60		60	60	2			N	-0-			-0-
09	0	52	-0-		52		112	52	2			N	-0-			-0-
*10	164 N	52	-0-		-112		-0-	52	2			N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-		-0-		-0-	52	2			N	-0-			-0-
MUECKE				WELL #: 1		RRCID -> 143106		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 3733		PERF. 3407 - 3422				
06	60 N	50	-0-		-10		-0-	50	2			N	-0-			-0-
07	50 N	50	-0-		-0-		-0-	50	2			N	-0-			-0-
08	0	62	-0-		62		62	62	2			N	-0-			-0-
09	0	56	-0-		56		118	56	2			N	-0-			-0-
10	0	52	-0-		52		170	52	2			N	-0-			-0-
11	0	53	-0-		53		223	53	2			N	-0-			-0-
ALTMAN				WELL #: 1		RRCID -> 145726		COMPL. DATE 05/11/1993		TOTAL DEPTH 4348		PERF. 3403 - 3421				
06	61 N	61	-0-		-0-		-0-	61	2			N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-		-0-		-0-	61	2			N	-0-			-0-
08	0	52	-0-		52		52	52	2			N	-0-			-0-
09	0	52	-0-		52		104	52	2			N	-0-			-0-
*10	156 N	52	-0-		-104		-0-	52	2			N	-0-			-0-
*11	52 N	52	-0-		-0-		-0-	52	2			N	-0-			-0-
BOYCE (PETTUS)				11023 284		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511												
ELS, EMIL				WELL #: 3		RRCID -> 076174		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 4240 - 4245				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
MAYFIELD, P. O.				WELL #: 1		RRCID -> 173250		COMPL. DATE 04/07/1999		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 4409 - 4410				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
BAYPORT OPERATING, INC.				058861		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
ALBRECHT, P. A.				WELL #: 1		RRCID -> 079808		COMPL. DATE 08/11/1977		TOTAL DEPTH 7685		PERF. 4246 - 4254				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

BOYCE (PETTUS) //CONT.// 11023 284 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
ESTATE OF JAMES L. NELSON 254443
ALTMAN WELL #: F 2 RRCID -> 111335 COMPL. DATE 06/13/1984 TOTAL DEPTH 5104 PERF. 4215 - 4221

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	60 N	59	-0-	-1	-0-	59	2		N	-0-			-0-
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		N	-0-			-0-
08	0	63	-0-	63	63	63	2		N	-0-			-0-
09	0	56	-0-	56	119	56	2		N	-0-			-0-
*10	173 N	54	-0-	-119	-0-	54	2		N	-0-			-0-
*11	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			-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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2

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

06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
08	0	58	-0-	58	58	58	1		N	-0-			-0-
09	0	60	-0-	60	118	60	1		N	-0-			-0-
10	0	62	-0-	62	180	62	1		N	-0-			-0-
11	0	60	-0-	60	240	60	1		N	-0-			-0-

TIPTON, IDA E. WELL #: 2 RRCID -> 000972 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7338 - 7430

06	60 N	52	-0-	-8	-0-	52	1		N	-0-			55
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	1		N	-0-			55
08	0	52	-0-	52	52	52	1		N	-0-			55
09	0	60	-0-	60	112	60	1		N	-0-			55
10	0	61	-0-	61	173	61	1		N	-0-			55
11	0	56	-0-	56	229	56	1		N	-0-			55

ALTMAN, WILLIAM B. WELL #: 1 RRCID -> 089864 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7338 - 7430

06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			31
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1		N	-0-			31
08	0	61	-0-	61	61	61	1		N	-0-			31
09	0	61	-0-	61	122	61	1		N	-0-			31
10	0	52	-0-	52	174	52	1		N	-0-			31
11	0	52	-0-	52	226	52	1		N	-0-			31

ALTMAN, WM. WELL #: 2 RRCID -> 098996 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 7391 - 7399

06	183 N	61	-0-	-122	-0-	61	1		N	-0-			-0-
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	1		N	-0-			-0-
08	0	61	-0-	61	61	61	1		N	-0-			-0-
09	0	58	-0-	58	119	58	1		N	-0-			-0-
*10	177 N	58	-0-	-119	-0-	58	1		N	-0-			-0-
*11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	1		N	-0-			-0-

BOYCE (RECKLAW) ESTATE OF JAMES L. NELSON ALTMAN			//CONT.// 254443 WELL #: 1			11023 426 NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: GOLIAD							
						RRCID -> 218021		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 7760		PERF. 7331 - 7401						
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
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					35
07	61 N	61	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-					35
08	0	52	-0-	-0-	52	52	52	52	2			N	-0-					35
09	0	58	-0-	-0-	58	110	110	58	2			N	-0-					35
10	0	58	-0-	-0-	58	168	168	58	2			N	-0-					35
11	0	56	-0-	-0-	56	224	224	56	2			N	-0-					35
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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BOYCE (SLICK) ESTATE OF JAMES L. NELSON BOYCE, W. W.					11023 497 254443 WELL #: 11		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
							RRCID -> 195358		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7456 - 7466					
06	120 N	56	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
07	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
08	0	52	-0-	-0-	52	52	52	52	2			N	-0-					-0-
09	0	58	-0-	-0-	58	110	110	58	2			N	-0-					-0-
10	0	56	-0-	-0-	56	166	166	56	2			N	-0-					-0-
11	0	55	-0-	-0-	55	221	221	55	2			N	-0-					-0-
BOYCE (WILCOX A) RAVEN FOREST OPERATING, LLC HOLCHAK, STEPHEN J. III ET AL					11023 568 694971 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD							
							RRCID -> 091835		COMPL. DATE 01/05/1981		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 7304 - 7314					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
BOYCE (WILCOX C SLICK) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, EMIL					11023 639 254443 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
							RRCID -> 000980		COMPL. DATE 01/24/1947		TOTAL DEPTH 7701		PERF. 7515 - 7540					
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
08	0	60	-0-	-0-	60	60	60	60	2			N	-0-					-0-
09	0	52	-0-	-0-	52	112	112	52	2			N	-0-					-0-
10	0	62	-0-	-0-	62	174	174	62	2			N	-0-					-0-
11	0	60	-0-	-0-	60	234	234	60	2			N	-0-					-0-

BRAMAN (8300)			11338 725			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
BRAMAN -A-			WELL #:			2			RRCID -> 286087			COMPL. DATE 10/15/2021			TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8202 - 8213				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	75078 X	36843	-0-	-38235 B	-0-		610	1	34909	2	Y	1204	1164	1				180	
07	38843 X	36644	-0-	-2199 B	-0-		1324	9										99	
08	38812 X	36409	-0-	-2403 B	-0-		103	1	35703	2	Y	762	843	1				110	
09	37560 X	34415	-0-	-3145 B	-0-		838	9										61	
10	0	34788	-0-	34788 B	34788		97	1	35455	2	Y	779	768	1				220	
11	0	35912	-0-	35912 B	70700		857	9										101	
							124	1	33581	2	Y	645	694	1					
							710	9											
							130	1	33808	2	Y	773	614	1					
							850	9											
							129	1	35028	2	Y	686	805	1					
							755	9											
BRAMAN -F-			WELL #:			1			RRCID -> 292069			COMPL. DATE 01/24/2022			TOTAL DEPTH 8994 PERF. 8322 - 8325				
06	19255 X	7985	-0-	-11270 B	-0-		33	1	7109	2	Y	766	748	1				117	
07	12842 X	1467	-0-	-11375 B	-0-		843	9										25	
08	12710 X	-0-	-0-	-12710 B	-0-		4	1	1339	2	Y	113	205	1				-0-	
09	12300 X	-0-	-0-	-12300 B	-0-		124	9				-0-	25	1				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-						-0-	
BRAMAN (8700)			11338 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																
BRAMAN -G-			WELL #:			1			RRCID -> 293128			COMPL. DATE 07/07/2022			TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8953 - 8968				
07	35700	39247	-0-	3547	3547		109	1	37572	2	Y	1424	1270	1				154	
08	55335	45391	-0-	-9944	-0-		1566	9										150	
09	53550	23651	-0-	-29899	-0-		121	1	44152	2	Y	1016	1020	1				53	
10	0	23052	-0-	23052	23052		1118	9										91	
11	0	23335	-0-	23335	46387		946	1	22184	2	Y	474	571	1				37	
							521	9											
							983	1	21754	2	Y	286	248	1					
							315	9											
							977	1	22110	2	Y	225	279	1					
							248	9											
BRANDT RENUERGY LLC			11381 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: GOLIAD							
ALBRECHT			702210																
			WELL #:			1A			RRCID -> 212127			COMPL. DATE 11/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7567 - 7578				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-	
BRANDT (RECKLAW)			11381 166			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
BRITANCO, L.L.C.			093620																
LANDGREBE, ERWIN			WELL #:			1			RRCID -> 143109			COMPL. DATE 08/28/1992			TOTAL DEPTH 7567 PERF. 7483 - 7497				
06	895 N	895	-0-	-0-	-0-		895	2			N	-0-						7	
07	995 N	995	-0-	-0-	-0-		995	2			N	-0-						7	
08	904 N	904	-0-	-0-	-0-		904	2			N	-0-						7	
09	900 N	890	-0-	-10	-0-		890	2			N	-0-						7	
10	992 N	830	-0-	-162	-0-		830	2			N	-0-						7	
11	870 N	262	-0-	-608	-0-		262	2			N	-0-						7	

BRANDT (RECKLAW)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
DUDERSTADT-FROMME UNIT														
//CONT.//					11381 166	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					254443						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 103948					COMPL. DATE 12/15/1982			
											TOTAL DEPTH 7612			
											PERF. 7469 - 7493			
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
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
BRANDT (2200)														
SOCO GAS PROPERTIES														
JABLONSKI UNIT														
					11381 180	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					800276						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					2	RRCID -> 110075					COMPL. DATE 03/23/1984			
											TOTAL DEPTH 5314			
											PERF. 2232 - 2236			
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRANDT (2750)														
OLIPDP II, LLC														
DARWIN DUDERSTADT														
					11381 190	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					100467						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 283695					COMPL. DATE 03/21/2018			
											TOTAL DEPTH 5378			
											PERF. 3270 - 3330			
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BRANDT (PETTUS-CM CONS.)														
OLIPDP II, LLC														
RAU														
					11381 280	ASSOCIATED					PRORATED			
					100467						CNTY: GOLIAD			
WELL #:					1	RRCID -> 239361					COMPL. DATE 08/06/2006			
											TOTAL DEPTH 8500			
											PERF. 5166 - 5176			
06	60	N	59	-0-	-1 B	-0-	59	2	N	-0-				27
07	62	N	30	-0-	-32 B	-0-	30	2	N	-0-				27
08	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-				27
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60	N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-				27
*10	40	N	40	-0-	-0- B	-0-	40	2	N	-0-				27
*11	T. A.		57	-0-	57 B	-0-	57	2	N	-0-				27
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
BEHRENS GAS UNIT 1														
					694971									
WELL #:					4	RRCID -> 106730					COMPL. DATE 05/27/1983			
											TOTAL DEPTH 7712			
											PERF. 4673 - 4678			
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-
11	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			
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

BRANDT (PETTUS-CM CONS.)														11381 380		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: GOLIAD					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														//CONT.// 694971											
WORLEY														WELL #:		4		RRCID -> 292913		COMPL. DATE 05/09/2022		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4532 - 4536	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE							
06	87	972	-0-	885 B	1368			972 2				N	-0-					-0-							
07	94	338	-0-	244 B	1612			338 2				N	-0-					-0-							
08	3386	122	-0-	-3264 B	-1652			122 2				N	-0-					-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -1652																									
09	0	411	-0-	411 B	-1241			411 2				N	-0-					-0-							
10	0	185	-0-	185 B	-1056			185 2				N	-0-					-0-							
11	0	-0-	-0-	-0- B	-1056							N	-0-					-0-							
RENUERGY LLC														702210											
KARNEI, NORMAN														WELL #:		3		RRCID -> 289171		COMPL. DATE 11/08/2018		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 4974 - 5015	
06	2449 N	2449	-0-	-0- B	-0-			787 1				N	-0-					113							
07	2566 N	2566	-0-	-0- B	-0-			802 1				N	-0-					113							
08	3379 N	2455	-0-	-924 B	-0-			739 1				N	-0-					113							
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																									
09	2600 N	2600	-0-	-0- B	-0-			800 1				N	-0-					113							
10	0	2554	-0-	2554 B	2554			1115 1				N	-0-					113							
*11	5992 N	3438	-0-	-2554 B	-0-			1285 1				N	-0-					113							
BRANDT (WILCOX 7500)														11381 332		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
MIDSTATES CORPORATION														566101											
JABLONSKI UNIT														WELL #:				RRCID -> 123280		COMPL. DATE 01/26/1987		TOTAL DEPTH 8001		PERF. 7525 - 7528	
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							
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					135							
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/1997																									
BRANDT (WILCOX 9800)														11381 336		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														694971											
FROMME														WELL #:		1		RRCID -> 135925		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 13291		PERF. 9828 - 9948	
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							
11	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	
06	120 N	102	-0-	-18 B	-0-			102 1				N	-0-					60							
07	131 N	131	-0-	-0- B	-0-			131 1				N	-0-					60							
08	124 N	124	-0-	-0- B	-0-			124 1				N	-0-					60							
09	120 N	120	-0-	-0- B	-0-			120 1				N	-0-					60							
10	0	122	-0-	122 B	122			122 1				N	-0-					60							
*11	240 N	118	-0-	-122 B	-0-			118 1				N	-0-					60							

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

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		103 N	103	-0-	-0-	B	-0-		103	1			N	-0-					-0-
07		113 N	113	-0-	-0-	B	-0-		113	1			N	-0-					-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	B	-0-		102	1			N	-0-					-0-
09		109 N	109	-0-	-0-	B	-0-		109	1			N	-0-					-0-
10		0	115	-0-		B	115		115	1			N	-0-					-0-
*11		222 N	107	-0-	-115	B	-0-		107	1			N	-0-					-0-

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

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

BRESLAU (WILCOX 8395)					11809 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MASCOT OIL COMPANY					531355							
STEEFKE UNIT					WELL #:	RRCID -> 266064	COMPL. DATE 01/12/2012	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8397	-	8400
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				190
PLUGGED AND ABANDONED					09/04/2019							

SHIRLEY STEFFEK				WELL #:	1	RRCID ->	286197	COMPL.	DATE	07/11/2018	TOTAL	DEPTH	8746	PERF.	8658	-	8700
06	501	X	501	-0-	-0-	-0-	499	2	2	9	N	2					341
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	195	195	1			341
08	1395	X	499	-0-	-896	-0-	499	2			N	-0-					341
09	0		3529	-0-	3529	3529	3497	2	32	9	N	29	270	1			100
10	5699	X	2170	-0-	-3529	-0-	2131	2	39	9	N	35					135
*11	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	1524	2	172	9	N	156					299

BRIGHT FALCON (YEGUA 9580)				11957 680	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.				209347										
SAMPLE				WELL #:	2ST	RRCID -> 293767	COMPL.	DATE	10/17/2022	TOTAL	DEPTH	9721	PERF.	9598 - 9644
10	0	48179	-0-	48179	48179	465 2076	1 9	45638	2	N	1887	1460	1	427
11	0	79402	-0-	79402	127581	450 3324	1 9	75628	2	N	3022	3100	1	349

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	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			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
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			
06	85140 #	73161	-0-	-11979	-0-	450 1	71468 2	N	1130	879 1	508
						1243 9					
07	86304 #	71756	-0-	-14548	-0-	465 1	70080 2	N	1101	1238 1	371
						1211 9					
08	77810	46314	-0-	-31496	-0-	465 1	45056 2	N	721	703 1	389
						793 9					
09	0	58491	-0-	58491	58491	450 1	56986 2	N	959	892 1	456
						1055 9					
10	0	63688	-0-	63688	122179	465 1	62149 2	N	976	1262 1	170
						1074 9					
*11	75300	61955	-0-	-13345	108834	450 1	60313 2	N	1084	909 1	345
						1192 9					
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			
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		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			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)				12649 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON			
JAMEX, INC.				429659										
GOFF				WELL #:	1	RRCID ->	212052	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12325	PERF.10717 - 11148
06	8550 X	7719	-0-	-831	-0-	1134	1	6513	3	N	65			244
07	9503 X	9503	-0-	-0-	-0-	1317	1	8140	3	N	42	169	1	117
08	9277 X	9277	-0-	-0-	-0-	1259	1	7949	3	N	63			180
09	0	8511	-0-	8511	8511	1045	1	7394	3	N	65			245
*10	16843 X	8332	-0-	-8511	-0-	1130	1	7154	3	N	44			289
11	0	7727	-0-	7727	7727	1002	1	6681	3	N	40			329

GOFF				WELL #:	2	RRCID -> 213895	COMPL.	DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.10580	- 11146	
06	4260	X	3092	-0-	-1168	-0-	450	1	2586	3	N	51		377	
07	4402	X	2790	-0-	-1612	-0-	388	1	2401	3	N	1	223	1	155
08	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	506	1	3193	3	N	22			177
09	0		2677	-0-	2677	2677	329	1	2328	3	N	18			195
10	0		2973	-0-	2973	5650	403	1	2555	3	N	14			209
11	0		2383	-0-	2383	8033	307	1	2043	3	N	30			239

GOFF				WELL #:	A	1	RRCID	->	216113	COMPL.	DATE	10/25/2005	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.11254	-	11625	
06	6120	X	4418	-0-	-1702		-0-	647	1	3717	3	N	49						229
07	6526	X	6526	-0-	-0-		-0-	897	1	5548	3	N	74	158	1				145
08	6432	X	6432	-0-	-0-		-0-	874	1	5517	3	N	37						182
09	0		5304	-0-	5304		5304	652	1	4613	3	N	35						217
10	0		5356	-0-	5356		10660	724	1	4584	3	N	44						261
11	0		5419	-0-	5419		16079	699	1	4656	3	N	58						319

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.)												CAPACITY				CNTY: JACKSON			
JAMEX, INC.												//CONT.// 12649 160				NON-ASSOCIATED			
WEARDEN												//CONT.// 429659				WELL #: 1			
												RRCID -> 219217				COMPL. DATE			
												N/A				TOTAL DEPTH 13055			
												PERF.10578 - 11015							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		2700 X	2586	-0-	-114	-0-	380	1	2180	3	N	24			124				
07		2852 X	2410	-0-	-442	-0-	26	9	331	1	N	30			154				
08		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	33	9	423	1	N	60			214				
09		0	2850	-0-	2850	2850	66	9	346	1	N	52			266				
10		0	2854	-0-	2854	5704	57	9	385	1	N	28			294				
11		0	2693	-0-	2693	8397	31	9	349	1	N	16	196	1	114				
							18	9											
GERALD												WELL #: 1				RRCID -> 224841			
												COMPL. DATE 09/28/2006				TOTAL DEPTH 12140			
												PERF.11162 - 11614							
06		479 N	479	-0-	-0-	-0-	68	1	390	3	N	19			134				
07		618 N	618	-0-	-0-	-0-	21	9	79	1	N	45			179				
08		620 N	538	-0-	-82	-0-	50	9	74	1	N	-0-			179				
09		0	441	-0-	441	441	52	1	371	3	N	16			195				
10		0	572	-0-	572	1013	18	9	74	1	N	27			222				
11		0	486	-0-	486	1499	30	9	61	1	N	15			237				
							17	9											
PETRO-SMITH OPERATING LLC												660313				RRCID -> 124054			
WEBERNICK G.U.												WELL #: 1				COMPL. DATE 03/13/1987			
												TOTAL DEPTH 14500				PERF.11036 - 11114			
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				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112				
PLUGGED AND ABANDONED												11/05/2020 - WELL PLUGGED 11-5-2020							
SANDEL OPERATING COMPANY												747534				RRCID -> 219620			
WEBERNICK ET AL GAS UNIT												WELL #: 1				COMPL. DATE 11/18/2012			
												TOTAL DEPTH 12200				PERF.10722 - 11660			
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1660	2	61	9	Y	55	13	1	249				
07		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1830	2	24	9	Y	22	163	1	108				
08		1829 N	1355	-0-	-474	-0-	1329	2	26	9	Y	24			132				
09		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1941	2	42	9	Y	38	12	1	158				
10		0	1642	-0-	1642	1642	1599	2	43	9	Y	39	10	1	187				
11		0	1252	-0-	1252	2894	1204	2	48	9	Y	44	9	1	222				
SHEFCIK ET AL GAS UNIT												WELL #: 1				RRCID -> 219751			
												COMPL. DATE 06/15/2012				TOTAL DEPTH 11927			
												PERF.11412 - 11661							
06		9060 X	6944	-0-	-2116	-0-	6777	2	167	9	Y	152	55	1	195				
07		9362 X	7283	-0-	-2079	-0-	7193	2	90	9	Y	82	177	1	100				
08		9362 X	2135	-0-	-7227	-0-	2111	2	24	9	Y	22			122				
09		7362 X	7362	-0-	-0-	-0-	7321	2	141	9	Y	128	213	1	37				
10		0	6033	-0-	6033	6033	5923	2	110	9	Y	100	37	1	100				
11		0	5661	-0-	5661	11694	5560	2	101	9	Y	92	42	1	150				

BRUSHY CREEK (WILCOX CONS.) SANDEL OPERATING COMPANY SHEFCIK ET AL GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	12649 160 747534 3	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JACKSON			
						RRCID ->	220084	COMPL.	DATE 03/27/2006	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.11498	- 11528	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
06	6570 X	4101	-0-	-2469	-0-	4021	2	80	9	Y	73	33 1	137	
07	8122 X	6155	-0-	-1967	-0-	6089	2	66	9	Y	60		197	
08	14855 X	14855	-0-	-0-	-0-	14688	2	167	9	Y	152	177 1	172	
09	10537 X	10537	-0-	-0-	-0-	10346	2	191	9	Y	174	243 1	103	
10	0	11464	-0-	11464	11464	11263	2	201	9	Y	183	71 1	215	
11	0	9601	-0-	9601	21065	9392	2	209	9	Y	190	253 1	152	
WEBERNICK ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221239	COMPL.	DATE 03/18/2013	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11351	- 11452	
06	9690 X	9148	-0-	-542	-0-	8938	2	210	9	Y	191	241 1	184	
07	10049 X	10049	-0-	-0-	-0-	9905	2	144	9	Y	131	172 1	143	
08	10788 X	10139	-0-	-649	-0-	9989	2	150	9	Y	136		279	
09	10440 X	9461	-0-	-979	-0-	9251	2	210	9	Y	191	235 1	235	
10	0	9419	-0-	9419	9419	9218	2	201	9	Y	183	228 1	190	
11	0	8271	-0-	8271	17690	8061	2	210	9	Y	191	241 1	140	
SHEFCIK ET AL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	262186	COMPL.	DATE 08/08/2011	TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10470	- 10475	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
SUE-ANN OPERATING, L.C. WEBERNICK UNIT				WELL #:	828352 1	RRCID ->	210142	COMPL.	DATE 03/02/2013	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10554	- 10577	
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1549	2	234	9	N	213	177 1	180	
07	1302 N	401	-0-	-901	-0-	298	2	103	9	N	94		274	
08	2108 N	1236	-0-	-872	-0-	1039	2	197	9	N	179	176 1	277	
09	1770 N	1248	-0-	-522	-0-	1076	2	172	9	N	156	177 1	256	
10	0	1828	-0-	1828	1828	1497	2	331	9	N	301	180 1	377	
11	0	1458	-0-	1458	3286	1140	2	318	9	N	289	179 1	487	
BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200) ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC WINFORD EXTENDER CADDIS				WELL #:	12649 166 033149 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
						RRCID ->	256381	COMPL.	DATE 10/21/2008	TOTAL	DEPTH 11800	PERF.10774	- 10818	
06	11626 X	11626	-0-	-0-	-0-	629	1	10881	2	N	105		218	
07	11935 X	11784	-0-	-151	-0-	116 629	9 1	11067	2	N	80		298	
08	12617 X	11709	-0-	-908	-0-	88 629	9 1	10952	2	N	116	177 1	237	
09	12210 X	10794	-0-	-1416	-0-	128 610	9 1	10083	2	N	92	192 1	137	
10	12462 X	10463	-0-	-1999	-0-	101 618	9 1	9729	2	N	105		242	
11	0	11142	-0-	11142	11142	116 614	9 1	10421	2	N	97	180 1	159	

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
ARRINGTON OIL&GAS OPERATING LLC //CONT.// 033149													
WINFORD EXTENDER CADDIS A WELL #: 2 RRCID -> 264415 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9422 - 12648													
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	22 1	282 2	N	18				207
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	20 9	323 2	N	7				214
08	528 N	528	-0-	-0-	-0-	22 1	506 2	N	-0-				214
09	351 N	351	-0-	-0-	-0-	20 1	331 2	N	-0-	156 1			58
*10	546 N	546	-0-	-0-	-0-	33 1	513 2	N	-0-				58
*11	294 N	294	-0-	-0-	-0-	16 1	278 2	N	-0-				58
COASTAL BEND CADDIS WELL #: 1 RRCID -> 280171 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 13577 PERF.10610 - 10678													
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				105
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
MCMANUS, CARROLL WELL #: 1 RRCID -> 166826 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11016 - 11140													
06	240 N	158	-0-	-82	-0-	158 2		Y	-0-				185
07	186 N	114	-0-	-72	-0-	114 2		Y	-0-				185
08	186 N	157	-0-	-29	-0-	157 2		Y	-0-				185
09	150 N	142	-0-	-8	-0-	142 2		Y	-0-				185
10	0	183	-0-	183	-0-	183 2		Y	-0-				185
11	0	188	-0-	188	-0-	371 188 2		Y	-0-				185
CARROLL-MCMANUS 2 WELL #: 2 RRCID -> 170197 COMPL. DATE 09/07/2020 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11055 - 11130													
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-				19
07	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 2		Y	-0-				19
08	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		Y	-0-				19
09	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2		Y	-0-				19
10	0	42	-0-	42	-0-	42 2		Y	-0-				19
11	0	17	-0-	17	-0-	59 17 2		Y	-0-				19
CARROLL-MCMANUS 3 WELL #: 3 RRCID -> 172676 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11140 - 11156													
06	150 N	129	-0-	-21	-0-	129 2		Y	-0-				22
07	124 N	106	-0-	-18	-0-	106 2		Y	-0-				22
08	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-				22
09	120 N	104	-0-	-16	-0-	104 2		Y	-0-				22
10	0	128	-0-	128	-0-	128 1		Y	-0-				22
11	0	121	-0-	121	-0-	249 121 2		Y	-0-				22
STEINMANN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 173808 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11266 - 11276													
06	180 N	17	-0-	-163	-0-	17 2		N	-0-				247
07	713 N	65	-0-	-648	-0-	65 2		N	-0-				247
08	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1218 2	1 9	N	-0-	179 1			69
09	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-				69
10	0	154	-0-	154	-0-	154 2		N	-0-				69
11	0	65	-0-	65	-0-	219 65 2		N	-0-				69

BRUSHY CREEK (WILCOX -S-1-11200)//CONT.// 12649 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
CARROLL-MCMANUS WELL #: 4 RRCID -> 176015 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/15/2022 - WELL PLUGGED 9/15/22														
KALER ENERGY CORP. 450261														
HENLEY GU WELL #: 7 RRCID -> 257080 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11698 - 13641														
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WANDOO ENERGY, LLC 895737														
BRUSHY CREEK GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 171215 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 13675 PERF.11696 - 11716														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			67
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			67
09	DLQ G-10	257	-0-	257	257	40	1	208	3	Y	8			75
						9	9							
10	DLQ G-10	250	-0-	250	507	40	1	208	3	Y	2			77
						2	9							
11	DLQ G-10	248	-0-	248	755	40	1	208	3	Y	-0-			77
KUESTER-OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 191828 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12075 - 12081														
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVINE PROSPECT WELL #: 1 RRCID -> 275683 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9643 - 9649														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	2664	-0-	2664	2664	756	1	1732	3	N	160			160
						176	9							
08	14B2 EXT	14955	-0-	14955	17619	1367	1	12919	3	N	608	572	1	196
						669	9							
09	14B2 EXT	16863	-0-	16863	34482	2113	1	14109	3	N	583	568	1	211
						641	9							
10	14B2 EXT	12570	-0-	12570	47052	1803	2	10274	3	N	448	400	1	259
						493	9							
11	14B2 EXT	9134	-0-	9134	56186	1161	1	7618	3	N	323	384	1	198
						355	9							

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	810	N	253	-0-	-557	-0-	253	2		N	-0-				126		
07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	1759	2		N	-0-				126		
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2		N	-0-				126		
09	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-				126		
10	0		4353	-0-	4353	-0-	4353	2		N	-0-				126		
11	0		4529	-0-	4529	-0-	8882	4529	2	N	-0-				126		
MATTHEWS										WELL #: 2	RRCID -> 176365	COMPL. DATE 09/15/2020	TOTAL DEPTH 16500	PERF.12930	-	13848	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				57		
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2022 - WELL PLUGGED 8/1/2022																	
STEINMANN ESTATE GAS UNIT #1										WELL #: 1	RRCID -> 178808	COMPL. DATE 12/12/1999	TOTAL DEPTH 15000	PERF.11984	-	12330	
06	810	N	127	-0-	-683	-0-	127	2		N	-0-				118		
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2		N	-0-				118		
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	2		N	-0-				118		
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2		N	-0-				118		
10	0		190	-0-	190	-0-	190	2		N	-0-				118		
11	0		172	-0-	172	-0-	362	172	2	N	-0-				118		
BOOTHE										WELL #: 1	RRCID -> 181299	COMPL. DATE 10/09/2000	TOTAL DEPTH 14848	PERF.12025	-	12120	
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		
11	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	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						132

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2018

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

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

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

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						619
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						619
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-			21 2			N	-0-						619
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						619
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	619 7					-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	10380 X	10166	-0-	-214	-0-	10166	2				N	-0-						-0-
07	10726 X	10488	-0-	-238	-0-	10488	2				N	-0-						-0-
08	10726 X	10541	-0-	-185	-0-	10346	2	195 9			N	177	177 1				-0-	
09	0	9987	-0-	9987	9987	9987	2				N	-0-						-0-
*10	18103 X	8116	-0-	-9987	-0-	1071	2	6850 3			N	177	177 1				-0-	
						195	9											
*11	10170 X	-0-	-0-	-10170	-0-						N	-0-						-0-

FT. WORTH NATIONAL BANK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144645 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13748 - 13792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4860 X	4627	-0-	-233	-0-	4627	2				N	-0-						125
07	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	4961	2	179 9			N	163	163 1				125	
08	4960 X	4593	-0-	-367	-0-	4593	2				N	-0-					125	
09	0	3927	-0-	3927	3927	3927	2				N	-0-					125	
10	0	4210	-0-	4210	8137	569	2	3641 3			N	-0-					125	
*11	11745 X	3608	-0-	-8137	-0-	690	2	2918 3			N	-0-					125	

BUCHTEL (EDWARDS)														
BB-SOUTHTX, LLC														
SHEPPARD GAS UNIT														
				//CONT.//	12865 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT
				//CONT.//	100210									
				WELL #:	2	RRCID ->	148430	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13692 - 13858	
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
06	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288	2			N	-0-			-0-
07	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3441	2	200	9	N	182	182	1	-0-
08	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	2			N	-0-			-0-
09	0	3420	-0-	3420	3420	3225	2	195	9	N	177	177	1	-0-
10	0	3300	-0-	3300	6720	446	2	2854	3	N	-0-			-0-
*11	9465 X	2745	-0-	-6720	-0-	525	2	2220	3	N	-0-			-0-
BULLOCK'S CHURCH, S. (10,000)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP														
RUSH, D.M.														
				WELL #:	1	RRCID ->	256844	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL DEPTH	14500	PERF.	10120 - 10211	
06	1050 N	618	-0-	-432	-0-	581	2	37	9	N	34			53
07	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2249	2	40	9	N	36			89
08	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2057	2	40	9	N	36			125
09	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1916	2	39	9	N	35			160
10	0	1899	-0-	1899	1899	1852	2	47	9	N	43	181	1	22
*11	2979 N	1080	-0-	-1899	-0-	1049	2	31	9	N	28			50
XOG OPERATING LLC														
RUSCHHAUPT GAS UNIT														
				WELL #:	1	RRCID ->	176759	COMPL. DATE	10/16/2000	TOTAL DEPTH	12776	PERF.	2408 - 3432	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/18/2022 - WELL PLUGGED 6/18/2022														
BURIED TREASURE (THIRD TOM LYNE)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
RISER														
				WELL #:	1	RRCID ->	238213	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	13300	PERF.	12448 - 12494	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			12
BURKES RIDGE (VKSBG 4800)														
AURORA RESOURCES CORPORATION														
ARC - THOMSON - BARROW														
				WELL #:	3	RRCID ->	229827	COMPL. DATE	04/10/2007	TOTAL DEPTH	5240	PERF.	4844 - 4864	
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURNELL (BRINKOETER)														
CHANDLER OIL & GAS, LLC														
BRINKOETER														
				WELL #:	1Q	RRCID ->	139304	COMPL. DATE	04/02/1991	TOTAL DEPTH	6955	PERF.	2118 - 2124	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	97					N	NO RPT			-0-

BURNELL (LULING)			13648 132		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
WAGNER OIL COMPANY			891175									
B. U.-UNION-HALL			WELL #:	1	RRCID ->	001054	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6779 -	6780
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
B. U.-MOBIL-STIEREN			WELL #:	1	RRCID ->	038057	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6850 -	6868
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
B. U.-LULING-BOYCE			WELL #:	B 26	RRCID ->	001046	COMPL. DATE	11/21/1947	TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6802 -	6838
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
BURNELL (PETTUS 3500)			13648 330		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297									
ERIC & DEREK			WELL #:	2	RRCID ->	198535	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3310 -	3314
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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
*04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		1128	1		Y	-0-	4
*05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-		1129	2		Y	-0-	4
*06	DLQ G-10	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2		Y	-0-	4
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		1076			Y	-0-	4
08	DLQ G-10	1067	-0-	-0-	-0-		2143	1	960	3	Y	-0-
09	DLQ G-10	1020	-0-	-0-	-0-		3163	1	918	3	Y	-0-
10	DLQ G-10	1118	-0-	-0-	-0-		4281	1	1006	3	Y	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	4
B. U. STANOLIND-SPIELHAGAN			WELL #:	8	RRCID ->	022796	COMPL. DATE	05/09/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6575 -	6581
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

BURNELL (REKLAW)		//CONT.//		13648 396	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
B.U.-BOYCE		WELL #:		W 1	RRCID ->	177896	COMPL. DATE	03/31/2000	TOTAL DEPTH	11463 PERF. 6494 - 6510
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	740 N	740	-0-	-0-	-0-	740 2		N	-0-	14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	14
B.U. UNION-NORTON-SPIELHAGEN		WELL #:		1	RRCID ->	258528	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	6905 PERF. 6486 - 6588
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BURNELL (SLICK)				13648 528	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355						
BRINKOETER, W. H.		WELL #:		Q 2 C	RRCID ->	049051	COMPL. DATE	09/01/1970	TOTAL DEPTH	6842 PERF. 6666 - 6672
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	132			N	NO RPT	-0-
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
LULING-BOYCE		WELL #:		A 25	RRCID ->	037402	COMPL. DATE	10/11/1965	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 6611 - 6651
06	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-	18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	18
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	18
B. U. MAGNOLIA-INGRAM		WELL #:		1	RRCID ->	039706	COMPL. DATE	07/13/1966	TOTAL DEPTH	7017 PERF. N/A
06	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2307 2		Y	-0-	6
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
B. U. LULING-BOYCE		WELL #:		A 24	RRCID ->	044495	COMPL. DATE	07/13/1968	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A
06	11064 X	11064	-0-	-0-	-0-	11064 2		Y	-0-	72
07	9610 X	-0-	-0-	-9610	-0-			Y	-0-	72
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	72
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	72
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	72
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	72

BURNELL (SLICK)										//CONT.//		13648 528		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC										//CONT.//		635131							
B. U. PAN AMERICAN-SPIELHAGEN										WELL #:		9		RRCID -> 046170		COMPL. DATE 01/23/1969		TOTAL DEPTH 6981 PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				-0-	
B. U. -STANOLIND-LYONS										WELL #:		6		RRCID -> 062616		COMPL. DATE 05/31/1975		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A	
06	5	N		5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		Y		-0-			3	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				3	
08	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				3	
09	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				3	
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				3	
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-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	
06	150	N		150	-0-	-0-	-0-	-0-		150	2		N		-0-			2	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				2	
08	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				2	
09	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				2	
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				2	
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				2	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
STEED, J. E.										WELL #:		5		RRCID -> 223076		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6734 - 6742	
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			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
10	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
11	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				-0-	
BURNELL (SLICK, UPPER)										13648 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC										635131									
B. U. -AMOCO-SPIELHAGEN										WELL #:		12		RRCID -> 074279		COMPL. DATE 11/11/1977		TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A	
06	180	N		180	-0-	-0-	-0-	-0-		180	2		Y		-0-			1	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-				1	
08	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				1	
09	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				1	
10	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				1	
11	DLQ	G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT				1	
B. U. - SPIELHAGEN										WELL #:		2		RRCID -> 097907		COMPL. DATE 02/21/1982		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6554 - 6573	
06	300	N		300	-0-	-0-	-0-	-0-		300	2		N		-0-			2	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-				2	
08	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				2	
09	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				2	
10	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				2	
11	0	N	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT				2	

OIL AND GAS DIVISION

BURNELL (WILCOX 7800) PALEO OIL COMPANY LLC SPIELHAGEN, B. U.													13648 858 635131 WELL #: 14	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES				
													RRCID -> 186468	COMPL. DATE 12/28/2006	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7602 - 7607				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BURNELL (2870) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. BOYCE, C.W.													13648 937 907297 WELL #: 3	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES				
													RRCID -> 241969	COMPL. DATE 10/04/2008	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2866 - 2870				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

BURNELL, SOUTH (1000) CHANDLER OIL & GAS, LLC BRINKOETER													13652 666 144355 WELL #: 10	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE				
													RRCID -> 129956	COMPL. DATE 12/12/1988	TOTAL DEPTH 1173	PERF. 1119 - 1122				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-

C. A. WINN (YEGUA 5320) SUE-ANN OPERATING, L.C. MAGGIE MCNEILL B													14183 540 828352 WELL #: 1	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK				
													RRCID -> 269256	COMPL. DATE 09/21/2012	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 5228 - 5250				
06	990 N	795	-0-	-195	-0-	162	1	560	2	N	66	171	1							100
07	899 N	873	-0-	-26	-0-	73	9	619	2	N	65									165
08	823 N	823	-0-	-0-	-0-	167	1	592	2	N	58	174	1							49
09	810 N	778	-0-	-32	-0-	64	9	537	2	N	66									115
10	0	642	-0-	642	642	168	1	447	2	N	70									185
11	0	885	-0-	885	1527	77	9	674	2	N	70	185	1							70

CABEZA CREEK (COOK MTN.) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC PETTUS UNIT													14433 050 612414 WELL #: 22	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD				
													RRCID -> 071798	COMPL. DATE 06/10/1977	TOTAL DEPTH 7579	PERF. N/A				
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	460	2	1	9	N	1									60
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	647	2	1	9	N	1									61
08	0	511	-0-	511	511	510	2	1	9	N	1									62
09	812 N	301	-0-	-511	-0-	301	2			N	-0-									62
10	0	101	-0-	101	101	101	2			N	-0-									62
11	0	-0-	-0-	-0-	101	101				N	-0-									62

CABEZA CREEK (COOK MTN., W)										14433 060		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
PETTUS UNIT										WELL #: 42		RRCID -> 074258		COMPL. DATE 11/17/1977		TOTAL DEPTH 7625		PERF. 5022 - 5026	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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	
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-						18	
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2				Y	-0-						18	
08	0	52	-0-	52	52	52	2				Y	-0-						18	
09	0	60	-0-	60	112	60	2				Y	-0-						18	
10	0	60	-0-	60	172	60	2				Y	-0-						18	
11	0	60	-0-	60	232	60	2				Y	-0-						18	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414									
PETTUS										WELL #: 55		RRCID -> 153911		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4539 - 4549	
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2				N	-0-						7	
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2				N	-0-						7	
08	0	210	-0-	210	210	210	2				N	-0-						7	
09	620 N	410	-0-	-210	-0-	410	2				N	-0-						7	
10	0	128	-0-	128	128	128	2				N	-0-						7	
11	0	-0-	-0-	-0-	128	128					N	-0-						7	
PETTUS UNIT										WELL #: 44		RRCID -> 220096		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4293 - 4300	
06	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2				Y	-0-						-0-	
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2				Y	-0-						-0-	
08	0	330	-0-	330	330	330	2				Y	-0-						-0-	
09	540 N	210	-0-	-330	-0-	210	2				Y	-0-						-0-	
10	0	142	-0-	142	142	142	2				Y	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	142	142					Y	-0-						-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	
06	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425	2				Y	-0-						5	
07	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2				Y	-0-						5	
08	0	404	-0-	404	404	404	2				Y	-0-						5	
09	612 N	208	-0-	-404	-0-	208	2				Y	-0-						5	
10	0	94	-0-	94	94	94	2				Y	-0-						5	
11	0	-0-	-0-	-0-	94	94					Y	-0-						5	
PETTUS UNIT										WELL #: 32		RRCID -> 190661		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7624		PERF. 7358 - 7374	
06	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	2				Y	-0-						-0-	
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	2				Y	-0-						-0-	
08	0	410	-0-	410	410	410	2				Y	-0-						-0-	
09	611 N	201	-0-	-410	-0-	201	2				Y	-0-						-0-	
10	0	89	-0-	89	89	89	2				Y	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	89	89					Y	-0-						-0-	

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PETTUS UNIT			WELL #: 54		RRCID -> 149071		COMPL. DATE 02/16/1994		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 7482 - 7492								
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-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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								
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2				N	-0-					-0-	
07	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	2				N	-0-					-0-	
08	0		488	-0-	488	488	488	2				N	-0-					-0-	
09	0		205	-0-	205	693	205	2				N	-0-					-0-	
10	0		162	-0-	162	855	162	2				N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	855						N	-0-					-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								
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.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					136	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414																
PETTUS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 076496		COMPL. DATE 04/04/1978		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 4584 - 4588								
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
PETTUS UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 077405		COMPL. DATE 06/14/1988		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 4387 - 4396								
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2				N	-0-					15	
07	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2				N	-0-					15	
08	0		580	-0-	580	580	580	2				N	-0-					15	
09	1006	N	426	-0-	-580	-0-	426	2				N	-0-					15	
10	0		105	-0-	105	105	105	2				N	-0-					15	
11	0		-0-	-0-	-0-	105						N	-0-					15	

CABEZA CREEK (YEGUA)		//CONT.//		14433 900	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		//CONT.//		612414						
PETTUS UNIT		WELL #:		54	RRCID -> 187979	COMPL. DATE 09/20/2001	TOTAL DEPTH 14700	PERF. 4625	-	4634
M	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CABEZA CREEK (8060)				14433 979	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
PETTUS		WELL #:		51	RRCID -> 192182	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 14283	PERF. 8136	-	8146
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CABEZA CREEK, S. (BEAUCHAMP)				14438 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748						
ALBRECHT, ARCO V.		WELL #:		1	RRCID -> 119189	COMPL. DATE 06/02/1985	TOTAL DEPTH 17936	PERF.10852	-	10875
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					55
CABEZA CREEK, SOUTH (M. W. 8300)				14438 440	ASSOCIATED	49B	CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414						
BEV-ZAN		WELL #:		1	RRCID -> 207246	COMPL. DATE 11/19/2005	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 8560	-	8572
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					50
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284						
REED, S. H.		WELL #:		1	RRCID -> 043780	COMPL. DATE 11/15/1986	TOTAL DEPTH 9021	PERF. 8368	-	8388
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CABEZA CREEK, SOUTH (PETTUS)				14438 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
REED, S. H.				WELL #: 3	RRCID -> 172384	COMPL. DATE 11/11/1998	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 4527	-	4536	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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			
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
11	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			
06	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2	N	-0-			78
07	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 2	N	-0-			78
08	0	2281	-0-	2281	2281	2281 2	N	-0-			78
09	3000 N	2281	-0-	-719	1562	2281 2	N	-0-			78
10	0	1518	-0-	1518	3080	1518 2	N	-0-			78
11	0	-0-	-0-	-0-	3080		N	-0-			78
BEV-ZAN				WELL #: 2	RRCID -> 229791	COMPL. DATE 07/16/2007	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7694	-	7720	
06	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268 2	N	-0-			64
07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 2	N	-0-			64
08	0	1601	-0-	1601	1601	1601 2	N	-0-			64
09	0	-0-	-0-	-0-	1601		N	-0-			64
10	0	-0-	-0-	-0-	1601		N	-0-			64
11	0	-0-	-0-	-0-	1601		N	-0-			64
CABEZA CREEK, S. (SLICK WILCOX)				14438 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
AURORA RESOURCES CORPORATION				036931							
REED, D. M.				WELL #: 2	RRCID -> 001092	COMPL. DATE 09/05/1985	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8070	-	8110	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-
CABEZA CREEK, S. (YEGUA 4747)				14438 935	ASSOCIATED	49B		CNTY: GOLIAD			
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.				647284							
REED, S. H.				WELL #: 3	RRCID -> 147496	COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 8925	PERF. 4740	-	4767	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-

CACTUS (FRIO MASSIVE)					14475 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: REFUGIO					
SALIDA EXPLORATION, LLC					744095																
ROCHE					WELL #:	4R	RRCID -> 258523					COMPL. DATE 05/19/2010					TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7673 - 7675				
M			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	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							72	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							72	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							72	

CACTUS (SINTON)				14475 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171									
ROCHE				WELL #:	2	RRCID -> 175285	COMPL. DATE 07/02/1999	TOTAL DEPTH	5310	PERF. 4959	-	4964	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-					14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-					14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-					14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-					14
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-					14
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	323		N	-0-					14

CADENCE RELIANCE (WILCOX)				14546 475	NON-ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: GOLIAD			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648										
HARPER				WELL #:	1	RRCID -> 212495	COMPL. DATE 07/25/2005	TOTAL DEPTH 10142	PERF. 9968	- 10004				
06	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	495 1	2693 2	N	100				222	
07	3286 X	2304	-0-	-982	-0-	110 9	1833 2	N	56	181	1		97	
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-	409 1		N	-0-				97	
09	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-	62 9		N	-0-				97	
10	0	5130	-0-	5130	5130	548 1	4397 2	N	168	183	1		82	
11	0	3953	-0-	3953	9083	185 9	3289 2	N	125				207	
						138 9								

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327									
SCHULTZE				WELL #:		1 L	RRCID -> 202627	COMPL. DATE 05/14/2005	TOTAL DEPTH 10278	PERF.10118 - 10158			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		174		

CADIZ (QUEEN CITY)					14551 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
DIRKS PETROLEUM COMPANY					220833									
BROOKS TRUST					WELL #:	2	RRCID ->	251222	COMPL. DATE	06/27/2009	TOTAL DEPTH	9299	PERF.	7157 - 7182
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			1

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

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

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					120

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2016

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2017

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/05/2016

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2017

CAESAR, SOUTH (MASSIVE)				14583 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
STONE TRUCKING COMPANY, INC.				823776									
BYLES, J. C. "A" ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 180993		COMPL. DATE 11/03/2000			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6828 - 6834			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CAESAR, SOUTH (WILCOX 9770)				14583 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620									
EBERSTADT				WELL #: 1	RRCID -> 255700		COMPL. DATE 12/29/2009			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9656 - 9753			
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	585	2	11 9	N	10		88	
07	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2		N	-0-		88	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		N	-0-		88	
09	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	2		N	-0-		88	
10	0	822	-0-	822	822	822	2		N	-0-		88	
11	0	561	-0-	561	1383	561	2		N	-0-		88	

FLETCHER OPERATING, LLC				273611									
SCHRADER UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 193060		COMPL. DATE 03/20/2002			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9776 - 9788			
06	3000 N	2320	-0-	-680	1876	692	1	1586 2	Y	38		98	
07	3100 N	2122	-0-	-978	898	42	9	1479 2	Y	19		117	
08	200 N	2144	-0-	1944	2842	21	9	1431 2	Y	63		180	
09	0	2140	-0-	2140	4982	69	9	1354 2	Y	74	169 1	85	
10	0	2445	-0-	2445	7427	81	9	1571 2	Y	66		151	
11	0	2170	-0-	2170	9597	801	1	1436 2	Y	79	179 1	51	
						73	9						
						647	1						
						87	9						

SCHRADER-DAHL G.U.				WELL #: 2	RRCID -> 195635		COMPL. DATE 03/20/2003			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9669 - 9850			
06	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	1417	1	3248 2	Y	-0-		1	
07	4371 X	3823	-0-	-548	-0-	1131	1	2692 2	Y	-0-		1	
08	DLQ G-10	3600	-0-	3600	3600	1118	1	2482 2	Y	-0-		1	
09	DLQ G-10	3821	-0-	3821	7421	1309	1	2512 2	Y	-0-		1	
10	0	3672	-0-	3672	11093	1240	1	2432 2	Y	-0-		1	
11	0	3416	-0-	3416	14509	1060	1	2356 2	Y	-0-		1	

CLAY, NONA				WELL #: 1	RRCID -> 198742		COMPL. DATE 07/21/2003			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9725 - 9734			
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		15	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23046					N	NO RPT					-0-

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

EBERSTADT		WELL #:		RRCID -> 221072		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 5796		PERF. 5511 - 5517	
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/05/2013											

PUCKETT	WELL #:			RRCID -> 223476	COMPL. DATE 11/01/2006	TOTAL DEPTH 5848	PERF. 5468	- 5474
06 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018								

GARDNER				WELL #:	1	RRCID -> 267694	COMPL.	DATE 08/26/2011	TOTAL	DEPTH	5829	PERF.	5448	-	5454
06	210	N	143	-0-	-67	-0-	143	2	N	-0-					42
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-					42
08	434	N	13	-0-	-421	-0-	13	2	N	-0-					42
09	150	N	80	-0-	-70	-0-	80	2	N	-0-					42
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	447	2	N	-0-					42
11	0		335	-0-	335	335	335	2	N	-0-					42

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

ASHLAND GAS UNIT				WELL #:		RRCID -> 190807	COMPL. DATE 04/24/2002	TOTAL DEPTH	7705	PERF.	5650	-	5654
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					84
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2019													

CAESAR, SOUTH (9600)				14583 979		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE				
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
GRISSOM				WELL #: 1		RRCID -> 193795		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 10954		PERF. 9606 - 9764				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2820 N	2819	-0-	-1	-0-	909	1	1723	2	N	170	170	1			83
07	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	187	9	1591	2	N	182	164	1			101
08	3038 N	2441	-0-	-597	-0-	989	1	1551	2	N	128	166	1			63
09	0	2442	-0-	2442	2442	200	9	1603	2	N	175					238
10	0	2751	-0-	2751	5193	749	1	1731	2	N	190	339	1			89
11	0	2763	-0-	2763	7956	141	9	1634	2	N	191					280
						646	1									
						193	9									
						811	1									
						209	9									
						919	1									
						210	9									
HILL - ROSE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 198739		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9472 - 9524				
06	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	2617	1	4957	2	Y	102					210
07	8968 X	8968	-0-	-0-	-0-	112	9	5456	2	Y	111	182	1			139
08	DLQ G-10	7690	-0-	7690	7690	3390	1	5114	2	Y	98	182	1			55
09	DLQ G-10	8683	-0-	8683	16373	122	9	6074	2	Y	148					203
10	0	8928	-0-	8928	25301	2468	1	5970	2	Y	148	181	1			170
11	0	8347	-0-	8347	33648	108	9	5257	2	Y	123					293
						2446	1									
						163	9									
						2795	1									
						163	9									
						2955	1									
						135	9									
HILL-ROSE GAS UNIT				WELL #: 2 T		RRCID -> 219744		COMPL. DATE 01/21/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9462 - 9504				
06	270 N	252	-0-	-18	-0-	87	1	165	2	Y	-0-					-0-
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	105	1	168	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	285	-0-	285	285	93	1	192	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	240	-0-	240	525	69	1	171	2	Y	-0-					-0-
10	0	285	-0-	285	810	91	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	0	235	-0-	235	1045	85	1	150	2	Y	-0-					-0-
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				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1850					N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.				893997												
CAMERON				WELL #: 1		RRCID -> 125765		COMPL. DATE 07/08/1987		TOTAL DEPTH 4731		PERF. 4021 - 4045				
06	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	1			N	-0-					-0-
07	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	1			N	-0-					-0-
08	0	3258	-0-	3258	3258	3258	2			N	-0-					-0-
09	0	3828	-0-	3828	7086	3828	2			N	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	7086					N	NO RPT					-0-
11	0	4706	-0-	4706	11792	4706	3			N	-0-					-0-

CAMPBELL CREEK (8450)													15167 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA				
MASCOT OIL COMPANY													531355											
PAVLISKA													WELL #:	1	RRCID ->	126368	COMPL. DATE	01/13/1988	TOTAL	DEPTH 10218	PERF. 8438 -	8445		
M	ALLOW CODE	GAS 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		
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-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									N	NO RPT						-0-			
CAMPBELL CREEK (9300)													15167 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA				
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC													489670											
BTK													WELL #:	2	RRCID ->	288493	COMPL. DATE	05/22/2019	TOTAL	DEPTH 10123	PERF. 9337 -	9409		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-			
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-									N	-0-						-0-			
MASCOT OIL COMPANY													531355											
KAHANEK, WM. D., ET AL													WELL #:	1	RRCID ->	138353	COMPL. DATE	12/13/1990	TOTAL	DEPTH 10191	PERF. 9268 -	9456		
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			
11	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		
06	13620 X	7734	-0-	-5886	-0-	7605	2	129	9	N	117										289			
07	14074 X	5567	-0-	-8507	-0-	5504	2	63	9	N	57	182	1								164			
08	7099 X	5581	-0-	-1518	-0-	5504	2	77	9	N	70	131	1								103			
09	0	5159	-0-	5159	-0-	5093	2	66	9	N	60										163			
10	9834 X	4675	-0-	-5159	-0-	4590	2	85	9	N	77										240			
11	7740 X	4181	-0-	-3559	-0-	4056	2	125	9	N	114										354			
BELICEK													WELL #:	3	RRCID ->	237634	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9592 -	9678		
06	31290 X	26056	-0-	-5234	-0-	25415	2	641	9	N	583	383	1								733			
07	31558 X	21589	-0-	-9969	-0-	20762	2	827	9	N	752	760	1								725			
08	22723 X	21324	-0-	-1399	-0-	20762	2	562	9	N	511	1151	1								85			
09	0	18665	-0-	18665	-0-	17816	2	849	9	N	772	349	1								508			
10	36410 X	17745	-0-	-18665	-0-	17357	2	388	9	N	353	587	1								274			
11	26070 X	17196	-0-	-8874	-0-	16592	2	604	9	N	549	388	1								435			
RENGER													WELL #:	1	RRCID ->	245446	COMPL. DATE	07/04/2005	TOTAL	DEPTH 10200	PERF. 9444 -	9566		
06	690 N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			N	-0-										212			
07	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-										212			
08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-	174	1								38			
09	0	332	-0-	332	-0-	332	2			N	-0-										38			
10	680 N	348	-0-	-332	-0-	348	2			N	-0-										38			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										38			

CAMPBELL CREEK (9700)														
MB ENERGY, LLC														
TECHNIK														
WELL #: 5 RRCID -> 271492 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9630 - 9655														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-	6232	2	151	9	N	137	196	1	148
07	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	6002	2	151	9	N	137	182	1	103
08	5846 X	5846	-0-	-0-	-0-	5713	2	133	9	N	121	177	1	47
09	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4761	2	99	9	N	90			137
10	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2855	2	101	9	N	92			229
11	0	4294	-0-	4294	4294	4128	2	166	9	N	151	178	1	202
TECHNIK														
WELL #: 6 RRCID -> 279465 COMPL. DATE 06/13/2015 TOTAL DEPTH 10191 PERF. 9620 - 10120														
06	26850 X	24106	-0-	-2744	-0-	23444	2	662	9	N	602	769	1	55
07	28512 X	28512	-0-	-0-	-0-	27817	2	695	9	N	632	561	1	126
08	27745 X	27482	-0-	-263	-0-	26886	2	596	9	N	542	551	1	117
09	26850 X	22225	-0-	-4625	-0-	21691	2	534	9	N	485	366	1	236
10	27745 X	26354	-0-	-1391	-0-	25694	2	660	9	N	600	548	1	288
11	26850 X	24045	-0-	-2805	-0-	23395	2	650	9	N	591	757	1	122
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC														
BTK														
WELL #: 1 RRCID -> 286946 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 9680 - 9700														
06	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	4624	2			N	-0-			76
07	7595 X	5939	-0-	-1656	-0-	5862	2	77	9	N	70			146
08	7843 X	5620	-0-	-2223	-0-	5595	2	25	9	N	23			169
09	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4975	2	3	9	N	3	147	1	25
10	5983 X	4859	-0-	-1124	-0-	4859	2			N	-0-			25
11	0	3710	-0-	3710	3710	3710	2			N	-0-			25
BTK														
WELL #: 2 RRCID -> 288692 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 10123 PERF. 9666 - 9707														
06	SWR 10	4624	-0-	4624	63813	4624	2			N	-0-			83
07	SWR 10	3022	-0-	3022	66835	3000	2	22	9	N	20			103
08	69424 X	2589	-0-	-66835	-0-	2567	2	22	9	N	20			123
09	SWR 10	1841	-0-	1841	1841	1841	2			N	-0-			123
10	SWR 10	2847	-0-	2847	4688	2847	2			N	-0-			123
11	SWR 10	1963	-0-	1963	6651	1963	2			N	-0-			123
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														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			58
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			60
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
KNIGHT RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 221776 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10044														
06	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			99
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			99
08	3100 N	6359	-0-	3259	3259	6359	2			N	-0-			99
09	0	-0-	-0-	-0-	3259					N	-0-			99
10	0	-0-	-0-	-0-	3259					N	-0-			99
11	0	-0-	-0-	-0-	3259					N	-0-			99

CANNAN, SOUTH (10100 WILCOX) //CONT.// 15353 800 NON-ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: BEE									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297																									
KNIGHT RANCH WELL #: 2											RRCID -> 226046					COMPL. DATE 02/18/2007					TOTAL DEPTH 11003 PERF.10235 - 10250				
M 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	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79						
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79						
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79						
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79						
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79						
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					79						
KNIGHT RANCH WELL #: 3											RRCID -> 229624					COMPL. DATE 06/22/2007					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9994 - 10102				
06	3540	X	2054	-0-	-1486	-0-	-0-	2054	2				N	-0-					141						
07	4123	X	3759	-0-	-364	-0-	-0-	3759	2				N	-0-					141						
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-	-0-						N	-0-					141						
09	0		4656	-0-	4656	4656	4656	4656	2				N	-0-					141						
10	0		4557	-0-	4557	9213	4415	2		142	9		N	129					270						
11	0		2329	-0-	2329	11542	2274	2		55	9		N	50					320						
FOSTER WELL #: 1											RRCID -> 230267					COMPL. DATE 08/22/2007					TOTAL DEPTH 11500 PERF.10052 - 10250				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12						
KNIGHT RANCH WELL #: 6											RRCID -> 240762					COMPL. DATE 08/24/2008					TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9996 - 10242				
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	2				Y	-0-					6						
07	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	927	2		185	9	Y	168	164	1			10						
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	13					23						
09	0		1397	-0-	1397	1397	1397	1284	2		113	9	Y	103					126						
10	0		891	-0-	891	2288	869	2		22	9	Y	20						146						
11	0		278	-0-	278	2566	267	2		11	9	Y	10						156						
KNIGHT RANCH WELL #: 7											RRCID -> 244756					COMPL. DATE 11/12/2008					TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9980 - 10000				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61						
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					61						
KNIGHT RANCH WELL #: 4											RRCID -> 246677					COMPL. DATE 01/31/2012					TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8695 - 8735				
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						

CARANCAHUA CREEK, E (MIOCENE B) PITCHFORK OIL & GAS, INC. HERLIN, JEAN T.										15534 555 665867	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON						
WELL #: 6										RRCID -> 074391	COMPL. DATE 11/25/1977		TOTAL DEPTH	2039	PERF. 1872	-	1874				
M	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC TRULL, R.B.										681327 WELL #: 3	RRCID -> 073374		COMPL. DATE 08/24/1977		TOTAL DEPTH	2217	PERF. N/A				
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-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CARMICHAEL (WILLIAM) PETRO-SMITH OPERATING LLC DRUSHEL										15731 476 660313 WELL #: 1R	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
RRCID -> 214376										COMPL. DATE 01/05/2005		TOTAL DEPTH	3800	PERF. 2931	-	2933					
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-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
CARMICHAEL (2700) NEW CENTURY EXPLORATION, INC. MANNING										15731 553 606055 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
RRCID -> 293024										COMPL. DATE 06/03/2022		TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2649	-	2653					
06	0	13133	-0-	13133	13133	13133	3						N	-0-					-0-		
07	0	14688	-0-	14688	27821	14688	3						N	-0-					-0-		
08	27363	17026	-0-	-10337	17484	17026	3						N	-0-					-0-		
09	33446	16441	-0-	-17005	479	16441	3						N	-0-					-0-		
10	17484	15811	-0-	-1673	-0-	15811	3						N	-0-					-0-		
11	0	8196	-0-	8196	8196	8196	3						N	-0-					-0-		
CARTER THOMAS (THIRD YEGUA) MODERN EXPLORATION, INC. LANGE, LARRY										16017 500 573226 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD						
RRCID -> 203115										COMPL. DATE 03/22/2004		TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5314	-	5334					
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	T. A.	NO RPT	-0-	-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-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-		

CARTER THOMAS (THIRD YEGUA)														
PACE OIL AND GAS COMPANY														
FRIAR-THOMAS														
WELL #: 16017 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
RRCID -> 163878 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 5314 - 5320														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			112
PLUGGED AND ABANDONED 08/02/2018														
CAUSEY (WILCOX 8700)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
BU ANDERSON-PRICHARD-TENBERG														
WELL #: 16427 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
RRCID -> 245943 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8894 - 8910														
06	0 N	622	-0-	622 B	-40871	622	2			N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-40871					N	-0-			14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-40871					N	NO RPT			14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-40871					N	NO RPT			14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-40871					N	NO RPT			14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-40871					N	NO RPT			14
CAUSEY (11,100)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
MANSKER "A"														
WELL #: 16427 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
RRCID -> 184812 COMPL. DATE 05/05/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 11164 - 11194														
06	3000 N	2186	-0-	-814	2062	2163	2	23	9	Y	21			105
07	3100 N	2288	-0-	-812	1250	2266	2	22	9	Y	20			125
08	200 N	2226	-0-	2026	3276	2196	2	30	9	Y	27			152
09	0	2227	-0-	2227	5503	2196	2	31	9	Y	28			180
10	0	2284	-0-	2284	7787	2256	2	28	9	Y	25			205
11	0	2266	-0-	2266	10053	2234	2	32	9	Y	29			234
CLAY, NONA														
WELL #: 1 RRCID -> 204115 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10528 - 10603														
*03	4185 X	2951	-0-	-1234	-0-	230	1	2677	2	N	40			169
						44	9							
*04	4050 X	2383	-0-	-1667	-0-	2365	1	18	9	N	16			185
*05	4185 X	3141	-0-	-1044	-0-	979	1	2142	2	N	18			203
						20	9							
*06	4020 X	2615	-0-	-1405	-0-	753	1	1848	2	N	13	170	1	46
						14	9							
*07	3565 X	3245	-0-	-320	-0-	635	1	2591	2	N	17			63
						19	9							
*08	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	461	1	2206	2	N	13			76
						14	9							
*09	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	438	1	2233	2	N	9			85
						10	9							
*10	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	317	1	2314	2	N	11			96
						12	9							
*11	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	248	1	2253	2	N	7			103
						8	9							
VISION OIL AND GAS LLC														
GREEN, HELEN														
WELL #: 886198 RRCID -> 222200 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10862 - 10947														
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
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

CAUSEY (11,100)		//CONT.//		16427 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
VISION OIL AND GAS LLC		//CONT.//		886198						
HELM-ARBURN UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 245473		COMPL. DATE 01/20/2009		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11058 - 11080	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
CEDAR BRUSH (WILCOX)				16543 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
APV MCCAMEY LLC				028617						
SIEVERS		WELL #:		1 U	RRCID -> 132573		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9452 - 9474	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-	-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-	-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-	-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	384		Y	-0-	-0-
CEDAR BRUSH (3RD MASSIVE WILCOX)				16543 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
APV MCCAMEY LLC				028617						
SIEVERS		WELL #:		1 L	RRCID -> 132550		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9734 - 9818	
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
CHAPA (JACKSON 2100)				16966 166	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C.				220861						
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		2	RRCID -> 046950		COMPL. DATE 09/08/1969		TOTAL DEPTH 2610 PERF. 1952 - 1956	
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/08/2023 - WELL PLUGGED 02/08/23										
CHAPA, EAST (9500)				16970 425	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
A + INVESTMENTS A TEXAS LLC				000017						
EL PASO NATURAL GAS		WELL #:		1	RRCID -> 140659		COMPL. DATE 01/12/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9482 - 9625	
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CONVERTED TO FRESH WATER.. 06/18/2020

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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED 08/25/2020

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	164 7				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHARGO, SE. (WILCOX 9600) FAULCONER ENERGY, LLC HARPER				17135 742 263648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: GOLIAID				
				WELL #:	2	RRCID ->	223733	COMPL. DATE	08/25/2006	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.	9571 - 9503		
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
06	1680 N	1658	-0-	-22	-0-	255 17 9	1386 2			N	15					286
07	1829 N	1194	-0-	-635	-0-	216 12 9	966 2			N	11					297
08	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					297
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-					N	-0-	178 1				119
10	0	1610	-0-	1610	1610	177 12 9	1421 2			N	11					130
11	0	1639	-0-	1639	3249	224 17 9	1398 2			N	15					145
PROLINE ENERGY RESOURCES INC SCHULTZE				681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID				
				WELL #:	1 U	RRCID ->	213663	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL	DEPTH	10278	PERF.	9428 - 9440		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
CHARGO, SE. (WILCOX, MIDDLE 9700) JONES, L. E. OPERATING, INC. COLETO CATTLE, LTD, ET AL				17135 760 443122		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAID				
				WELL #:	1	RRCID ->	190566	COMPL. DATE	03/21/2002	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	11590 - 11610		
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					679
CHARLIE DAUBERT (9700) MB ENERGY, LLC TECHNIK, JULIUS UNIT #2				17225 540 100147		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA				
				WELL #:	2	RRCID ->	121019	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL	DEPTH	10288	PERF.	9711 - 9788		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	94	191 1				106
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	123	176 1				53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					83
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					88
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
CHARLINE (FORNEY) BAY ROCK OPERATING COMPANY LYNE GAS UNIT -A-				17240 100 057860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
				WELL #:	3	RRCID ->	101345	COMPL. DATE	07/29/1982	TOTAL	DEPTH	13660	PERF.	9855 - 9876		
06	390 N	320	-0-	-70	-0-	320 2				N	-0-					205
07	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283 2				N	-0-					205
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2				N	-0-					205
09	0	392	-0-	392	392	392 2				N	-0-					205
10	0	196	-0-	196	588	196 2				N	-0-					205
11	0	130	-0-	130	718	130 2				N	-0-					205

CHARLINE (FORNEY)														
BAY ROCK OPERATING COMPANY														
LYNE GAS UNIT "A"														
				//CONT.//	17240 100	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK
				//CONT.//	057860									
				WELL #:	6	RRCID ->	180277	COMPL. DATE	06/26/2002	TOTAL	DEPTH	11928	PERF.	9010 - 11470
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	15 1	1620 2	N	22					214
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	24 9	1689 2	N	23					237
08	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	18 1	1787 2	N	19	176	1			80
09	0	1790	-0-	1790	1790	25 9	1752 2	N	18					98
10	0	1407	-0-	1407	3197	21 1	1356 2	N	20					118
11	0	910	-0-	910	4107	21 9	900 2	N	-0-					118
SANDEL OPERATING COMPANY														
GEFFERT GAS UNIT NO. 2														
				WELL #:	747534 2	RRCID ->	225242	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	12280	PERF.	10958 - 12165
06	60 N	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					50
CHOATE, S. (WILCOX 8500)														
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														
STRIKE TWO														
				WELL #:	17878 500 531085 1	RRCID ->	179407	COMPL. DATE	05/21/2018	TOTAL	DEPTH	9480	PERF.	8743 - 8778
06	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2286 2	53 9	N	48					106
07	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2532 2	121 9	N	110	166	1			50
08	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1101 2	50 9	N	45					95
09	2340 N	563	-0-	-1777	-0-	563 2		N	-0-					95
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					95
11	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-			N	6					101
BASES LOADED														
				WELL #:	1	RRCID ->	182578	COMPL. DATE	02/01/2001	TOTAL	DEPTH	9789	PERF.	8500 - 9400
06	786 N	786	-0-	-0-	-0-	756 2	30 9	N	27	146	1			45
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-	907 2	26 9	N	24					69
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	704 2	56 9	N	51					120
09	780 N	561	-0-	-219	-0-	539 2	22 9	N	20					140
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6					146
11	750 N	-0-	-0-	-750	-0-			N	4					150
CHRISTMAS (12300)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
SIMPSON														
				WELL #:	18061 450 263648 1	RRCID ->	245470	COMPL. DATE	01/22/2009	TOTAL	DEPTH	12525	PERF.	12004 - 12489
06	6151 X	6151	-0-	-0-	-0-	6114 2	37 9	N	34					127
07	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	8895 2	46 9	N	42					169
08	5332 X	4835	-0-	-497	-0-	4810 2	25 9	N	23	173	1			19
09	6150 X	226	-0-	-5924	-0-	80 1	140 2	N	5					24
10	0	24	-0-	24	24	6 9								
11	0	135	-0-	135	159	10 1	14 2	N	-0-					24
						30 1	104 2	N	1					25
						1 9								

CHRISTMAS (12300)			//CONT.//		18061 450	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648									
POETTER			WELL #:		1	RRCID -> 247291		COMPL. DATE 04/17/2010		TOTAL DEPTH 13650		PERF.10757 - 11009		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3180 X	412	-0-	-2768	-0-	160	1	252	2	N	-0-		49	
07	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	540	1	1962	2	N	-0-		49	
08	2157 X	2157	-0-	-0-	-0-	480	1	1677	2	N	-0-		49	
09	2382 X	2382	-0-	-0-	-0-	340	1	2033	2	N	8		57	
						9	9							
10	0	4091	-0-	4091	4091	620	1	3451	2	N	18		75	
						20	9							
11	0	3679	-0-	3679	7770	600	1	3058	2	N	19		94	
						21	9							
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
GREEN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 220059		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12162 - 12300	
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-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
CHRISTMAS, DEEP (WILCOX 10400)				18063 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
SINAST GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 223862		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 12254		PERF.10484 - 10496	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)				18070 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC				273611										
LEMMONS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 217992		COMPL. DATE 11/27/2005		TOTAL DEPTH 11740		PERF.11310 - 11478	
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-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
SINAST GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 230791		COMPL. DATE 09/10/2007		TOTAL DEPTH 1200		PERF.11768 - 11799	
06	14B DENY	-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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		43	

CHRISTMAS, SOUTH (GANSON)		//CONT.//		18070 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.//		273611							
GREEN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 263745		COMPL. DATE 11/27/2011		TOTAL DEPTH 12433 PERF. 11345 - 11633		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B	DENY	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	13

CLARK GAS UNIT II		WELL #:		1	RRCID -> 288291		COMPL. DATE 08/31/2019		TOTAL DEPTH 11288 PERF. 10380 - 10390		
06	1920	X	1078	-0-	-842	-0-	1058	3	20	9	30
07	1364	X	1344	-0-	-20	-0-	1344	3			30
08	1364	X	1059	-0-	-305	-0-	1059	3			30
09	0		1373	-0-	1373	1373	1349	3	24	9	52
10	0		930	-0-	930	2303	930	3			18
11	0		1483	-0-	1483	3786	1483	3			18

CHULA VISTA (1800' SAND)		18127 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
RWA, LLC		687608									
YAUSSEI -A-		WELL #:		13 T	RRCID -> 132634		COMPL. DATE 07/30/1989		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1800 - 1805		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT	-0-
10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	32930				N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22											

CIRCLE -A- (2600)		18240 375		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GOLIAD			
BLANCONIA PRODUCING CORPORATION		075080									
ROBERTS, REAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 083492		COMPL. DATE 07/24/1979		TOTAL DEPTH 2732 PERF. 2630 - 2634		
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAVENS ENERGY MGMT, LLC		186714									
CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		1A	RRCID -> 001154		COMPL. DATE 01/20/1962		TOTAL DEPTH 2688 PERF. 2622 - 2627		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CRAVENS, LLC FEE		WELL #:		3	RRCID -> 098059		COMPL. DATE 01/18/1982		TOTAL DEPTH 3608 PERF. 2623 - 2627		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

CIRCLE -A- (5100)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
SHAY														
18240 655 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
146621														
WELL #: RRCID -> 221743					COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5106 - 5116									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
PLUGGED AND ABANDONED 12/21/2016														
CLAREVILLE (HOCKLEY 4500)														
H&G OIL & GAS COMPANY, INC.														
HANCOCK, D.W.														
18563 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE														
341345														
WELL #: A 4					RRCID -> 100147 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 4747 PERF. 4448 - 4460									
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-
11	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									
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-			-0-
07	62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-			-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			-0-
10	0	35	-0-	35	35	35	2			N	-0-			-0-
11	0	20	-0-	20	55	20	2			N	-0-			-0-
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									
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CLARKSON (FRIO 4450)														
BAYOU COMPANY, THE														
SHAY, WALLACE														
18635 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
058858														
WELL #: 1					RRCID -> 102931 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4460 - 4462									
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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CLARKSON (FRIO 5050)				18635 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
SHAY, MARY AGNES POWER FEE				772650														
				WELL #: 2		RRCID -> 033946		COMPL. DATE 08/21/1964		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5068 - 5074						
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
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLAY WEST (WILCOX 10400)				18749 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
JAMEX, INC. MARTIN				429659														
				WELL #: 1		RRCID -> 259051		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10447		PERF. 10448 - 12000						
06	2850 X	-0-	-0-	-2850 B	-0-						N	5	5 8				147	
07	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-						N	-0-					147	
08	2945 X	-0-	-0-	-2945 B	-0-						N	-0-					147	
09	30 X	-0-	-0-	-30 B	-0-						N	-0-					147	
10	0 X	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-					147	
11	0	-0-	-0-	-0 B	-0-						N	-0-					147	
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						
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-	
11	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						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CLAY WEST S. (QUEEN CITY)				18752 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
KEBO OIL & GAS, INC.				453170														
CLAY WEST A				WELL #: 2		RRCID -> 187006		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7372 - 7400						
06	3180 X	3166	-0-	-14	-0-	450 1	2649 2	N	61	196 1							109	
07	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	465 1	2574 2	N	71								180	
08	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	465 1	2556 2	N	48								228	
09	3180 X	2824	-0-	-356	-0-	300 1	2454 2	N	64	196 1							96	
10	0	2635	-0-	2635	2635	270 1	2290 2	N	68								164	
11	0	2856	-0-	2856	5491	300 1	2481 2	N	68								232	

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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				
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	56515						Y	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	56515						Y	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	56515						Y	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	56515						Y	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	56515						Y	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	56515	56515						Y	NO RPT					-0-	
CLAYTON (BLOCK 85 SD)				18765 074		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616															
BLOCK 75 UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	099252	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	8330	PERF.	3532	-	3555				
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 86 UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	144903	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7812	-	7820				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CLAYTON (BLOCK 85 SD)		//CONT.//		18765 074	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
HEDRICK PRODUCTION INC.		//CONT.//		371616						
BLOCK 85 UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	169313	COMPL. DATE	03/27/1998	TOTAL DEPTH	8625 PERF. 7832 - 7856
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 86 UNIT		WELL #:		2-U	RRCID ->	183237	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL DEPTH	8389 PERF. 7802 - 7814
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HATCHETT, N. P.		WELL #:		3	RRCID ->	061608	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8500 PERF. 7566 - 8321
06	3210 X	3022	-0-	-188	-0-	3018	2	4 9	N	48
07	3317 X	3119	-0-	-198	-0-	3115	2	4 9	N	52
08	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	3259	2	6 9	N	57
09	0	3095	-0-	3095	3095	3089	2	6 9	N	62
10	0	3126	-0-	3126	6221	3124	2	2 9	N	64
11	0	2945	-0-	2945	9166	2939	2	6 9	N	69
SOCOBY MOBIL OIL COMPANY FEE		WELL #:		1	RRCID ->	107770	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	1707 PERF. 1588 - 1650
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SKAGGS BLOCK 84		WELL #:		1	RRCID ->	128170	COMPL. DATE	07/21/1988	TOTAL DEPTH	8550 PERF. 8321 - 8380
06	6210 X	5900	-0-	-310	-0-	5809	2	91 9	Y	147
07	6417 X	6019	-0-	-398	-0-	5922	2	97 9	Y	86
08	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6040	2	105 9	Y	181
09	0	5552	-0-	5552	5552	5451	2	101 9	Y	137
10	0	5504	-0-	5504	11056	5406	2	98 9	Y	67
11	0	5608	-0-	5608	16664	5494	2	114 9	Y	171

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

PLUGGED AND ABANDONED 09/07/2002

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	514 N	514	-0-	-0-	-0-	506	2	8	9	Y	7					7
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	525	2	9	9	Y	8	15	1			-0-
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	512	2	9	9	Y	8					8
09	0	497	-0-	497	-0-	488	2	9	9	Y	8	16	1			-0-
10	0	514	-0-	514	-0-	505	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	0	501	-0-	501	-0-	1512	2	10	9	Y	9					9

BLOCK 86 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191444 COMPL. DATE 01/21/1974 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 6922 - 7385

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1641	2	7	9	N	6					137
07	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1689	2	4	9	N	4					141
08	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1720	2	7	9	N	6					147
09	0	1574	-0-	1574	-0-	1567	2	7	9	N	6					153
10	0	1605	-0-	1605	-0-	3179	2	6	9	N	5					158
11	0	1498	-0-	1498	-0-	4677	2	6	9	N	5					163

CLAYTON (QUEEN CITY) 18765 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 AMPAK OIL COMPANY 020463
 HERRING RANCH WELL #: 5502 RRCID -> 131543 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 5694 PERF. 5166 - 5182

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

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
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1			10
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	31	1	1	9	N	1			11
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	30	1	1	9	N	1			12
09	0		30	-0-	30	30	30	1			N	-0-			12
10	0		30	-0-	30	60	30	1			N	-0-			12
11	0		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-			12

CLAYTON (SLICK 6450) 18765 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK
 GREATER SOONER HOLDINGS, INC. 329575
 NICHOLSON, DOROTHY WELL #: RRCID -> 149858 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6434 - 6444

M	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
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
07	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
10	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68
11	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			68

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2019

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

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
07	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
10	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21
11	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21

PLUGGED AND ABANDONED 05/15/2019

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

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
07	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
08	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
09	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
10	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38
11	P&A	COND	NO	RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			38

PLUGGED AND ABANDONED 05/02/2019

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 102

CLAYTON (SLICK 6450) INLAND OCEAN, INC. NELSON 'A'		//CONT.//	18765 666 424607	ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: LIVE OAK					
		WELL #:	1	RRCID -> 291654	COMPL. DATE	07/02/2021	TOTAL	DEPTH	8500	PERF.	6466	-	6467			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25950 X	6404	-0-	-19546	-0-	150	1	6254	2	N	-0-					215
07	6975 X	6297	-0-	-678	-0-	150	1	6136	2	N	10					225
08	6727 X	6120	-0-	-607	-0-	150	1	5891	2	N	72	183	1			114
09	6510 X	5931	-0-	-579	-0-	300	1	5599	2	N	29					143
10	0	4827	-0-	4827	4827	4787	2	40	9	N	36					179
11	0	-0-	-0-	-0-	4827					N	58	167	1			70

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

CLAYTON (SLICK 6500)				18765 740		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
HEDRICK PRODUCTION INC.				371616											
BLOCK 75 UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 198181		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 6411 - 6417	
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1647	2	7	9	N	6			176
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1636	2	20	9	N	18	175	1	19
08	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	1688	2	7	9	N	6			25
09	0		1588	-0-	1588		1581	2	7	9	N	6			31
10	0		1614	-0-	1614		3202	2	8	9	N	7			38
11	0		1546	-0-	1546		4748	2	6	9	N	5			43

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

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

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 0	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BLOCK 76 UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 133397	COMPL. DATE 12/13/1989	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 7364	-	7392						
06	541 N	541	-0-	-0-	-0-	532	2	9	9	Y	8					8
07	538 N	538	-0-	-0-	-0-	529	2	9	9	Y	8	16	1			-0-
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	534	2	9	9	Y	8					8
09	0	498	-0-	498	498	489	2	9	9	Y	8	16	1			-0-
10	0	512	-0-	512	1010	503	2	9	9	Y	8	8	1			-0-
11	0	504	-0-	504	1514	494	2	10	9	Y	9					9
BLOCK 85 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 139134	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7390	-	7441						
06	517 N	517	-0-	-0-	-0-	509	2	8	9	Y	7					7
07	631 N	631	-0-	-0-	-0-	621	2	10	9	Y	9	16	1			-0-
08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	550	2	10	9	Y	9					9
09	0	1098	-0-	1098	1098	1078	2	20	9	Y	18	27	1			-0-
10	0	1123	-0-	1123	2221	1103	2	20	9	Y	18	18	1			-0-
11	0	1075	-0-	1075	3296	1053	2	22	9	Y	20					20
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 240043	COMPL. DATE 08/31/2008	TOTAL DEPTH 8400	PERF. 7342	-	7369						
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1898	2	8	9	N	7					114
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1879	2	8	9	N	7					121
08	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1972	2	9	9	N	8					129
09	0	1840	-0-	1840	1840	1832	2	8	9	N	7					136
10	0	1721	-0-	1721	3561	1712	2	9	9	N	8					144
11	0	1519	-0-	1519	5080	1511	2	8	9	N	7					151
BLOCK 75 UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 263461	COMPL. DATE 11/20/2010	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7287	-	7321						
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) MOORINGSPORE ENERGY PROD. CO. HERRING RANCH				18765 942 582539	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WELL #: 3				RRCID -> 132993	COMPL. DATE 09/21/1989	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7372	-	7412							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/1994																

CLAYTON (WILCOX 7370-HERRING SD) //CONT.//										18765 962		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MOORINGSPOINT 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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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				
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					153				
PLUGGED AND ABANDONED										09/29/1994											
CLAYTON (950)										18765 962		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK					
MACERO MINERALS, INC.										520265											
HARRIS-SKAGGS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 099341		COMPL. DATE 02/28/1980		TOTAL DEPTH 1005		PERF. 945 - 949	
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-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CLAYTON, NORTH (5780 SLICK)										18770 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC										904272											
UNLIMITED RESOURCES										WELL #:		2		RRCID -> 265264		COMPL. DATE 04/22/2012		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5909 - 5939	
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-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
2 D OIL & GAS LLC										953828											
WOOD										WELL #:		1D		RRCID -> 262140		COMPL. DATE 12/01/2010		TOTAL DEPTH 6834		PERF. 4430 - 4440	
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-				
11	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	
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				
11	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	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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIP (VICKSBURG, LOWER)				19028 304	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
J&G OIL & GAS				427635												
B. B. GAYLE				WELL #: 14 T	RRCID -> 242789	COMPL. DATE 04/27/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3776	-	3788						
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-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLIP (3580)				19028 826	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
J&G OIL & GAS				427635												
B. B. GAYLE				WELL #: 14 C	RRCID -> 249998	COMPL. DATE 05/02/2009	TOTAL DEPTH 4050	PERF. 3613	-	3615						
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-
11	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						
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLOETER (7300)				19065 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
ANDERSON PETRO-EQUIPMENT, INC.				022548												
SANGER HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 100913	COMPL. DATE 03/12/1997	TOTAL DEPTH 7712	PERF. 7367	-	7371						
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

COLETTA CREEK (1400 MIOCENE)		19557 188	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
AMPAK OIL COMPANY		020463								
SCHMELTZER-JOHNS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 139246		COMPL. DATE 08/01/1991		TOTAL DEPTH 5211 PERF. 1405 - 1412			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		-0-
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 2	N	-0-		-0-
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13 2	N	-0-		-0-
09	0	15	-0-	15	15	15 2	N	-0-		-0-
10	0	3	-0-	3	18	3 2	N	-0-		-0-
11	0	10	-0-	10	28	10 2	N	-0-		-0-

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			
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-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (2100)		19557 282	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
PETRA OLEUM CORP.		659826								
ZIMMER, JOHN		WELL #: 9	RRCID -> 053136		COMPL. DATE 04/10/1972		TOTAL DEPTH 2535 PERF. N/A			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

ZIMMER, J.		WELL #: 2	RRCID -> 166822		COMPL. DATE 12/13/1997		TOTAL DEPTH 2796 PERF. 1540 - 1550			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

MUELLER		WELL #: 1	RRCID -> 269187		COMPL. DATE 10/17/2012		TOTAL DEPTH 2939 PERF. 2101 - 2112			
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2	N	-0-		-0-
07	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 2	N	-0-		-0-
08	451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 2	N	-0-		-0-
09	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381 2	N	-0-		-0-
10	0	400	-0-	400	400	400 2	N	-0-		-0-
11	0	393	-0-	393	793	393 2	N	-0-		-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

COLETTA CREEK (2300)		//CONT.//		19557 290	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.		//CONT.//		659826						
PRIBYL		WELL #:		12	RRCID -> 257736		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 2414 - 2420	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2100 N	1851	-0-	-249	-0-	1851	2			-0-
07	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			-0-
08	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2240	2			-0-
09	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			-0-
10	0	2294	-0-	2294	2294	2294	2			-0-
11	0	2242	-0-	2242	4536	2242	2			-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	
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-
11	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	
06	330 N	289	-0-	-41	-0-	289	2			-0-
07	341 N	326	-0-	-15	-0-	326	2			-0-
08	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			-0-
09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			-0-
10	0	373	-0-	373	373	373	2			-0-
11	0	381	-0-	381	754	381	2			-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
COLETTA CREEK (3600)				19557 470	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536						
DIETZEL, N. L.		WELL #:		1	RRCID -> 144353		COMPL. DATE 05/15/1992		TOTAL DEPTH 4357 PERF. 3710 - 3714	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLETTA CREEK (4550)				19557 752	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
PETRA OLEUM CORP.				659826						
TERRELL A		WELL #:		6	RRCID -> 138313		COMPL. DATE 04/04/1991		TOTAL DEPTH 4832 PERF. 4585 - 4589	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

COLETTA CREEK (4550)			19557 752			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA									
PETRA OLEUM CORP.			659826																		
TERRELL, ETTA E			WELL #:			16	RRCID -> 221969			COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL DEPTH 4846 PERF. 4518 - 4520								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-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					
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-							-0-	
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-							-0-	
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-							-0-	
09	0		28	-0-	-0-	28	28	28	2			N	-0-							-0-	
10	0		19	-0-	-0-	19	47	19	2			N	-0-							-0-	
11	0		14	-0-	-0-	14	61	14	2			N	-0-							-0-	

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

HUBER						WELL #:			1	RRCID -> 293266			COMPL. DATE 04/05/2019			TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3260 - 3280					
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-	
11	INJECT		NO RPT	-0-	-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					
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	

SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC						905376			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
JOSHUA						WELL #:			1	RRCID -> 280153			COMPL. DATE 02/20/2015			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4129 - 4131					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22	
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							22	

COLETTO CREEK, SOUTH (4000 FRI0)				19561 656	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: VICTORIA								
KALER ENERGY CORP.				450261															
POZZI UNIT				WELL #:	RRCID -> 283115 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 5044 PERF. 4272 - 4274														
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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					100	
PLUGGED AND ABANDONED				03/20/2020															

COLETTA CREEK, SOUTH (4400)					19561 697	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
AMPAK OIL COMPANY					020463									
PEREZ					WELL #:	4	RRCID ->	281218	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	5010	PERF.	4335 - 4341
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

COLETTA CREEK, S. (4820)				19561 950	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: VICTORIA			
FOUNDATION OIL COMPANY, INC.				280941									
HUBER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 257632	COMPL.	DATE 03/12/2010	TOTAL	DEPTH	5398	PERF.	4818 - 4820
06	7109	7109	-0-	-0-	-0-	6896	2	213 9 N	194	171	1		168
07	7769	7769	-0-	-0-	-0-	7766	2	3 9 N	3				171
08	9555	6946	-0-	-2609	-0-	6901	2	45 9 N	41	171	1		41
09	9134	6667	-0-	-2467	-0-	6659	2	8 9 N	7				48
10	0	7366	-0-	7366	-0-	7365	2	1 9 N	1				49
*11	17256	7045	-0-	-10211	-0-	7042	2	3 9 N	3				52

COLLETOVILLE CREEK (CATAH. 2450)				19651 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
CML EXPLORATION, LLC				120648											
STANGE				WELL #:		1D		RRCID -> 250559		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 4410		PERF. 2418 - 2422	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-					-0-

DESANA DEVELOPMENT CORPORATION				216536												
WILLEMIN				WELL #:	1	RRCID -> 198576	COMPL. DATE 08/08/1996	TOTAL DEPTH	2527	PERF. 1831 -	1833					
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-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-			

COLLETOVILLE CREEK (FRIO 3800)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
WALTER DIETZEL												
19651 087 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD												
040797												
WELL #: 0001 RRCID -> 258242 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3766 - 3770												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2	N	-0-			-0-
07	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2	N	-0-			-0-
08	0	1735	-0-	1735	1735	1735	2	N	-0-			-0-
09	0	1855	-0-	1855	3590	1855	2	N	-0-			-0-
10	0	710	-0-	710	4300	710	2	N	-0-			-0-
11	0	759	-0-	759	5059	759	2	N	-0-			-0-
COLLETOVILLE CREEK (MIOCENE 1100)												
CML EXPLORATION, LLC												
STANGE												
19651 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD												
120648												
WELL #: 1 F RRCID -> 223485 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 1078 - 1080												
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLLETOVILLE CREEK (VICKS. 4100)												
B.P. PRODUCTIONS INC.												
G.B.R.A.												
19651 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
040797												
WELL #: 2 RRCID -> 233589 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 4305 PERF. 3405 - 3407												
06	3000 N	5123	-0-	2123	4739	5123	2	N	-0-			-0-
07	3100 N	4259	-0-	1159	5898	4259	2	N	-0-			-0-
08	0	4902	-0-	4902	10800	4902	2	N	-0-			-0-
09	0	5018	-0-	5018	15818	5018	2	N	-0-			-0-
10	0	2157	-0-	2157	17975	2157	2	N	-0-			-0-
11	0	2313	-0-	2313	20288	2313	2	N	-0-			-0-
COLLIER (2200)												
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP												
ROBINSON, VELMA												
19667 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
036548												
WELL #: 1 RRCID -> 054684 COMPL. DATE 01/20/1973 TOTAL DEPTH 3311 PERF. N/A												
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
COLLIER (3800 FRIO)												
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP												
ROBINSON, VELMA												
19667 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON												
036548												
WELL #: 3 C RRCID -> 081148 COMPL. DATE 02/23/1979 TOTAL DEPTH 4910 PERF. 3733 - 3738												
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COLLIER (4000)				19667 875		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON										
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737																
ROBINSON				WELL #: 2		RRCID -> 207812		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 7252 PERF. 3979 - 3983										
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
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-	
11	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										
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-	
11	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										
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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
COLOGNE (1050)				19744 207		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
AMPAK OIL COMPANY				020463																
PEREZ				WELL #: 2		RRCID -> 175418		COMPL. DATE 11/05/1999		TOTAL DEPTH 1703 PERF. 1102 - 1104										
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2				N		-0-					-0-	
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N		-0-					-0-	
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2				N		-0-					-0-	
09	0		7	-0-	-0-	7	7	2				N		-0-					-0-	
10	0		5	-0-	-0-	12	5	2				N		-0-					-0-	
11	0		3	-0-	-0-	15	3	2				N		-0-					-0-	
COLOGNE (1400)				19744 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
BIG LAKE CORPORATION				069458																
SALINAS, J.				WELL #: 7		RRCID -> 203116		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 4980 PERF. 1411 - 1413										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	0	N	-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-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
EXPRESS OIL CO.				257068																
GORDON				WELL #: 3		RRCID -> 230148		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 2047 PERF. 1374 - 1384										
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

COLOGNE (1600)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
REEVES, C. -A-														
19744 391 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
468971														
WELL #: 1 RRCID -> 130285 COMPL. DATE 03/01/1989 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 1660 - 1666														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COLOGNE (1950)														
EXPRESS OIL CO.														
GORDON, GEORGE E.														
19744 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
257068														
WELL #: 2 RRCID -> 198630 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1934 - 1936														
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
COLOGNE (2800)														
AMPAK OIL COMPANY														
MIZE, R. N.														
19744 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
020463														
WELL #: 1 RRCID -> 173228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 5094 PERF. 2610 - 2630														
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	7605						N	NO RPT		-0-
COLOGNE (2870)														
BIG LAKE CORPORATION														
SALINAS, J.														
19744 623 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: VICTORIA														
069458														
WELL #: 6 RRCID -> 196194 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2874 - 2876														
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
REEVES, C. "A"														
468971														
WELL #: 2 RRCID -> 153645 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 2836 - 2838														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

COLOGNE (3890)			19744 660		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY			020463															
MICHAEL			WELL #: 1		RRCID -> 242920		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 3923 - 3930							
M	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		
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-						N	-0-					-0-	
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-			24 2			N	-0-					-0-	
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-			13 2			N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	3	-0-	3 B	3			3 2			N	-0-					-0-	
11	0	3	-0-	3 B	6			3 2			N	-0-					-0-	
COLOGNE (4000)			19744 667		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION			069458															
SALINAS, J.			WELL #: 10		RRCID -> 200761		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4012 - 4015							
06	14B DENY	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
COLOGNE (4040)			19744 670		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY			020463															
MICHAEL			WELL #: 3		RRCID -> 240567		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH 4973		PERF. 4021 - 4026							
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-			65 2			N	-0-					-0-	
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-			96 2			N	-0-					-0-	
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-			16 2			N	-0-					-0-	
09	0	26	-0-	26	26			26 2			N	-0-					-0-	
10	0	24	-0-	24	50			24 2			N	-0-					-0-	
11	0	22	-0-	22	72			22 2			N	-0-					-0-	
BIG LAKE CORPORATION			069458															
SALINAS, J.			WELL #: 14		RRCID -> 220607		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4007 - 4009							
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
COLOGNE (4100)			19744 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
BIG LAKE CORPORATION			069458															
SALINAS, J.			WELL #: 10 T		RRCID -> 200767		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 5002		PERF. 4103 - 4106							
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLOGNE (4300)			19744 782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY			020463															
CAROTHERS			WELL #: 1		RRCID -> 180844		COMPL. DATE 10/14/2000		TOTAL DEPTH 4996		PERF. 4428 - 4436							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	652 N	652	-0-	-0-	-0-			652 2			N	-0-						-0-
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-			645 2			N	-0-						-0-
08	47 N	47	-0-	-0-	-0-			47 2			N	-0-						-0-
09	0	60	-0-	60	60			60 2			N	-0-						-0-
10	0	80	-0-	80	140			80 2			N	-0-						-0-
11	0	85	-0-	85	225			85 2			N	-0-						-0-
COLOGNE (4550)			19744 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
AMPAK OIL COMPANY			020463															
SMITH-CAROTHERS			WELL #: 1		RRCID -> 217485		COMPL. DATE 09/03/2005		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4554 - 4557							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/21/2022 - WELL PLUGGED 7/21/22																		
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							
06	340 N	340	-0-	-0-	-0-			340 2			N	-0-						-0-
07	350 N	350	-0-	-0-	-0-			350 2			N	-0-						-0-
08	0	146	-0-	146	146			146 2			N	-0-						-0-
09	281 N	135	-0-	-146	-0-			135 2			N	-0-						-0-
10	0	51	-0-	51	51			51 2			N	-0-						-0-
11	0	20	-0-	20	71			20 2			N	-0-						-0-
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							
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-			62 2			N	-0-						-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-			60 2			N	-0-						-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-			29 2			N	-0-						-0-
09	0	29	-0-	29	29			29 2			N	-0-						-0-
10	0	20	-0-	20	49			20 2			N	-0-						-0-
11	0	15	-0-	15	64			15 2			N	-0-						-0-
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							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3573						N	NO RPT						-0-

COLOGNE (4950)			19744 943	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
STRATA OPERATING, INC.			825445					
WILLIAMS-BUCHHOLZ			WELL #:	RRCID -> 284236	COMPL. DATE 11/09/2017	TOTAL DEPTH 4945	PERF. 5020 - 5026	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/07/2020								
COLOMA CREEK, NORTH (7600)			19766 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC			189894					
HAHN, O. F.			WELL #:	RRCID -> 061398	COMPL. DATE 12/10/1974	TOTAL DEPTH 9139	PERF. N/A	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8300)			19766 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
HAHN, OSCAR			342858					
HAHN, O.F.			WELL #:	RRCID -> 072874	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	PERF. N/A	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLOMA CREEK, NORTH (8400)			19766 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC			189894					
HAHN, O.F.			WELL #:	RRCID -> 072875	COMPL. DATE 06/04/1977	TOTAL DEPTH 8719	PERF. N/A	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CONQUISTADOR (JANAK SAND)			20186 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
SEDONA OIL & GAS CORP.			763152					
KURTZ			WELL #:	RRCID -> 255395	COMPL. DATE 08/21/2009	TOTAL DEPTH 11130	PERF. 10898 - 10913	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	127
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	127
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	127
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	127

CONQUISTADOR (SHORT SAND)										20186 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC										870354									
EVANS										WELL #: 1		RRCID -> 287006		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 11593		PERF.10616 - 10668	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	

CONSOLIDATED (WILCOX 10500)										20243 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
PREWITT										WELL #: 2		RRCID -> 177512		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 11056		PERF.10664 - 10828	
06	2958 X	757	-0-	-2201	-0-	54	1	651	2	N		47						96	
						52	9												
07	899 N	829	-0-	-70	-0-	52	1	777	2	N		-0-						96	
08	798 N	798	-0-	-0-	-0-	62	1	736	2	N		-0-						96	
09	750 N	392	-0-	-358	-0-	26	1	366	2	N		-0-						96	
10	0	541	-0-	541	541	27	1	514	2	N		-0-						96	
11	0	523	-0-	523	1064	30	1	493	2	N		-0-						96	

ABRAMEIT										WELL #: 2		RRCID -> 181326		COMPL. DATE 06/10/2000		TOTAL DEPTH 11016		PERF.10665 - 10680	
06	11022 X	1627	-0-	-9395	-0-	116	1	1489	2	N		20						117	
						22	9												
07	2480 X	1418	-0-	-1062	-0-	104	1	1286	2	N		25						142	
						28	9												
08	2480 X	1776	-0-	-704	-0-	124	1	1627	2	N		23						165	
						25	9												
09	2400 X	1011	-0-	-1389	-0-	87	1	903	2	N		19						184	
						21	9												
10	0	1366	-0-	1366	1366	78	1	1247	2	N		37	178	1				43	
						41	9												
11	0	1488	-0-	1488	2854	120	1	1345	2	N		21						64	
						23	9												

COOK (9730)										20289 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
THUNDERBIRD ENERGY, INC.										858360									
WHITE										WELL #: 1		RRCID -> 137095		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 11013		PERF. 9796 - 9798	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38	
PLUGGED AND ABANDONED										09/21/2000									

COOK, S. (WILCOX, LO. 10,850)										20293 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT			
AURORA RESOURCES CORPORATION										036931									
ANGERSTEIN, E. F. UNIT #2										WELL #: 2 U		RRCID -> 034489		COMPL. DATE 05/07/1963		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						247	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						247	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						247	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						247	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						247	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						247	

COQUAT (MASSIVE SERIES)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MEIDER SU														
WELL #: 2 RRCID -> 226481 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8206 - 8216														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
			LIFT(L)	(CODE)										EOM
														BALANCE
06	60 N	18	-0-	-42	-0-	18	2			N	-0-			44
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-			44
08	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			44
09	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			44
10	0	82	-0-	82	-0-	82	2			N	-0-			44
11	0	58	-0-	58	-0-	140	58	2		N	-0-			44
COQUAT (LULING)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
CASA UNIT														
WELL #: 1D RRCID -> 248545 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7730 - 9899														
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COQUAT (MEIDER A, DEEP)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
MEIDER GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 115245 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10364 - 10390														
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
MEIDER G. U.														
WELL #: 4 RRCID -> 204264 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10266 - 10342														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			24
MEIDER SU														
WELL #: 1 RRCID -> 208595 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10254 - 10354														
06	2190 X	599	-0-	-1591	-0-	599	2			N	-0-			10
07	2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2837	2			N	-0-			10
08	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			10
09	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2393	2			N	-0-			10
10	0	2747	-0-	2747	-0-	2747	2			N	-0-			10
11	0	1966	-0-	1966	-0-	4713	1966	2		N	-0-			10
MEIDER GAS UNIT														
WELL #: 7A RRCID -> 209670 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10572														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

COQUAT (SLICK)			20539 333		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516									
MEIDER			WELL #: 101		RRCID -> 221008		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 7671		PERF. 7478 - 7488	
M	0											
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DUNN			WELL #: 3		RRCID -> 236813		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 12834		PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
DUNN			WELL #: 1ST		RRCID -> 247652		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 12598		PERF. 10389 - 10432	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327									
MEIDER GAS UNIT			WELL #: 2LT		RRCID -> 107419		COMPL. DATE 08/12/1983		TOTAL DEPTH 14250		PERF. 10482 - 10522	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
MEIDER			WELL #: 3		RRCID -> 117175		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 13072		PERF. 10484 - 10508	
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	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

COQUAT (10500)			//CONT.//			20539 725	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.//			681327													
MEIDER G.U. 4			WELL #:			4	RRCID -> 204265			COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10510 - 10535						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	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						
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					42	
MEIDER GAS UNIT			WELL #:			6	RRCID -> 248906			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 12486 PERF.10575 - 10585						
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-		98	2			N	-0-					49	
07	463	N	463	-0-	-0-	-0-		463	2			N	-0-					49	
08	375	N	375	-0-	-0-	-0-		375	2			N	-0-					49	
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-		381	2			N	-0-					49	
10	0		435	-0-	435	435		435	2			N	-0-					49	
11	0		311	-0-	311	746		311	2			N	-0-					49	
COQUAT (11,300)			20539 760			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
MEIDER DEEP GAS UNIT			WELL #:			5	RRCID -> 217919			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 12911 PERF.11261 - 12690						
06	300	N	104	-0-	-196	-0-		104	2			N	-0-					72	
07	491	N	491	-0-	-0-	-0-		491	2			N	-0-					72	
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-		411	2			N	-0-					72	
09	429	N	429	-0-	-0-	-0-		429	2			N	-0-					72	
10	0		490	-0-	490	490		490	2			N	-0-					72	
11	0		341	-0-	341	831		341	2			N	-0-					72	
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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MAGUGLIN UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 206488			COMPL. DATE 07/11/2004			TOTAL DEPTH 12800 PERF.12556 - 12600						
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-					20	
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-					20	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					20	
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					20	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	

COQUAT (12700)		//CONT.//		20539 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
PEACH CREEK OPERATING CO, LLC		//CONT.//		646852															
MAGUGLIN UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 207943		COMPL. DATE 10/27/2004		TOTAL DEPTH 12800 PERF.12420 - 12532									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						43
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						43
08	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-						N	-0-						43
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-						43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						43
11	0	-0-	-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							
06	64 N	64	-0-	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-						172
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						172
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-						172
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	-0-	1	2				N	-0-						172
10	0	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						172
GILLETT				WELL #:		2		RRCID -> 202653		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 13100 PERF.12816 - 12867							
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-
11	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							
06	570 N	69	-0-	-501	-0-	-0-	69	2				N	-0-						23
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-						23
08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-						N	-0-						23
09	60 N	1	-0-	-59	-0-	-0-	1	2				N	-0-						23
10	0	2	-0-	-2	-0-	-0-	2	2				N	-0-						23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-						23
CORDELE (M-1U)				20585 132		ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: JACKSON	
P&B PETROLEUM LLC				630656															
DRUSHELL, S. G. -A- O/A				WELL #:		3		RRCID -> 084313		COMPL. DATE 06/20/1979		TOTAL DEPTH 2710 PERF. 2655 - 2668							
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
DRUSHEL, S.G.				WELL #:		5		RRCID -> 131370		COMPL. DATE 03/15/1989		TOTAL DEPTH 2749 PERF. 2595 - 2600							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3798	-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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13						723
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12						735
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13						748
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13						761
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13						774
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13						787
CORDELE (1750 PINHEAD)				20585 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON								
1836 ENERGY LLC				623407														
YAUSSEI -B-				WELL #: B 8		RRCID -> 130974		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 1770 - 1780						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
RWA, LLC				687608														
YAUSSEI -A-				WELL #: 13 C		RRCID -> 131624		COMPL. DATE 07/31/1989		TOTAL DEPTH 2100		PERF. 1738 - 1746						
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 10/21/2022 - WELL PLUGGED 10/21/22																		
911 CLAIMS CORP				914236														
DRUSHEL -B-				WELL #: 5		RRCID -> 131574		COMPL. DATE 07/14/1989		TOTAL DEPTH 5224		PERF. 1710 - 1716						
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	0	15	-0-	15	15	15	5				N	-0-						-0-
09	0	15	-0-	15	30	15	5				N	-0-						-0-
10	0	15	-0-	15	45	15	5				N	-0-						-0-
*11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15	5				N	-0-						-0-
DRUSHEL -B-				WELL #: 14		RRCID -> 131623		COMPL. DATE 07/17/1989		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 1736 - 1742						
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	0	10	-0-	10	10	10	5				N	-0-						-0-
09	0	10	-0-	10	20	10	5				N	-0-						-0-
10	0	10	-0-	10	30	10	5				N	-0-						-0-
*11	40 N	10	-0-	-30	-0-	10	5				N	-0-						-0-
CORDELE (2550)				20585 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON								
P&B PETROLEUM LLC				630656														
DRUSHEL -A-				WELL #: 10		RRCID -> 129986		COMPL. DATE 11/23/1988		TOTAL DEPTH 2808		PERF. 2550 - 2556						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12						727
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13						740
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13						753
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12						765
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	12						777
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	13						790

CORDELE (2550)			//CONT.//		20585 560	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
911 CLAIMS CORP					914236									
DRUSHEL -B-			WELL #:		15	RRCID -> 135296	COMPL. DATE 06/30/1990	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 2550 - 2556				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	0	15	-0-	15	15	15 5				N	-0-			-0-
09	0	15	-0-	15	30	15 5				N	-0-			-0-
10	0	15	-0-	15	45	15 5				N	-0-			-0-
*11	60 N	15	-0-	-45	-0-	15 5				N	-0-			-0-

CORDELE (2600)					20585 594	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC					630656									
DRUSHEL S.G. -A-			WELL #:		14	RRCID -> 127268	COMPL. DATE 04/01/1988	TOTAL DEPTH	2860	PERF. 2601 - 2605				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORDELE (2610)					20585 598	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC					630656									
DRUSHEL, S.G. -A-			WELL #:		1	RRCID -> 129601	COMPL. DATE 11/23/1988	TOTAL DEPTH	2705	PERF. 2594 - 2598				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE (3825)					20585 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC					630656									
DRUSHEL, S. G.			WELL #:		10	RRCID -> 146757	COMPL. DATE 07/17/1993	TOTAL DEPTH	5217	PERF. 3823 - 3827				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CORDELE (3980)					20585 825	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON				
P&B PETROLEUM LLC					630656									
DRUSHEL, S. G.			WELL #:		9	RRCID -> 145054	COMPL. DATE 02/23/1993	TOTAL DEPTH	5208	PERF. 3980 - 3985				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CORDELE (4000)			20585 858		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
P&B PETROLEUM LLC			630656									
DRUSHEL, S. G.			WELL #: 2A		RRCID -> 133400		COMPL. DATE 01/06/1998		TOTAL DEPTH 5144		PERF. 3030 - 3302	
M	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
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-
11		0 K	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	
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-
11	14B2 EXT		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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	14B2 EXT		-0-	-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	
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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CORDELE, SE. (3050 CATAHOULA) //CONT.// 20591 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030 PRESSLY WELL #: 1 B RRCID -> 069693 COMPL. DATE 07/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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														
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-
11	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														
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	0	10	-0-	10	10	10	5			N	-0-			-0-
09	0	10	-0-	10	20	10	5			N	-0-			-0-
10	0	10	-0-	10	30	10	5			N	-0-			-0-
11	0	10	-0-	10	40	10	5			N	-0-			-0-
CORDELE, W. (JOANNE) 20593 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 606055 KALLUS WELL #: 1 RRCID -> 288294 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3721 - 3727														
06	1739 R	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			N	-0-			36
07	2945 #	1592	-0-	-1353	-0-	1592	3			N	-0-			36
08	2945 #	1325	-0-	-1620	-0-	1325	3			N	-0-			36
09	2850 #	1139	-0-	-1711	-0-	1139	3			N	-0-			36
10	2356 #	1111	-0-	-1245	-0-	1111	3			N	-0-			36
11	0	775	-0-	775	775	775	3			N	-0-			36

CORDELE, WEST (JOE) 1836 ENERGY LLC YAUSSI														20593 224 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON 623407 WELL #: B 20 RRCID -> 159960 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2637 - 2647									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
08	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-			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
CORDELE, WEST (STRAY 3000) 1836 ENERGY LLC YAUSSI B														20593 704 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON 623407 WELL #: 19 RRCID -> 161316 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2946 - 2954									
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
08	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-			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
CORDELE, WEST (TIGER) 911 CLAIMS CORP DRUSHEL -B-														20593 736 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON 914236 WELL #: 6 RRCID -> 001407 COMPL. DATE 01/29/1955 TOTAL DEPTH 3260 PERF. 2595 - 2602									
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	0	15	-0-	15	15		15	15	5				N	-0-						-0-			
09	0	15	-0-	15	15		30	15	5				N	-0-						-0-			
10	0	15	-0-	15	15		45	15	5				N	-0-						-0-			
*11	60 N	15	-0-	-45	-0-		-0-	15	5				N	-0-						-0-			
CORDELE, WEST (TRAYLOR, LOWER) P&B PETROLEUM LLC DRUSHEL, S. G. "A"														20593 768 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON 630656 WELL #: 16 RRCID -> 138315 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 3368 PERF. 2322 - 2324									
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
CORDELE, WEST (TRAYLOR, UPPER) 1836 ENERGY LLC YAUSSI "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									
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-			
08	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-			
11	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									
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-		-0-	10	5				N	-0-						-0-			
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-		-0-	10	5				N	-0-						-0-			
08	0	10	-0-	10	10		10	10	5				N	-0-						-0-			
09	0	10	-0-	10	10		20	10	5				N	-0-						-0-			
10	0	10	-0-	10	10		30	10	5				N	-0-						-0-			
*11	40 N	10	-0-	-30	-0-		-0-	10	5				N	-0-						-0-			

CORDELE, WEST (2600)		20593 920	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
GREAT TEXAS CRUDE INC.		328774						
GRAHAM		WELL #:	1	RRCID ->	175657	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2636 - 2639
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CORDELE, W. (3730)		20593 970	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
1836 ENERGY LLC		623407						
YAUSSE B SWD		WELL #:	1	RRCID ->	131025	COMPL. DATE	03/19/1989	TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3773 - 3800
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CORDELE W. (4270 BECKY)		20593 990	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION		178030						
PRESSLEY, EDMONIA		WELL #:	12	RRCID ->	151370	COMPL. DATE	10/01/1994	TOTAL DEPTH 5216 PERF. 4237 - 4244
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PRESSLY, EDMONIA		WELL #:	14	RRCID ->	226842	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH 5185 PERF. 3057 - 3061
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-
11	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
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	65
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297						
PAGE, GLADYS		WELL #:	1	RRCID ->	099255	COMPL. DATE	03/01/1982	TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9716 - 9724
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

COSDEN, W. (HOCKLEY LOWER)		20876 052		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE			
DARTEX ENERGY CORPORATION		201208									
PAGE, C. E.		WELL #: 13		RRCID -> 118289		COMPL. DATE 04/12/1985		TOTAL DEPTH 3702		PERF. 3593 - 3595	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		57
COSDEN, WEST (MACKHANK)		20876 364		ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
PAGE UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 277206		COMPL. DATE 07/22/2014		TOTAL DEPTH 9895		PERF. 7460 - 7484	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	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	
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		19
PLUGGED AND ABANDONED		07/14/2004									
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297									
PAGE		WELL #: 1		RRCID -> 264407		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 4120		PERF. 2701 - 2706	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		7
COSDEN, WEST (WILCOX 7800)		20876 624		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414									
GREEN, E. E.		WELL #: 2		RRCID -> 033595		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH 7939		PERF. 2120 - 2127	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COSDEN, WEST (WILCOX 8300)			20876 728		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE											
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297																	
FREELAND, J. M.			WELL #:		9 L		RRCID -> 037711		COMPL. DATE 07/22/1965		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8360 - 8366							
M			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	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

COSDEN, WEST (WILCOX 9500)					20876 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
FLETCHER OPERATING, LLC					273611											
HILL-ROSE GAS UNIT					WELL #:		2 C		RRCID -> 216255		COMPL. DATE 10/18/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9183 - 9205	
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-
11	DLQ	G-10		-0-	-0-	-0-	B	-7351		Y		-0-				-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION					712336										
J. C. BYLES UNIT					WELL #:		2	RRCID -> 210314		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9152 - 9167	
06	1230	N	1224	-0-	-6	B	-0-	1210	2	14	9	N	13		29
07	1470	N	1470	-0-	-0-	B	-0-	1460	2	10	9	N	9		38
08	1333	N	1001	-0-	-332	B	-0-	986	2	15	9	N	14		52
09	0		688	-0-	688	B	688	674	2	14	9	N	13		65
10	0		662	-0-	662	B	1350	653	2	9	9	N	8		73
11	0		726	-0-	726	B	2076	712	2	14	9	N	13		86

J.C. BYLES UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 217810		COMPL. DATE 08/06/2005			TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9143 - 9168	
06	1200	N	1241	-0-	41	B	-8447	1228	2	13	9	N	12		28
07	1178	N	1407	-0-	229	B	-8218	1398	2	9	9	N	8		36
08	1674	N	1763	-0-	89	B	-8129	1748	2	15	9	N	14		50
09	0		1481	-0-	1481	B	-6648	1464	2	17	9	N	15		65
10	0		1724	-0-	1724	B	-4924	1714	2	10	9	N	9		74
11	0		1493	-0-	1493	B	-3431	1478	2	15	9	N	14		88

COTTONWOOD CREEK, E. (MIDDLE WX.)					21045 350	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP					531085										
PEDERNALES					WELL #:	1	RRCID -> 193766	COMPL.	DATE 04/01/2002	TOTAL	DEPTH 10833	PERF.10440	- 10498		
06	1620	N	1479	-0-	-141	-0-	1391	2	88 9 N	80			180		
07	1674	N	1601	-0-	-73	-0-	1469	2	132 9 N	120	168	1	132		
08	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1249	2	72 9 N	65			197		
09	1470	N	624	-0-	-846	-0-	613	2	11 9 N	10			207		
10	0		1870	-0-	1870	1870	1740	2	130 9 N	118	181	1	144		
*11	3000	N	1657	-0-	-1343	527	1464	2	193 9 N	175	177	1	142		

PEDERNALES UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 193769			COMPL.	DATE 09/11/2002			TOTAL	DEPTH 10700	PERF.10430	- 10456
06	630	N	601	-0-	-29		-0-	581	2	20	9	N	18				250
07	534	N	534	-0-	-0-		-0-	516	2	18	9	N	16	167	1		99
08	961	N	363	-0-	-598		-0-	344	2	19	9	N	17				116
09	600	N	544	-0-	-56		-0-	529	2	15	9	N	14				130
*10	0		721	-0-	721		721	700	2	21	9	N	19				149
*11	1309	N	588	-0-	-721		-0-	571	2	17	9	N	15				164

COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 2300)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
ANGERSTEIN, H 0														
WELL #: 1 RRCID -> 207897 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2276 - 2280														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-			-0-
07	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
08	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			-0-
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			-0-
10	0	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-			-0-
COTTONWOOD CREEK, S (FRIO 2800)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 5 RRCID -> 145447 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3400 - 3471														
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-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (FRIO 3050)														
CASKIDS OPERATING COMPANY														
COLLINS, MICHAEL														
WELL #: 1 RRCID -> 231805 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 3126 PERF. 2968 - 2976														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-3282				N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (MACKHANK)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
SCHAEFER, E. C.														
WELL #: 1 U RRCID -> 042458 COMPL. DATE 08/09/1967 TOTAL DEPTH 7664 PERF. N/A														
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COTTONWOOD CREEK, S. (ROEDER)														
TRANS-PECOS RESOURCES, INC.														
KRUEGER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 149162 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 14100 PERF. 12859 - 13082														
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-
11	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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
COY CITY (7100)			21368 600			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES							
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC			665596																
COY CITY SWD			WELL #: 1			RRCID -> 277720			COMPL. DATE 06/08/2015			TOTAL DEPTH 7465 PERF. 6404 - 7362							
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-	
11	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							
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CRANDALL RUBIE (L. SIBLEY SAND)			21477 240			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.			945936																
CRANDALL, RUBIE			WELL #: 4			RRCID -> 202798			COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 17515 PERF.15516 - 15854							
06	2590	X	2590	-0-	-0-	B	-0-	1191	1	1399	2	Y	-0-					-0-	
07	3128	X	3128	-0-	-0-	B	-0-	1262	1	1866	2	Y	-0-					-0-	
08	2635	X	2263	-0-	-0-	B	-0-	319	1	1944	2	Y	-0-					-0-	
09	3496	X	3496	-0-	-0-	B	-0-	651	1	2845	2	Y	-0-					-0-	
10	0		3668	-0-	-0-	B	3668	613	1	3055	2	Y	-0-					-0-	
11	0		2913	-0-	-0-	B	6581	1670	1	1243	2	Y	-0-					-0-	
CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)			21477 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.			412178																
SARTWELLE			WELL #: 7			RRCID -> 265068			COMPL. DATE 07/21/2011			TOTAL DEPTH 17600 PERF.13804 - 13818							
06	120	N	90	-0-	-30		-0-	90	2			N	-0-					-0-	
07	70	N	70	-0-	-0-		-0-	70	2			N	-0-					-0-	
08	79	N	79	-0-	-0-		-0-	79	2			N	-0-					-0-	
09	112	N	112	-0-	-0-		-0-	112	2			N	-0-					-0-	
10	0		132	-0-	-0-		132	132	2			N	-0-					-0-	
11	0		148	-0-	-0-		280	148	2			N	-0-					-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280																
STOVAL			WELL #: 2			RRCID -> 192576			COMPL. DATE 10/09/2002			TOTAL DEPTH 14259 PERF.14013 - 14156							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

CRANDALL RUBIE (MAGNOLIA)				//CONT.//	21477 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
XTO ENERGY INC.					945936													
CRANDALL, RUBY				WELL #:	1	RRCID -> 184431		COMPL. DATE 03/27/2002		TOTAL DEPTH 16500		PERF.14002 - 14044						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CRANDALL, RUBIE				WELL #:	3	RRCID -> 192831		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13262 - 13278						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
CRANDALL RUBIE (WILCOX CONS.)					21477 475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION					451280													
STOVALL				WELL #:	1	RRCID -> 200146		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 14580		PERF.11830 - 13412						
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					105
07	4 N	2	-0-	-2	-0-	-0-		2	2			N	-0-					105
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	-0-		1	2			N	-0-					105
09	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-		1	2			N	-0-					105
10	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-		1	2			N	-0-					105
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					105
STOVALL				WELL #:	3	RRCID -> 221466		COMPL. DATE 07/17/2006		TOTAL DEPTH 15000		PERF.12511 - 12586						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
XTO ENERGY INC.					945936													
CRANDALL, RUBIE				WELL #:	3	RRCID -> 206762		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12919 - 13910						
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
CRANDALL, RUBIE				WELL #:	2	RRCID -> 269032		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 14500		PERF.11120 - 11189						
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		13	1		16	2	Y	-0-				112
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-					112
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-		2	1		11	2	Y	-0-				112
10	0	13	-0-	13	-0-	-0-		2	1		11	2	Y	-0-				112
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					112

DALLAS HUSKY (WILCOX 9000)													22834 426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													907297									
ENCINA													WELL #: 1		RRCID -> 201724		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 13162		PERF. 9198 - 9214	
M	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	C	M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE					
06		3810 X	1223	-0-	-2587	-0-		1193 2	30 9	N		27					424					
07		4743 X	3218	-0-	-1525	-0-		3212 2	6 9	N		5		187 1			242					
08		4743 X	4560	-0-	-183	-0-		4508 2	52 9	N		47					289					
09		0	5237	-0-	5237	5237		5187 2	50 9	N		45					334					
10		0	4842	-0-	4842	10079		4785 2	57 9	N		52					386					
11		0	3422	-0-	3422	13501		3382 2	40 9	N		36					422					
ENCINA													WELL #: 2		RRCID -> 206598		COMPL. DATE 07/11/2004		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9170 - 9186	
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-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-					
ENCINA													WELL #: 3		RRCID -> 227686		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11790		PERF. 9910 - 9940	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					64					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					64					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					64					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					64					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					64					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					64					
DALLAS HUSKY, NE. (HET)													22838 140		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													907297									
GOLIAD NAVAL AIR STATION													WELL #: 1		RRCID -> 250759		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2046 - 2050	
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-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-					
DALLAS HUSKY, NE. (MACKHANK)													22838 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
CML EXPLORATION, LLC													120648									
TERRELL													WELL #: 1		RRCID -> 257555		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10421 - 10591	
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-					
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.													907297									
WALSTON-PETTUS													WELL #: 1		RRCID -> 236915		COMPL. DATE 01/12/2008		TOTAL DEPTH 10660		PERF.10504 - 10560	
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50 2		N		-0-					77					
07	50 N	50	-0-	-0-	-0-	-0-		50 2		N		-0-					77					
08	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		50 2	132 9	N		120					197					
09	0	111	-0-	-0-	111	111		50 2	61 9	N		55		76 1			176					
10	0	50	-0-	-0-	50	161		50 2		N		-0-					176					
11	0	50	-0-	-0-	50	211		50 2		N		-0-					176					

DALLAS HUSKY, NE. (MASSIVE WX)				22838 175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297									
CLIFF FROMME				WELL #: 1	RRCID -> 236080	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL	DEPTH 11400	PERF.10466	- 10485			
M	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			89	

WALSTON-PETTUS A				WELL #: 3	RRCID -> 242641	COMPL. DATE 03/21/2010	TOTAL	DEPTH 13773	PERF.10460	- 10822			
06	14B2 EXT	50	-0-	50	276	50 2		N	-0-			27	
07	577 X	301	-0-	-276	-0-	50 2	251 9	N	228	187 1		68	
08	181 N	181	-0-	-0-	-0-	50 2	131 9	N	119			187	
09	0	116	-0-	116	116	50 2	66 9	N	60	80 1		167	
10	0	50	-0-	50	166	50 2		N	-0-			167	
11	0	160	-0-	160	326	50 2	110 9	N	100	191 1		76	

CLIFF FROMME				WELL #: 2	RRCID -> 244430	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL	DEPTH 11039	PERF.10447	- 10466			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69	

DAVO (FRI0 2970)				23466 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
GREENSTONE ENERGY, LLC				331330									
FOWLKES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 216741	COMPL. DATE 04/13/2006	TOTAL	DEPTH 7418	PERF. 3034	- 3071			
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-	
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333									
MARALDO A403				WELL #: 1	RRCID -> 250474	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL	DEPTH 13102	PERF.13554	- 16380			
*02	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4 1		N	-0-			248	
*03	93 X	93	-0-	-0-	-0-	92 1	1 9	N	1			249	
*04	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186 1		N	-0-			249	
05	212 X	212	-0-	-0-	-0-	212 1		N	-0-			249	
06	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389 1		N	-0-			249	
07	101 X	101	-0-	-0-	-0-	91 1	10 9	N	9	186 1		72	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			81	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9			90	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	61 1		31	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER A-304 WELL #: 2 RRCID -> 259222 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 13741 PERF.14128 - 17650															
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			301
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	279 1		29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9			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	9			47
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			47
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 1 RRCID -> 259352 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 12748 PERF.13198 - 17286															
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 1 RRCID -> 259552 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 13190 PERF.13470 - 17241															
*12	9598 X	9598	-0-	-0-	-0-	-0-	39 1	8362 3	N	1088	1295 1				558
							1197 9								
*01	12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	11050 3	N	1659	1868 1				349
							1825 9								
*02	12964 X	12964	-0-	-0-	-0-	-0-	50 1	10869 3	N	1859	1489 1				719
							2045 9								
*03	12537 X	12537	-0-	-0-	-0-	-0-	54 1	9788 3	N	1778	2057 1				440
							739 5	1956 9							
*04	14771 X	14771	-0-	-0-	-0-	-0-	151 1	11074 3	N	2457	2708 1				189
							843 5	2703 9							
*05	13392 X	11699	-0-	-1693	-0-	-0-	14 1	9842 3	N	1607	1473 1				323
							75 5	1768 9							
*06	12960 X	9838	-0-	-3122	-0-	-0-	61 1	8190 3	N	1443	1276 1				490
							1587 9								
*07	13392 X	10171	-0-	-3221	-0-	-0-	172 1	8281 3	N	1562	1287 1				765
							1718 9								
*08	8724 X	8724	-0-	-0-	-0-	-0-	170 1	7584 3	N	882	1268 1				379
							970 9								
*09	8590 X	8590	-0-	-0-	-0-	-0-	836 1	6478 3	N	1160	1296 1				243
							1276 9								
*10	8789 X	8789	-0-	-0-	-0-	-0-	590 1	6807 3	N	1265	740 1				768
							1392 9								
*11	7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	-0-	69 1	6892 3	N	678	927 1				519
							746 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 260706 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13480 - 17106														
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	EOM BALANCE
*12	2883 N	2705	-0-	-178	-0-	717 1	374 9	1614 3	N		340	185 1		633
*01	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	810 1	316 9	1583 3	N		287	555 1		365
*02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	767 1	334 9	1380 3	N		304	189 1		480
*03	2697 N	1982	-0-	-715	-0-	61 1	111 5	1477 3	N		303	350 1		433
*04	2610 N	1593	-0-	-1017	-0-	12 1	91 5	1202 3	N		262	548 1		147
*05	2759 N	2152	-0-	-607	-0-	413 1	11 5	1440 3	N		262	188 1		221
*06	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	407 1	416 9	1907 3	N		378	359 1		240
*07	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	240 1	349 9	1836 3	N		317	185 1		372
*08	2139 N	1121	-0-	-1018	-0-	85 1	179 9	857 3	N		163	185 1		350
09	2730 N	21	-0-	-2709	-0-	20 1		1 9	N		1	293 1		58
*10	2418 N	18	-0-	-2400	-0-	10 1		8 3	N		-0-			58
*11	1080 N	55	-0-	-1025	-0-	55 1			N		-0-			58

HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 1 RRCID -> 261182 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13186 - 17752														
*12	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	984 3		261 9	N		237	362 1		238
*01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1375 3		328 9	N		298	179 1		357
*02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	1164 3		264 9	N		240	369 1		228
*03	1240 N	1193	-0-	-47	-0-	1 1	68 5	905 3	N		199	186 1		241
*04	1650 N	1236	-0-	-414	-0-	886 3	283 9	67 5	N		257	360 1		138
*05	1581 N	1223	-0-	-358	-0-	913 3	303 9	7 5	N		275	182 1		231
*06	1140 N	1101	-0-	-39	-0-	841 3		260 9	N		236	186 1		281
*07	1271 N	1135	-0-	-136	-0-	880 3		255 9	N		232	369 1		144
*08	1209 N	1190	-0-	-19	-0-	929 3		261 9	N		237	187 1		194
*09	1110 N	1046	-0-	-64	-0-	792 3		254 9	N		231	186 1		239
*10	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	895 3		266 9	N		242	187 1		294
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1039 3		254 9	N		231			525

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HAMILTON TRUST UNIT D														
WELL #: 1 RRCID -> 263687 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13799 - 17733														
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
*12	2015 X	1698	-0-	-317	-0-	30	1	1412	3	N	233	184	1	610
						256	9							
*01	1736 N	1628	-0-	-108	-0-	33	1	1352	3	N	221	187	1	644
						243	9							
*02	1652 N	1436	-0-	-216	-0-	104	1	1117	3	N	195	185	1	654
						215	9							
*03	1705 N	1122	-0-	-583	-0-	160	1	856	3	N	37	368	1	323
						65	5	41	9					
*04	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	119	1	1228	3	N	191	314	1	200
						93	5	210	9					
*05	1581 N	694	-0-	-887	-0-	127	1	491	3	N	65			265
						4	5	72	9					
*06	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	468	1	999	3	N	196	350	1	111
						216	9							
*07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	150	1	1269	3	N	350	180	1	281
						385	9							
*08	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	210	1	1659	3	N	15			296
						17	9							
*09	1680 N	1506	-0-	-174	-0-	200	1	1101	3	N	186	186	1	296
						205	9							
*10	1798 N	1293	-0-	-505	-0-	231	1	887	3	N	159			455
						175	9							
*11	1830 N	1371	-0-	-459	-0-	48	1	1123	3	N	182	175	1	462
						200	9							
BUTLER UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 263744 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13665 PERF.14006 - 18607														
*12	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	469	1	3344	3	N	469	365	0	173
						516	9							
*01	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	487	1	4708	3	N	632	637	0	168
						695	9							
*02	5324 X	5324	-0-	-0-	-0-	429	1	4152	3	N	675	300	0	68
						743	9							
*03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	421	1	4248	3	N	621	622	0	67
						317	5	683	9					
*04	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	263	1	5164	3	N	670	672	0	65
						390	5	737	9					
*05	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	259	1	4912	3	N	708	328	0	265
						37	5	779	9					
*06	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	353	1	4383	3	N	699	92	0	143
						769	9							
*07	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	87	1	4604	3	N	535	538	0	140
						589	9							
*08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	2	1	4528	3	N	579	500	0	51
						637	9							
*09	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	19	1	4057	3	N	641	641	0	51
						705	9							
*10	3069 X	484	-0-	-2585	-0-	63	1	364	3	N	52	2	0	101
						57	9							
*11	2970 X	136	-0-	-2834	-0-	136	1			N	-0-			101
D BAKER UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 264000 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13245 - 17539														
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	112	112	1	129
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			129

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
LACKEY UNIT A													
WELL #: 1 RRCID -> 264289 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 13079 PERF.13456 - 18158													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	3100 N	12036	-0-	8936	20127	359 1	11119 3	N	507	554 1			532
*01	32399 X	12272	-0-	-20127	-0-	558 9	10933 3	N	697	562 1			667
*02	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	767 9	4485 3	N	258	361 1			564
*03	713 X	59	-0-	-654	-0-	514 1		N	-0-				564
*04	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	284 9	3048 3	N	-0-	186 1			378
*05	5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	59 1	5076 3	N	387	177 1			588
*06	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	15 1	426 9	N	312	185 1			715
*07	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	232 5	5023 3	N	399	546 1			568
*08	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	3 1	5796 3	N	393	186 1			775
*09	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	39 5	5835 3	N	319	352 1			742
*10	1638 X	1638	-0-	-0-	-0-	11 1	1764 3	N	244	175 1			811
*11	766 X	766	-0-	-0-	-0-	50 1	1298 3	N	192	187 1			816
						439 9							
						42 1							
						432 9							
						85 1							
						351 9							
						72 1							
						268 9							
						1 1							
						211 9							
HARTMAN UNIT A													
WELL #: 1 RRCID -> 264314 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13846 - 18571													
*12	10986 X	10986	-0-	-0-	-0-	675 1	9125 3	N	1078	1073 1			303
*01	8836 X	8836	-0-	-0-	-0-	1186 9	7168 3	N	869	868 1			304
*02	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	712 1	6091 3	N	798	755 1			347
*03	4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	956 9	3578 3	N	325	357 1			315
*04	1770 X	1075	-0-	-695	-0-	588 1	358 9	N	157	147 1			325
05	1829 X	459	-0-	-1370	-0-	878 9	470 3	N	44				369
06	1770 X	390	-0-	-1380	-0-	698 1	173 9	N	28	168 1			229
07	1829 X	418	-0-	-1411	-0-	270 5	48 9	N	15				244
08	1829 X	407	-0-	-1422	-0-	396 1	31 9	N	18				262
09	1080 X	311	-0-	-769	-0-	36 5	17 9	N	-0-				262
10	465 X	296	-0-	-169	-0-	411 1	20 9	N	14	170 1			106
*11	390 X	334	-0-	-56	-0-	281 1	15 9	N	-0-				106
						334 1		N					

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 C WELL #: 1 RRCID -> 264315 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13427 - 17781																
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
*12	1953 N	911	-0-	-1042	-0-	-0-	216	19	693	3	N	196	37	0	170	233
*01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	780	9			N	-0-				233
*02	2800 N	3183	-0-	383	-0-	383	3	1	2400	3	N	709	563	1		379
*03	2893 N	2510	-0-	-383	-0-	-0-	1799	3	136	5	N	523	370	1		532
*04	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	-0-	575	9	142	5	N	525	360	1		697
*05	3100 X	2791	-0-	-309	-0-	-0-	1868	3			N					
*06	3000 X	2513	-0-	-487	-0-	-0-	578	9	18	5	N	407	701	1		403
*07	3100 X	2402	-0-	-698	-0-	-0-	2325	3			N					
*08	2790 X	2443	-0-	-347	-0-	-0-	448	9			N					
*09	2700 X	2113	-0-	-587	-0-	-0-	2049	3	464	9	N	422	727	1		98
*10	2790 X	2124	-0-	-666	-0-	-0-	1903	3	499	9	N	454	371	1		181
*11	2370 N	300	-0-	-2070	-0-	-0-	1971	3	472	9	N	429	362	1		248
							1648	3	465	9	N	423	534	1		137
							1659	3	465	9	N	423	366	1		194
							8	1	220	3	N	65	186	1		73
							72	9								
HARDESTY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264514 COMPL. DATE 01/19/2020 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13721 - 17978																
*12	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	9352	3	N	755	560	1		213
*01	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	-0-	831	9	675	9	N	614	734	1		93
*02	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	-0-	7712	3	5845	3	N	524	522	1		95
*03	7885 X	7885	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N					
*04	6630 X	6558	-0-	-72	-0-	-0-	576	9	6666	3	N	645	558	1		182
*05	6851 X	6605	-0-	-246	-0-	-0-	6	1	710	9	N	475	563	1		94
*06	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	-0-	503	5	427	5	N	539	541	1		92
*07	6851 X	6587	-0-	-264	-0-	-0-	523	9			N	516	372	1		236
*08	6978 X	6978	-0-	-0-	-0-	-0-	5967	3	364	9	N	331	360	1		207
*09	6630 X	6519	-0-	-111	-0-	-0-	593	9	6318	3	N	499	557	1		149
*10	6851 X	6398	-0-	-453	-0-	-0-	549	9			N	454	374	1		229
*11	6630 X	5836	-0-	-794	-0-	-0-	219	1	5801	3	N	448	561	1		116
							499	9								
							110	1	5795	3	N	448	561	1		116
							493	9								
							33	1	5327	3	N	433	355	1		194
							476	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
WILD UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264715 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 13402 PERF.14073 - 18192															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*12	3329 X	3329	-0-	-0-	-0-		372 1	2686 3	N			246	188 1		743
							271 9								
*01	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-		378 1	2349 3	N			215	747 1		211
							237 9								
*02	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-		352 1	1797 3	N			196	187 1		220
							216 9								
*03	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-		376 1	2123 3	N			222	184 1		258
							160 5	244 9							
*04	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		336 1	1680 3	N			164	156 1		266
							128 5	180 9							
*05	2263 X	2157	-0-	-106	-0-		334 1	1681 3	N			117	183 1		200
							13 5	129 9							
*06	2190 X	1532	-0-	-658	-0-		286 1	1139 3	N			97			297
							107 9								
*07	2263 X	1410	-0-	-853	-0-		279 1	1042 3	N			81			378
							89 9								
*08	2263 X	760	-0-	-1503	-0-		373 1	347 3	N			36	186 1		228
							40 9								
*09	1530 N	1250	-0-	-280	-0-		413 1	696 3	N			128			356
							141 9								
*10	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		436 1	872 3	N			100			456
							110 9								
*11	750 N	631	-0-	-119	-0-		363 1	213 3	N			50	183 1		323
							55 9								
S. WALLIS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 264987 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13467 - 17761															
*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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
BUTLER UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 265330 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13728 - 18482															
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			79

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.//					109333											
KOLODZIEJCZYK UNIT A					WELL #:	1	RRCID ->	265406	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	13346	PERF.	13906	- 18200	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	79	1	4748	3	N	1097	916	1			321
						1207	9									
*01	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	3944	3	1260	9	N	1145	1203	1			263
*02	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	3208	3	997	9	N	906	876	1			293
*03	5704 X	4382	-0-	-1322	-0-	27	1	3192	3	N	838	743	1			388
						241	5	922	9							
*04	5520 X	4200	-0-	-1320	-0-	41	1	3231	3	N	620	690	1			318
						246	5	682	9							
*05	5704 X	4200	-0-	-1504	-0-	55	1	3439	3	N	618	730	1			206
						26	5	680	9							
*06	5040 X	4009	-0-	-1031	-0-	65	1	3310	3	N	576	532	1			250
						634	9									
*07	4650 X	4084	-0-	-566	-0-	20	1	3439	3	N	568	514	1			304
						625	9									
*08	4371 X	3422	-0-	-949	-0-	24	1	2913	3	N	441	534	1			211
						485	9									
*09	4200 X	3495	-0-	-705	-0-	224	1	2752	3	N	472	486	1			197
						519	9									
*10	4185 X	3466	-0-	-719	-0-	134	1	2808	3	N	476	527	1			146
						524	9									
*11	4020 X	2712	-0-	-1308	-0-	118	1	2188	3	N	369	332	1			183
						406	9									
J. WALLIS UNIT A					WELL #:	1	RRCID ->	266268	COMPL. DATE	06/12/2012	TOTAL DEPTH	13656	PERF.	14085	- 19096	
*12	2945 X	2190	-0-	-755	-0-	18	1	1971	3	N	183					758
						201	9									
*01	2945 X	1502	-0-	-1443	-0-	53	1	1449	3	N	-0-					758
*02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	1	1	2287	3	N	607	373	1			992
						668	9									
*03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2562	3	193	5	N	316	373	1			935
						348	9									
*04	2940 X	2715	-0-	-225	-0-	2384	3	181	5	N	136	745	1			326
						150	9									
*05	3286 X	2678	-0-	-608	-0-	2355	3	18	5	N	277	185	1			418
						305	9									
*06	3180 X	2291	-0-	-889	-0-	1	1	2073	3	N	197	371	1			244
						217	9									
*07	3286 X	2653	-0-	-633	-0-	1	1	2370	3	N	256	185	1			315
						282	9									
*08	3100 X	2251	-0-	-849	-0-	2	1	2066	3	N	166	180	1			301
						183	9									
*09	2730 X	2472	-0-	-258	-0-	10	1	2080	3	N	347	185	1			463
						382	9									
*10	2666 X	1428	-0-	-1238	-0-	13	1	1280	3	N	123					586
						135	9									
*11	2580 X	1936	-0-	-644	-0-	170	1	1532	3	N	213	563	1			236
						234	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
R. BORCHARDT UNIT B														
WELL #: 1														
RRCID -> 266269														
COMPL. DATE 07/23/2016														
TOTAL DEPTH 13103														
PERF.13377 - 17570														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	3689 X	1897	-0-	-1792	-0-	465	1	935	3	N	452	737	1	221
*01	4340 X	2646	-0-	-1694	-0-	497	9	1111	3	N	895	932	1	184
*02	3920 X	3203	-0-	-717	-0-	550	1	1840	3	N	793	557	1	420
*03	4340 X	672	-0-	-3668	-0-	985	9	75	9	N	68	361	1	127
*04	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	491	1	2282	3	N	764	557	1	334
*05	3534 X	2404	-0-	-1130	-0-	872	9	840	9	N	755	920	1	169
*06	3420 X	2898	-0-	-522	-0-	597	1	952	3	N	732	743	1	158
*07	3999 X	3928	-0-	-71	-0-	563	1	831	9	N	732	743	1	158
*08	3999 X	3894	-0-	-105	-0-	805	9	1600	3	N	849	737	1	270
*09	3870 X	3839	-0-	-31	-0-	485	1	2509	3	N	849	737	1	270
*10	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	934	9	2564	3	N	796	920	1	146
*11	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	454	1	2513	3	N	726	721	1	151
						876	9	2513	3	N	726	721	1	151
						527	1	4422	3	N	711	734	1	128
						799	9	4422	3	N	711	734	1	128
						420	1	2843	3	N	767	747	1	148
						782	9	2843	3	N	767	747	1	148
						371	1							
						844	9							
HOOKS UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 266272														
COMPL. DATE 06/26/2012														
TOTAL DEPTH 13396														
PERF.14000 - 18480														
*12	3286 X	1707	-0-	-1579	-0-	406	1	1088	3	N	194	185	1	808
*01	3286 X	1388	-0-	-1898	-0-	213	9	623	3	N	178	185	1	801
*02	2968 X	1048	-0-	-1920	-0-	569	1	314	3	N	160	181	1	780
*03	2542 X	1903	-0-	-639	-0-	196	9	956	3	N	198	182	1	796
*04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	558	1	218	9	N	150	692	1	254
*05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	176	9	1037	3	N	150	692	1	254
*06	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	657	1	165	9	N	170	109	1	315
*07	2031 X	2031	-0-	-0-	-0-	72	5	1062	3	N	170	109	1	315
*08	2015 X	1924	-0-	-91	-0-	79	5	187	9	N	148	185	1	278
*09	2070 X	1750	-0-	-320	-0-	669	1	1327	3	N	148	185	1	278
*10	2139 X	1273	-0-	-866	-0-	8	5	1716	3	N	178	185	1	271
*11	2070 X	1190	-0-	-880	-0-	588	1	164	9	N	149	186	1	234
						163	9	1486	3	N	154	177	1	211
						119	1	924	3	N	123			334
						196	9	946	3	N	131	186	1	279
						1760	3							
						95	1							
						169	9							
						214	1							
						135	9							
						100	1							
						144	9							
M. KOOPMANN UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 266281														
COMPL. DATE 07/01/2012														
TOTAL DEPTH 13114														
PERF.13527 - 16556														
*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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													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	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*12	14002 X	14002	-0-	-0-	-0-		250	1	N	2368	2367	0	94	
							2605	9						
*01	11816 X	11816	-0-	-0-	-0-		301	1	N	2123	1977	0	240	
							2335	9						
*02	10821 X	10821	-0-	-0-	-0-		305	1	N	2040	1870	1	410	
							2244	9						
*03	11647 X	11647	-0-	-0-	-0-		335	1	N	2157	2375	1	192	
							627	5						
*04	11206 X	11206	-0-	-0-	-0-		336	1	N	2045	2145	1	92	
							610	5						
*05	12688 X	12688	-0-	-0-	-0-		402	1	N	2117	2020	1	189	
							75	5						
*06	10348 X	10348	-0-	-0-	-0-		345	1	N	1988	2039	1	138	
							2187	9						
*07	9854 X	9854	-0-	-0-	-0-		341	1	N	1966	1977	1	127	
							2163	9						
*08	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-		281	1	N	1442	1299	1	270	
							1586	9						
*09	10243 X	10243	-0-	-0-	-0-		351	1	N	1879	1849	1	300	
							2067	9						
*10	9748 X	9748	-0-	-0-	-0-		398	1	N	1891	1797	1	394	
							2080	9						
*11	9251 X	9251	-0-	-0-	-0-		388	1	N	1848	1851	1	391	
							2033	9						

P. CRAIN UNIT A														
WELL #: 2														
RRCID -> 266287														
COMPL. DATE 05/20/2014														
TOTAL DEPTH 13499													PERF.14341 - 18238	
*02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			168	
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			168	
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			168	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			168	
*11	357 N	-0-	-0-	-0-	-0-		246	1	N	101	101	1	168	

D BAKER UNIT A														
WELL #: 2														
RRCID -> 266296														
COMPL. DATE 09/04/2018														
TOTAL DEPTH 13151													PERF.13313 - 16815	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			285	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			287	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			288	
05	3 X	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	N	2	163	1	127	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			127	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1			128	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LACKEY UNIT A														
WELL #: 2														
RRCID -> 266488														
COMPL. DATE 04/26/2014														
TOTAL DEPTH 13094														
PERF.13417 - 18026														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216 X	3531	-0-	-685	-0-	431	1	2284	3	N	742	739	1	431
						816	9							
*01	3751 X	1862	-0-	-1889	-0-	362	1	898	3	N	547	374	1	604
						602	9							
*02	3220 X	2529	-0-	-691	-0-	249	1	1605	3	N	614	374	1	844
						675	9							
*03	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	329	1	2165	3	N	880	923	1	801
						163	5	968	9					
*04	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	251	1	2635	3	N	680	739	1	742
						201	5	748	9					
*05	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	209	1	2992	3	N	681	922	1	501
						23	5	749	9					
*06	3510 X	2928	-0-	-582	-0-	237	1	2261	3	N	391	180	1	712
						430	9							
*07	3968 X	2638	-0-	-1330	-0-	424	1	1418	3	N	724	1287	1	149
						796	9							
*08	3968 X	3221	-0-	-747	-0-	542	1	1897	3	N	711	562	1	298
						782	9							
*09	3840 X	3224	-0-	-616	-0-	543	1	1936	3	N	677	741	1	234
						745	9							
*10	3968 X	3000	-0-	-968	-0-	535	1	1760	3	N	641	555	1	320
						705	9							
*11	3120 X	1094	-0-	-2026	-0-	498	1	596	9	N	542	566	1	296
GOHLKE UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 266697														
COMPL. DATE 01/29/2012														
TOTAL DEPTH 13782														
PERF.13889 - 18477														
*12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	17	1	582	3	N	125	160	1	114
						138	9							
*01	744 N	720	-0-	-24	-0-	5	1	576	3	N	126	182	1	58
						139	9							
*02	644 N	494	-0-	-150	-0-	399	3	95	9	N	86			144
*03	744 N	547	-0-	-197	-0-	414	3	31	5	N	93	159	1	78
						102	9							
*04	690 N	492	-0-	-198	-0-	373	3	28	5	N	83			161
						91	9							
*05	558 N	444	-0-	-114	-0-	362	3	3	5	N	72	166	1	67
						79	9							
*06	540 N	449	-0-	-91	-0-	366	3	83	9	N	75			142
*07	496 N	441	-0-	-55	-0-	2	1	362	3	N	70	175	1	37
						77	9							
*08	434 N	412	-0-	-22	-0-	338	3	74	9	N	67			104
*09	450 N	344	-0-	-106	-0-	113	1	165	3	N	60			164
						66	9							
*10	434 N	122	-0-	-312	-0-	2	1	94	3	N	24			188
						26	9							
*11	390 N	107	-0-	-283	-0-	14	1	54	3	N	35	179	1	44
						39	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
FRANZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266699 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13974 - 18441														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	25590 X	25590	-0-	-0-	-0-	603	1	23371	3	N	1469	1660	1	24
						1616	9							
*01	24514 X	24514	-0-	-0-	-0-	676	1	21687	3	N	1955	1113	0	133
						2151	9					733	1	
*02	20451 X	20451	-0-	-0-	-0-	630	1	18270	3	N	1410	575	0	227
						1551	9					741	1	
*03	21874 X	21874	-0-	-0-	-0-	717	1	18036	3	N	1603	1589	0	241
						1358	5	1763	9					
*04	20317 X	20317	-0-	-0-	-0-	619	1	16745	3	N	1528	1529	0	240
						1272	5	1681	9					
*05	20016 X	20016	-0-	-0-	-0-	572	1	17679	3	N	1483	1487	0	236
						134	5	1631	9					
*06	17507 X	17507	-0-	-0-	-0-	404	1	15826	3	N	1161	1079	0	133
						1277	9					185	1	
*07	18385 X	18385	-0-	-0-	-0-	414	1	16485	3	N	1351	1352	0	132
						1486	9							
*08	17340 X	17340	-0-	-0-	-0-	420	1	15465	3	N	1323	1327	0	128
						1455	9							
*09	15838 X	15838	-0-	-0-	-0-	363	1	14188	3	N	1170	1162	0	136
						1287	9							
*10	14921 X	14921	-0-	-0-	-0-	287	1	13363	3	N	1155	701	0	218
						1271	9					372	1	
*11	13749 X	13749	-0-	-0-	-0-	312	1	12490	3	N	861	587	0	116
						947	9					376	1	
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266766 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 13258 PERF.13820 - 18561														
*12	20948 X	20948	-0-	-0-	-0-	18397	3	2551	9	N	2319	2593	1	373
*01	19580 X	19580	-0-	-0-	-0-	17143	3	2437	9	N	2215	1477	0	359
*02	14805 X	14805	-0-	-0-	-0-	3	1	13087	3	N	1559	437	0	182
						1715	9					1299	1	
*03	17752 X	17752	-0-	-0-	-0-	7	1	14399	3	N	2056	2055	0	183
						1084	5	2262	9					
*04	15192 X	15192	-0-	-0-	-0-	12347	3	939	5	N	1733	717	0	268
						1906	9					931	1	
*05	15919 X	15919	-0-	-0-	-0-	1	1	13583	3	N	2029	1869	0	242
						103	5	2232	9			186	1	
*06	15887 X	15887	-0-	-0-	-0-	52	1	13704	3	N	1937	1952	0	46
						2131	9					181	1	
*07	16084 X	16084	-0-	-0-	-0-	13876	3	2208	9	N	2007	2013	0	40
*08	14969 X	14969	-0-	-0-	-0-	3	1	12875	3	N	1901	1901	0	40
						2091	9							
*09	13906 X	13906	-0-	-0-	-0-	33	1	11918	3	N	1777	917	0	172
						1955	9					728	1	
*10	12932 X	12932	-0-	-0-	-0-	11248	3	1684	9	N	1531	1050	0	271
*11	12471 X	12471	-0-	-0-	-0-	10749	3	1722	9	N	1565	1493	1	343

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
STRAUBE UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266780 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 13328 PERF.14000 - 17068															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	1302 N	746	-0-		-556	-0-	580	3	166	9	N	151	187	1	713
*01	930 N	322	-0-		-608	-0-	255	3	67	9	N	61			774
*02	157 N	157	-0-		-0-	-0-	23	3	134	9	N	122	187	1	709
*03	744 N	-0-	-0-		-744	-0-					N	61	172	1	598
*04	503 N	503	-0-		-0-	-0-	466	3	36	5	N	1	348	1	251
							1	9							
*05	341 N	341	-0-		-0-	-0-	251	3	2	5	N	80			331
							88	9							
06	74 N	74	-0-		-0-	-0-	30	1	44	9	N	40	186	1	185
*07	527 N	354	-0-		-173	-0-	257	1	12	3	N	77	127	1	135
							85	9							
08	341 N	241	-0-		-100	-0-	239	1	2	9	N	2			137
09	243 N	243	-0-		-0-	-0-	242	1	1	9	N	1			138
*10	487 N	487	-0-		-0-	-0-	251	1	139	3	N	88			226
							97	9							
*11	360 N	360	-0-		-0-	-0-	224	1	33	3	N	94			320
							103	9							

N STEINMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266815 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 13435 PERF.13500 - 17889															
*12	775 X	415	-0-		-360	-0-	120	1	194	3	N	92			438
							101	9							
*01	775 X	413	-0-		-362	-0-	153	1	181	3	N	72			510
							79	9							
*02	700 X	359	-0-		-341	-0-	54	1	249	3	N	51			561
							56	9							
*03	496 X	163	-0-		-333	-0-	62	1	101	9	N	92			653
*04	480 X	238	-0-		-242	-0-	26	1	166	3	N	30	375	1	308
							13	5	33	9					
*05	652 X	652	-0-		-0-	-0-	35	1	519	3	N	85	199	1	194
							4	5	94	9					
*06	447 X	447	-0-		-0-	-0-	30	1	362	3	N	50	153	1	91
							55	9							
*07	424 N	424	-0-		-0-	-0-	29	1	322	3	N	66			157
							73	9							
*08	651 N	451	-0-		-200	-0-	48	1	330	3	N	66			223
							73	9							
*09	450 N	400	-0-		-50	-0-	52	1	284	3	N	58	179	1	102
							64	9							
*10	434 N	398	-0-		-36	-0-	94	1	239	3	N	59			161
							65	9							
*11	450 N	330	-0-		-120	-0-	158	1	136	3	N	33			194
							36	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333															
MOTL UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 266816		COMPL. DATE 08/19/2012		TOTAL DEPTH 13390		PERF.13656 - 18612								
M		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		
*02	336 X	261	-0-	-75	-0-		261	1			N	-0-						388	
*03	281 X	281	-0-	-0-	-0-		281	1			N	-0-						388	
*04	270 X	104	-0-	-166	-0-		104	1			N	-0-		188	1			200	
*05	310 X	113	-0-	-197	-0-		30	1	59	3	N	22						222	
							24	9											
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-						N	-0-		183	1			39	
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-						39	
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-						39	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-						39	
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-		72	1			N	-0-						39	
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-		162	1	158	9	N	144						183	

JANSKY UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 266817	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 13362	PERF.13542	- 18977
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		22

N STEINMANN UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 266818	COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 13340	PERF.13616	- 16751		
*12	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	269	1	1843	3	N	179	181	1	327
						197	9							
*01	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	232	1	2368	3	N	155			482
						171	9							
*02	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	175	1	1428	3	N	71	187	1	366
						78	9							
*03	1469 X	1469	-0-	-0-	-0-	191	1	1087	3	N	99			465
						82	5	109	9					
*04	1071 X	1071	-0-	-0-	-0-	177	1	747	3	N	82	356	1	191
						57	5	90	9					
*05	764 X	764	-0-	-0-	-0-	149	1	536	3	N	68	188	1	71
						4	5	75	9					
*06	871 X	871	-0-	-0-	-0-	214	1	568	3	N	81			152
						89	9							
*07	845 X	845	-0-	-0-	-0-	243	1	514	3	N	80	176	1	56
						88	9							
*08	675 X	675	-0-	-0-	-0-	182	1	406	3	N	79			135
						87	9							
*09	770 X	770	-0-	-0-	-0-	103	1	579	3	N	80			215
						88	9							
*10	645 X	645	-0-	-0-	-0-	127	1	440	3	N	71	165	1	121
						78	9							
*11	269 X	269	-0-	-0-	-0-	27	1	166	3	N	69			190
						76	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
FRANZ UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266835 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13544 - 17911													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-		144
*03	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	1		N	-0-		144
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
08	92 X	92	-0-	-0-	-0-		2	1	90	9	N	82	144
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	82	144
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	37	144
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		144
MOTL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266843 COMPL. DATE 10/17/2019 TOTAL DEPTH 13281 PERF.13600 - 16654													
*12	5363 X	322	-0-	-5041	-0-		12	1	277	3	N	30	156
							33	9				188	
*01	5363 X	361	-0-	-5002	-0-		220	1	78	3	N	57	213
							63	9					
*02	363 X	363	-0-	-0-	-0-		363	1			N	-0-	213
*03	366 X	366	-0-	-0-	-0-		366	1			N	-0-	213
*04	360 X	295	-0-	-65	-0-		295	1			N	-0-	213
05	403 X	255	-0-	-148	-0-		255	1			N	-0-	213
06	390 X	239	-0-	-151	-0-		239	1			N	-0-	213
07	403 X	218	-0-	-185	-0-		218	1			N	-0-	213
08	372 X	176	-0-	-196	-0-		176	1			N	-0-	213
09	300 X	183	-0-	-117	-0-		183	1			N	-0-	213
*10	261 X	261	-0-	-0-	-0-		194	1	67	9	N	61	274
*11	240 X	222	-0-	-18	-0-		222	1			N	-0-	274
HOOKS NO. 4 WELL #: 4 RRCID -> 266867 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13320 - 17307													
*02	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	1			N	-0-	280
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	282
*04	457 X	457	-0-	-0-	-0-		456	1	1	9	N	1	283
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-		708	1			N	-0-	95
06	707 X	707	-0-	-0-	-0-		662	1	45	9	N	41	136
07	658 X	658	-0-	-0-	-0-		649	1	9	9	N	8	144
08	609 X	609	-0-	-0-	-0-		609	1			N	-0-	144
09	651 X	651	-0-	-0-	-0-		651	1			N	-0-	144
*10	732 X	732	-0-	-0-	-0-		732	1			N	-0-	144
*11	388 X	388	-0-	-0-	-0-		388	1			N	-0-	144

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 HARTMAN UNIT A														
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WELL #: 2 RRCID -> 266872 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 13783 PERF.14104 - 18145														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	6967 X	6967	-0-	-0-	-0-	96 1	6458 3	N		375	339 1			286
						413 9								
*01	9268 X	9268	-0-	-0-	-0-	156 1	8598 3	N		467	540 1			213
						514 9								
*02	10080 X	4675	-0-	-5405	-0-	146 1	4273 3	N		233	191 1			255
						256 9								
*03	11160 X	9735	-0-	-1425	-0-	132 1	8499 3	N		421	346 1			330
						641 5	463 9							
*04	10800 X	7718	-0-	-3082	-0-	169 1	6648 3	N		359	356 1			333
						506 5	395 9							
*05	9269 X	6728	-0-	-2541	-0-	101 1	6221 3	N		326	369 1			290
						47 5	359 9							
*06	9420 X	5575	-0-	-3845	-0-	96 1	5112 3	N		334	533 1			91
						367 9								
*07	9734 X	8564	-0-	-1170	-0-	87 1	7894 3	N		530	511 1			110
						583 9								
*08	9734 X	8743	-0-	-991	-0-	134 1	8046 3	N		512	549 1			73
						563 9								
*09	7710 X	7391	-0-	-319	-0-	143 1	6773 3	N		432	351 1			154
						475 9								
*10	8556 X	7048	-0-	-1508	-0-	197 1	6389 3	N		420	356 1			218
						462 9								
*11	8460 X	5452	-0-	-3008	-0-	252 1	4808 3	N		356	365 1			209
						392 9								
STANCHOS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 266876 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 13340 PERF.13774 - 17975														
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				267
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				267
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				267
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				267
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				267
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	177 1			90
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				90
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				90
*11	14B2 EXT	110	-0-	110	110	110 1		N		-0-				90
GWOSDZ UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268558 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 13001 PERF.13201 - 18278														
*12	4991 X	2899	-0-	-2092	-0-	202 1	1800 3	N		815	370 0	368 1		311
						897 9								
*01	3906 X	3413	-0-	-493	-0-	222 1	2197 3	N		904	803 0	187 1		225
						994 9								
*02	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	220 1	2207 3	N		870	746 1			349
						957 9								
*03	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	223 1	3632 3	N		819	536 1			632
						274 5	901 9							
*04	4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	195 1	3535 3	N		607	257 0	721 1		261
						268 5	668 9							
*05	3751 X	317	-0-	-3434	-0-	62 1	131 3	N		112	95 0	237 1		41
						1 5	123 9							
06	4860 X	51	-0-	-4809	-0-	51 1		N		-0-				41
07	5022 X	26	-0-	-4996	-0-	26 1		N		-0-				41
08	5022 X	9	-0-	-5013	-0-	6 1	3 9	N		3				44
09	4680 X	1	-0-	-4679	-0-	1 1		N		-0-				44
*10	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	80 1	3373 3	N		1439	1446 0			37
						1583 9								
*11	74226 X	74226	-0-	-0-	-0-	505 1	51814 3	N		19915	19803 0			149
						21907 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS NO. 2										WELL #: 2		RRCID -> 268559		
										COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 12865		
												PERF.13241 - 17769		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	1001	1	2392	3	N	674	544	1	675
						741	9							
*01	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	1077	1	2132	3	N	699	732	1	642
						769	9							
*02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	1167	1	706	3	N	605	564	1	683
						666	9							
*03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	1332	1	693	9	N	630	560	1	753
*04	1162 X	1162	-0-	-0-	-0-	443	1	719	9	N	654	736	1	671
*05	505 X	505	-0-	-0-	-0-	6	1	499	9	N	454	548	1	577
*06	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	2	1	2421	3	N	585	902	1	260
						644	9							
*07	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2135	3	765	9	N	695	562	1	393
*08	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	1730	3	692	9	N	629	738	1	284
*09	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	1722	3	662	9	N	602	547	1	339
*10	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1	1	1207	3	N	594	187	1	746
						653	9							
*11	1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	579	1	457	3	N	619	752	1	613
						681	9							
HOOKS 3 UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 268561		
										COMPL. DATE 04/27/2014		TOTAL DEPTH 13519		
												PERF.13592 - 17208		
*12	14079 X	14079	-0-	-0-	-0-	50	1	12478	3	N	1410	1471	1	691
						1551	9							
*01	13325 X	13325	-0-	-0-	-0-	43	1	11768	3	N	1376	1696	1	371
						1514	9							
*02	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	10330	3	1330	9	N	1209	1124	1	456
*03	12431 X	12431	-0-	-0-	-0-	10259	3	774	5	N	1271	1316	1	411
						1398	9							
*04	8864 X	8864	-0-	-0-	-0-	56	1	7276	3	N	889	1104	1	196
						554	5	978	9					
*05	14682 X	14682	-0-	-0-	-0-	154	1	13012	3	N	1288	1113	1	371
						99	5	1417	9					
*06	12318 X	12318	-0-	-0-	-0-	141	1	10942	3	N	1123	1115	1	379
						1235	9							
*07	11911 X	11911	-0-	-0-	-0-	216	1	10478	3	N	1106	1113	1	372
						1217	9							
*08	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	293	1	9783	3	N	1067	1108	1	331
						1174	9							
*09	9344 X	9344	-0-	-0-	-0-	312	1	7983	3	N	954	941	1	344
						1049	9							
*10	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	225	1	5247	3	N	1170	932	1	582
						1287	9							
*11	32408 X	32408	-0-	-0-	-0-	314	1	25579	3	N	5923	5987	1	518
						6515	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT C														
WELL #: 1														
RRCID -> 268773														
COMPL. DATE 07/22/2012														
TOTAL DEPTH 13720														
PERF.13865 - 18039														
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
*12	9951 X	9012	-0-	-939	-0-	222	1	8028	3	N	693	692	0	111
						762	9							
*01	9951 X	7601	-0-	-2350	-0-	29	1	6855	3	N	652	140	0	265
						717	9							
*02	8988 X	6737	-0-	-2251	-0-	5873	3	864	9	N	785	402	0	265
*03	9951 X	7537	-0-	-2414	-0-	6480	3	487	5	N	518	671	0	112
						570	9							
*04	9630 X	7592	-0-	-2038	-0-	2	1	6446	3	N	595	593	0	114
						489	5	655	9					
*05	9021 X	3326	-0-	-5695	-0-	212	1	2871	3	N	201	175	0	140
						22	5	221	9					
*06	7350 X	1971	-0-	-5379	-0-	1821	3	150	9	N	136	24	0	79
07	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			79
08	7843 X	-0-	-0-	-7843	-0-					N	-0-			79
09	7590 X	-0-	-0-	-7590	-0-					N	-0-			79
10	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-			79
*11	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-			79

JANSKY UNIT A														
WELL #: 1														
RRCID -> 268776														
COMPL. DATE 07/25/2012														
TOTAL DEPTH 13309														
PERF.13391 - 18560														
*01	6185 X	6185	-0-	-0-	-0-	319	1	4787	3	N	981	894	1	276
						1079	9							
*02	5915 X	5915	-0-	-0-	-0-	387	1	4498	3	N	936	306	0	170
						1030	9							
*03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	122	1	2589	3	N	510	181	1	499
						195	5	561	9					
*04	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	455	1	4407	3	N	1010	26	0	376
						335	5	1111	9					
*05	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	632	1	4168	3	N	871	1085	1	162
						32	5	958	9					
*06	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	511	1	3775	3	N	716	178	0	148
						788	9							
*07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	435	1	1946	3	N	350	304	0	194
						385	9							
*08	1637 X	1637	-0-	-0-	-0-	479	1	936	3	N	202	168	0	42
						222	9							
*09	1222 X	1222	-0-	-0-	-0-	508	1	532	3	N	165			207
						182	9							
*10	8747 X	8747	-0-	-0-	-0-	693	1	6451	3	N	1457	1444	1	220
						1603	9							
*11	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	170	1	2939	3	N	632	558	1	294
						695	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
J WALLIS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268792 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13857 - 18813															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	223	1	2796	3	N	269	174	1		684
						296	9								
*01	2914 X	2378	-0-	-536	-0-	265	1	1918	3	N	177	377	1		484
						195	9								
*02	2632 X	2208	-0-	-424	-0-	183	1	2025	3	N	-0-				484
*03	2914 X	2128	-0-	-786	-0-	93	1	1892	3	N	-0-				484
						143	5								
*04	2820 X	2302	-0-	-518	-0-	11	1	2042	3	N	85				569
						155	5	94	9						
*05	2914 X	2380	-0-	-534	-0-	4	1	2358	3	N	-0-	172	1		397
						18	5								
*06	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2362	3	180	9	N	164	342	1		219
*07	2480 X	2084	-0-	-396	-0-	1970	3	114	9	N	104	180	1		143
*08	2387 X	1523	-0-	-864	-0-	128	1	1278	3	N	106				249
						117	9								
*09	3000 N	3113	-0-	113	113	232	1	2666	3	N	195	187	1		257
						215	9								
*10	2436 N	2323	-0-	-113	-0-	243	1	1882	3	N	180	185	1		252
						198	9								
*11	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	258	1	1393	3	N	190				442
						209	9								
STANCHOS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268805 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13845 - 17944															
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				118
P CRAIN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268806 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 13699 PERF.13893 - 18340															
*12	13396 X	13396	-0-	-0-	-0-	719	1	11755	3	N	838	833	0		398
						922	9								
*01	11645 X	11645	-0-	-0-	-0-	567	1	10301	3	N	706	706	0		398
						777	9								
*02	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	351	1	5405	3	N	349	334	0		413
						384	9								
*03	9668 X	9668	-0-	-0-	-0-	1402	1	7234	3	N	445	445	0		413
						542	5	490	9						
*04	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	1519	1	1587	3	N	158	158	0	185 1	228
						119	5	174	9						
*05	5189 X	5189	-0-	-0-	-0-	1454	1	3340	3	N	336	336	0		228
						25	5	370	9						
06	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	1			N	-0-	154	1		74
*07	13929 X	13929	-0-	-0-	-0-	1637	1	11412	3	N	800	800	0		74
						880	9								
*08	10961 X	10961	-0-	-0-	-0-	2209	1	8179	3	N	521	521	0		74
						573	9								
*09	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	1587	1	6680	3	N	58	58	0		74
						64	9								
*10	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	1283	1	6847	3	N	56	56	0		74
						62	9								
*11	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	1102	1	5988	3	N	811	811	0		74
						892	9								

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	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															
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-
11	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															
*12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	50	1	993	3	N	284	279	0		81
						312	9								
*01	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	1007	3	253	9	N	230	232	0		79
*02	343 X	343	-0-	-0-	-0-	168	3	175	9	N	159	157	0		81
*03	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	1265	3	94	5	N	324	324	0		81
						356	9								
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1152	3	86	5	N	266	267	0		80
						293	9								
*05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1088	3	8	5	N	224	225	0		79
						246	9								
*06	1206 X	1206	-0-	-0-	-0-	991	3	215	9	N	195	195	0		79
*07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	931	3	234	9	N	213	215	0		77
*08	1228 X	1228	-0-	-0-	-0-	943	3	285	9	N	259	261	0		75
*09	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	993	3	257	9	N	234	233	0		76
*10	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1034	3	248	9	N	225	225	0		76
*11	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	790	3	294	9	N	267	267	0		76
SAUNDERS UNIT B															
WELL #: 1 RRCID -> 269197 COMPL. DATE 05/28/2014 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13570 - 18684															
*12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	1121	1	1497	3	N	466	395	0		611
						513	9								
*01	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	1335	1	901	3	N	424	219	0	367 1	449
						466	9								
*02	2186 X	2186	-0-	-0-	-0-	1364	1	327	3	N	450	444	0		455
						495	9								
*03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	1714	1	769	3	N	459	162	0	303 1	449
						57	5	505	9						
*04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	1454	1	918	3	N	830	293	0	537 1	449
						66	5	913	9						
*05	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	1775	1	1470	3	N	506	309	0	279 1	367
						11	5	557	9						
*06	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	2104	1	533	3	N	451	320	0	317 1	181
						496	9								
*07	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	2033	1	828	3	N	502	508	0		175
						552	9								
*08	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	1964	1	600	3	N	514	446	0		243
						565	9								
*09	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	1789	1	779	3	N	491	268	0	162 1	304
						540	9								
*10	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	1074	1	675	3	N	315	92	0	307 1	220
						347	9								
*11	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	607	1	626	3	N	326	279	0		267
						359	9								

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 #: 2 RRCID -> 269503 COMPL. DATE 08/14/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13800 - 17314														
M O	ALLOW 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
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44

HOOKS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 270007 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13183 - 18468														
*02	582 X	582	-0-	-0-	-0-	580	1	2	9	N	2			182
*03	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	5	1	925	3	N	374	369	1	187
						70	5	411	9					
*04	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1	1	1168	3	N	248	350	1	85
						89	5	273	9					
*05	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	1393	3	11	5	N	263	187	1	161
						289	9							
*06	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	66	1	2829	3	N	526	555	1	132
						579	9							
*07	1018 X	1018	-0-	-0-	-0-	283	1	619	3	N	105			237
						116	9							
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	220	1			N	-0-			237
09	248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-			237
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-			237
*11	1226 X	1226	-0-	-0-	-0-	10	1	1010	3	N	187			424
						206	9							

SAUNDERS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 270216 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13323 - 18223														
*12	4402 X	3713	-0-	-689	-0-	254	1	2715	3	N	676	677	0	107
						744	9							
*01	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	4435	3	780	9	N	709	710	0	106
*02	3976 X	3152	-0-	-824	-0-	17	1	2474	3	N	601	600	0	107
						661	9							
*03	4402 X	3858	-0-	-544	-0-	53	1	2784	3	N	740	740	0	107
						207	5	814	9					
*04	4260 X	2886	-0-	-1374	-0-	124	1	2046	3	N	511	498	0	120
						154	5	562	9					
*05	4402 X	3389	-0-	-1013	-0-	20	1	2670	3	N	617	618	0	119
						20	5	679	9					
*06	4260 X	3188	-0-	-1072	-0-	11	1	2524	3	N	594	595	0	118
						653	9							
*07	3844 X	3439	-0-	-405	-0-	2	1	2719	3	N	653	652	0	119
						718	9							
*08	3844 X	3508	-0-	-336	-0-	5	1	2778	3	N	659	660	0	118
						725	9							
*09	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	2630	3	660	9	N	600	600	0	118
*10	3441 X	2423	-0-	-1018	-0-	1911	3	512	9	N	465	467	0	116
*11	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	2830	3	704	9	N	640	453	0	123
												180	1	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)					//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333					WELL #:		2		RRCID -> 270217		COMPL. DATE 08/08/2014		TOTAL DEPTH 13459		PERF.13900 - 19389	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	97	1			9
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9

GOHLKE UNIT A					WELL #:		2		RRCID -> 270234		COMPL. DATE 12/16/2014		TOTAL DEPTH 13725		PERF.13951 - 18015	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					67
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	681	3	5	5	N	19					86
						21	9									
*06	208 N	208	-0-	-0-	-0-	200	3	8	9	N	7					93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					93
*09	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	87	1	1348	3	N	15					108
						17	9									
*10	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1817	3	33	9	N	30					138
*11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	179	3	6	9	N	5					143

SAUNDERS UNIT A					WELL #:		2		RRCID -> 270236		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13416		PERF.13479 - 18620	
*12	1333 X	1316	-0-	-17	-0-	1059	3	257	9	N	234	365	1			95
*01	1348 X	1348	-0-	-0-	-0-	82	1	979	3	N	261	161	1			195
						287	9									
*02	1232 X	898	-0-	-334	-0-	655	3	243	9	N	221	351	1			65
*03	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	1954	3	147	5	N	239	187	1			117
						263	9									
*04	1320 X	1064	-0-	-256	-0-	755	3	57	5	N	229	186	1			160
						252	9									
*05	1333 X	1269	-0-	-64	-0-	975	3	7	5	N	261	135	1			286
						287	9									
*06	2280 X	1519	-0-	-761	-0-	2	1	1172	3	N	314	346	1			254
						345	9									
*07	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	10	1	1143	3	N	316	355	1			215
						348	9									
*08	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	4	1	1153	3	N	308	317	1			206
						339	9									
*09	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	31	1	1301	3	N	272	185	1			293
						299	9									
*10	1488 N	1480	-0-	-8	-0-	24	1	1127	3	N	299	187	1			405
						329	9									
*11	1440 N	1348	-0-	-92	-0-	1023	3	325	9	N	295	373	1			327

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST A-405															
WELL #: 2 RRCID -> 270246 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13370 - 18293															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	2 1	1474 3	N	322	324 1				644	
*01	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	354 9	22 1	1265 3	N	304	190 1			758	
*02	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	334 9	26 1	1070 3	N	264	374 1			648	
*03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	290 9	5 1	647 3	N	164				812	
*04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	49 5	1 1	804 3	N	288	743 1			357	
*05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	61 5	6 1	1644 3	N	344	538 1			163	
*06	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	13 5	13 5	378 9	N	329	174 1			318	
*07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	362 9	4 1	1012 3	N	364	537 1			145	
*08	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	400 9	13 1	1653 3	N	332	186 1			291	
*09	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	365 9	1228 3	293 9	N	266	363 1			194	
*10	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	83 1	1234 3	N	418					612	
*11	3000 N	5340	-0-	2340	2340	460 9	317 1	3864 3	N	1054	940 1			726	
						1159 9									
HAMILTON TRUST UNIT D														WELL #: 2 RRCID -> 270249 COMPL. DATE 02/16/2014 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13574 - 18548	
*12	868 N	630	-0-	-238	-0-	368 1	216 3	N	42	175 1				555	
*01	775 N	584	-0-	-191	-0-	46 9	406 1	134 3	N	40	187 1			408	
*02	616 N	382	-0-	-234	-0-	44 9	349 1	33 9	N	30	159 1			279	
*03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	405 1	185 3	N	60					339	
*04	570 N	524	-0-	-46	-0-	14 5	66 9								
*05	675 N	675	-0-	-0-	-0-	422 1	45 3	N	49					388	
*06	660 N	523	-0-	-137	-0-	3 5	54 9								
*07	724 N	724	-0-	-0-	-0-	436 1	186 3	N	47					435	
08	682 N	446	-0-	-236	-0-	1 5	52 9								
09	510 N	456	-0-	-54	-0-	453 1	18 3	N	47					482	
10	713 N	403	-0-	-310	-0-	52 9									
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	374 1	281 3	N	63					545	
						69 9									
						392 1	54 9	N	49					594	
						432 1	24 9	N	22					616	
						386 1	17 9	N	15					631	
						350 1	159 3	N	26					657	
						29 9									
S. WALLIS UNIT A														WELL #: 7 RRCID -> 270869 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13586 - 17855	
*02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 1			N	-0-				299	
*03	409 N	409	-0-	-0-	-0-	407 1	2 9	N	2	184 1				117	
*04	393 N	393	-0-	-0-	-0-	391 1	2 9	N	2					119	
05	372 N	333	-0-	-39	-0-	327 1	6 9	N	5					124	
06	390 N	240	-0-	-150	-0-	240 1			N	-0-				124	
07	403 N	248	-0-	-155	-0-	248 1			N	-0-				124	
08	341 N	248	-0-	-93	-0-	248 1			N	-0-				124	
09	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 1			N	-0-				124	
10	248 N	207	-0-	-41	-0-	207 1			N	-0-				124	
*11	240 N	122	-0-	-118	-0-	122 1			N	-0-				124	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT												
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333												
S. WALLIS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270872 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 13192 PERF. N/A												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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												
*02	308 N	245	-0-	-63	-0-	221	1	24	9	N	22	284
*03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	310	3	23	5	N	43	327
						47	9					
*04	300 N	154	-0-	-146	-0-	110	3	8	5	N	33	360
						36	9					
*05	279 N	45	-0-	-234	-0-	3	1	32	3	N	9	187
						10	9				1	182
*06	360 N	119	-0-	-241	-0-	67	3	52	9	N	47	125
*07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	33	158
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	82	1	48	3	N	32	190
						35	9					
09	308 N	308	-0-	-0-	-0-	269	1	39	9	N	35	225
10	258 N	258	-0-	-0-	-0-	228	1	30	9	N	27	252
*11	336 N	336	-0-	-0-	-0-	232	1	75	3	N	26	278
						29	9					
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 3 RRCID -> 270903 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 13396 PERF.13589 - 18247												
*12	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	287	1	3834	3	N	460	358
						506	9				1	752
*01	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	340	1	3662	3	N	467	539
						514	9				1	680
*02	5863 X	5863	-0-	-0-	-0-	401	1	4981	3	N	437	928
						481	9				1	189
*03	8479 X	8479	-0-	-0-	-0-	644	1	6830	3	N	445	376
						515	5	490	9		1	258
*04	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	601	1	4242	3	N	276	371
						323	5	304	9		1	163
*05	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	560	1	4840	3	N	160	188
						37	5	176	9		1	135
*06	6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	561	1	6061	3	N	251	176
						276	9				1	210
*07	6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	457	1	5395	3	N	154	186
						169	9				1	178
*08	4402 X	4100	-0-	-302	-0-	387	1	3222	3	N	446	553
						491	9				1	71
*09	4260 X	3985	-0-	-275	-0-	413	1	3029	3	N	494	372
						543	9				1	193
*10	4402 X	3542	-0-	-860	-0-	339	1	2633	3	N	518	188
						570	9				1	523
*11	4260 X	3011	-0-	-1249	-0-	464	1	2123	3	N	385	180
						424	9				1	728

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 2 RRCID -> 270930 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 13309 PERF.12689 - 19695															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	992 X	738	-0-		-254	-0-	648	3	90	9	N	82			349
*01	992 X	456	-0-		-536	-0-	356	1	100	9	N	91	186	1	254
*02	1288 X	251	-0-		-1037	-0-	69	1	41	3	N	128			382
							141	9							
*03	1426 X	256	-0-		-1170	-0-	51	1	118	3	N	71			453
							9	5	78	9					
*04	1380 X	474	-0-		-906	-0-	35	1	370	3	N	37	367	1	123
							28	5	41	9					
*05	744 X	518	-0-		-226	-0-	191	1	261	3	N	58			181
							2	5	64	9					
*06	676 X	676	-0-		-0-	-0-	410	1	201	3	N	59			240
							65	9							
*07	566 N	566	-0-		-0-	-0-	178	1	330	3	N	53	186	1	107
							58	9							
*08	527 N	405	-0-		-122	-0-	49	1	298	3	N	53			160
							58	9							
*09	927 N	927	-0-		-0-	-0-	136	1	740	3	N	46			206
							51	9							
*10	558 N	519	-0-		-39	-0-	373	1	106	3	N	36	174	1	68
							40	9							
*11	390 N	383	-0-		-7	-0-	369	1	14	9	N	13			81
HAMILTON TRUST UNIT C WELL #: 4 RRCID -> 272310 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13629 - 20279															
*12	5518 X	5192	-0-		-326	-0-	4446	3	746	9	N	678	563	1	740
*01	5766 X	5227	-0-		-539	-0-	4476	3	751	9	N	683	741	1	682
*02	6906 X	6906	-0-		-0-	-0-	10	1	6185	3	N	646	557	1	771
							711	9							
*03	10148 X	10148	-0-		-0-	-0-	8722	3	658	5	N	698	742	1	727
							768	9							
*04	8860 X	8860	-0-		-0-	-0-	7649	3	582	5	N	572	925	1	374
							629	9							
*05	10039 X	10039	-0-		-0-	-0-	9342	3	71	5	N	569	680	1	263
							626	9							
*06	9718 X	9718	-0-		-0-	-0-	9062	3	656	9	N	596	720	1	139
*07	8578 X	8578	-0-		-0-	-0-	7936	3	642	9	N	584	555	1	168
*08	7377 X	7377	-0-		-0-	-0-	87	1	7147	3	N	130	183	1	115
							143	9							
*09	5580 X	1662	-0-		-3918	-0-	17	1	1635	3	N	9			124
							10	9							
*10	5766 X	-0-	-0-		-5766	-0-					N	-0-			124
*11	5580 X	127	-0-		-5453	-0-	102	3	25	9	N	23			147

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
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	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
*12	9114 X	6142	-0-	-2972	-0-	125	1	5455	3	N	511	921	1	285
*01	7874 X	5986	-0-	-1888	-0-	562	9	5224	3	N	475	189	1	571
*02	5992 X	5133	-0-	-859	-0-	239	1	4413	3	N	423	368	1	626
*03	6138 X	5699	-0-	-439	-0-	523	9	4652	3	N	453	561	1	518
*04	5940 X	5434	-0-	-506	-0-	255	1	4488	3	N	410	556	1	372
*05	6138 X	5557	-0-	-581	-0-	465	9	451	9	N	377	367	1	382
*06	5790 X	5740	-0-	-50	-0-	198	1	4870	3	N	401	550	1	233
*07	5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	351	5	415	9	N	401	550	1	233
*08	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	240	1	5059	3	N	398	367	1	264
*09	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	441	9	5302	3	N	379	367	1	276
*10	5983 X	5867	-0-	-116	-0-	248	1	5160	3	N	379	367	1	276
*11	5790 X	5344	-0-	-446	-0-	438	9	5160	3	N	402	186	1	492
						207	1	5256	3	N	402	186	1	492
						417	9	5212	3	N	450	188	1	754
						100	1	4668	3	N	435	372	1	817
						442	9							
						160	1							
						495	9							
						197	1							
						479	9							

KOOPMANN (ALLOCATION)														
WELL #: 1 RRCID -> 274000 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13355 - 19606														
*02	2240 X	126	-0-	-2114	-0-	82	1	44	3	N	-0-			159
*03	93 X	23	-0-	-70	-0-	6	1	14	3	N	2			161
						1	5	2	9					
*04	54427 X	54427	-0-	-0-	-0-	81	1	38254	3	N	11981	11994	1	148
						2913	5	13179	9					
*05	76267 X	76267	-0-	-0-	-0-	288	1	59427	3	N	14636	14536	1	248
						452	5	16100	9					
*06	70278 X	70278	-0-	-0-	-0-	238	1	55915	3	N	12841	12945	1	144
						14125	9							
*07	67047 X	67047	-0-	-0-	-0-	314	1	53205	3	N	12298	12269	1	173
						13528	9							
*08	50286 X	50286	-0-	-0-	-0-	411	1	39650	3	N	9295	9210	1	258
						10225	9							
*09	24202 X	24202	-0-	-0-	-0-	117	1	19242	3	N	4403	4628	1	33
						4843	9							
*10	35342 X	35342	-0-	-0-	-0-	45	1	28750	3	N	5952	5658	1	327
						6547	9							
*11	30260 X	30260	-0-	-0-	-0-	180	1	24367	3	N	5194	5076	1	445
						5713	9							

[illegible]

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
D BAKER UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 274459 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13031 - 18898														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	6206	3			N	-0-			166
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
*02	61 X	61	-0-	-0-	-0-	61	1			N	-0-			166
*03	208 X	208	-0-	-0-	-0-	99	1	101	3	N	-0-			166
						8	5							
*04	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			166
05	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-			166
*06	616 X	616	-0-	-0-	-0-	10	1	606	3	N	-0-			166
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
08	18 X	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-			166
*09	160 X	160	-0-	-0-	-0-	12	1	148	3	N	-0-			166
10	40 X	40	-0-	-0-	-0-	33	1	7	9	N	6			172
*11	41 X	41	-0-	-0-	-0-	40	3	1	9	N	1			173
D BAKER UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 275694 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13011 - 19012														
*12	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	3	1	7776	3	N	1659	1660	0	139
						1825	9							
*01	9136 X	9136	-0-	-0-	-0-	11	1	7500	3	N	1477	1471	0	145
						1625	9							
*02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	16	1	6669	3	N	1268	1000	0	35
						1395	9							
*03	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	48	1	6854	3	N	1259	1259	0	35
						514	5	1385	9					
*04	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	15	1	7435	3	N	1324	1324	0	35
						563	5	1456	9					
*05	10420 X	10420	-0-	-0-	-0-	53	1	8602	3	N	1545	1545	0	35
						65	5	1700	9					
*06	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	30	1	7671	3	N	1372	1373	0	34
						1509	9							
*07	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	89	1	7486	3	N	1164	466	0	174
						1280	9							
*08	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	98	1	7120	3	N	1265	1256	1	183
						1392	9							
*09	8157 X	8157	-0-	-0-	-0-	322	1	6474	3	N	1237	995	0	53
						1361	9							
*10	8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	325	1	7007	3	N	1387	1388	0	52
						1526	9							
*11	7037 X	7037	-0-	-0-	-0-	234	1	5701	3	N	1002	765	0	101
						1102	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
ADIX UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 275766 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13685 - 18690															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	752 X	752	-0-	-0-	-0-	463	1	181	3	N	98	172	1		184
						108	9								
*01	889 X	889	-0-	-0-	-0-	675	1	59	3	N	141				325
						155	9								
*02	590 X	590	-0-	-0-	-0-	413	1	90	3	N	79	189	1		215
						87	9								
*03	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	376	1	890	3	N	140	168	1		187
						67	5	154	9						
*04	833 X	833	-0-	-0-	-0-	346	1	324	3	N	125				312
						25	5	138	9						
*05	990 X	990	-0-	-0-	-0-	292	1	567	3	N	115	185	1		242
						4	5	127	9						
*06	831 X	831	-0-	-0-	-0-	277	1	441	3	N	103	189	1		156
						113	9								
*07	968 X	968	-0-	-0-	-0-	304	1	556	3	N	98	146	1		108
						108	9								
*08	925 X	925	-0-	-0-	-0-	341	1	467	3	N	106				214
						117	9								
*09	661 X	661	-0-	-0-	-0-	374	1	138	3	N	135	177	1		172
						149	9								
*10	585 X	585	-0-	-0-	-0-	407	1	35	3	N	130				302
						143	9								
*11	457 X	457	-0-	-0-	-0-	391	1	66	9	N	60	180	1		182
GOHLKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276287 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13688 - 17874															
*12	3100 N	15930	-0-	12830	56932	321	1	13289	3	N	2109	1976	1		200
						2320	9								
*01	72731 X	15799	-0-	-56932	-0-	567	1	13371	3	N	1692	1810	1		82
						1861	9								
*02	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	533	1	1805	3	N	240	183	1		139
						264	9								
*03	1616 X	1616	-0-	-0-	-0-	603	1	760	3	N	178	190	1		127
						57	5	196	9						
*04	540 X	427	-0-	-113	-0-	426	1			N	1	99	1		29
*05	558 X	458	-0-	-100	-0-	458	1	1	9	N	-0-				29
*06	540 X	460	-0-	-80	-0-	460	1			N	-0-				29
*07	558 X	443	-0-	-115	-0-	443	1			N	-0-				29
*08	558 X	474	-0-	-84	-0-	474	1			N	-0-				29
*09	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	224	1	4443	3	N	681	517	1		193
						749	9								
*10	3100 N	35012	-0-	31912	31912	521	1	30359	3	N	3756	3810	1		139
						4132	9								
*11	3000 N	20434	-0-	17434	49346	425	1	17626	3	N	2166	2138	1		167
						2383	9								
FRANZ UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 276664 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13519 - 18655															
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				6
FRANZ UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 276665 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13590 - 18651															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 162

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
HAMILTON TRUST UNIT D				WELL #:	4	RRCID -> 276923		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL	DEPTH 13401	PERF.13601	- 19301					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*12	5766 X	5107	-0-		-659		-0-	289 474 9	1	4344	3	N	431	558	1			564
*01	5549 X	2492	-0-		-3057		-0-	294 249 9	1	1949	3	N	226					790
*02	5964 X	5964	-0-		-0-		-0-	335 557 9	1	5072	3	N	506	560	1			736
*03	5735 X	4665	-0-		-1070		-0-	338 274 5	1	3633	3	N	382					1118
*04	5550 X	1938	-0-		-3612		-0-	319 101 5	1	1325	3	N	175	1122	1			171
05	6200 X	455	-0-		-5745		-0-	363 363 1	1	92	9	N	84					255
06	6000 X	432	-0-		-5568		-0-	391 421 1	1	41	9	N	37					292
07	6200 X	442	-0-		-5758		-0-	421 391 1	1	21	9	N	19					311
08	4650 X	403	-0-		-4247		-0-	384 244 1	1	19	9	N	17					328
*09	1950 X	550	-0-		-1400		-0-	244 62 9	1	244	3	N	56					384
*10	515 X	515	-0-		-0-		-0-	299 19 9	1	197	3	N	17					401
*11	420 X	366	-0-		-54		-0-	318 21 9	1	27	3	N	19					420
HAMILTON TRUST A 405				WELL #:	3	RRCID -> 276972		COMPL. DATE 10/22/2015		TOTAL	DEPTH 12717	PERF.13249	- 18347					
*12	5487 X	5416	-0-		-71		-0-	220 927 9	1	4269	3	N	843	938	1			669
*01	5332 X	5186	-0-		-146		-0-	250 899 9	1	4037	3	N	817	749	1			737
*02	4816 X	4629	-0-		-187		-0-	236 836 9	1	3557	3	N	760	757	1			740
*03	5425 X	3994	-0-		-1431		-0-	197 231 5	1	3060	3	N	460	747	1			453
*04	5250 X	3959	-0-		-1291		-0-	69 224 5	1	2936	3	N	664	930	1			187
*05	5425 X	3791	-0-		-1634		-0-	30 23 5	1	3021	3	N	652	543	1			296
*06	5010 X	3629	-0-		-1381		-0-	30 708 9	1	2891	3	N	644	745	1			195
*07	5115 X	3804	-0-		-1311		-0-	49 766 9	1	2989	3	N	696	559	1			332
*08	4092 X	3648	-0-		-444		-0-	8 671 9	1	2969	3	N	610	738	1			204
*09	3960 X	3828	-0-		-132		-0-	31 837 9	1	2960	3	N	761	733	1			232
*10	3813 X	2700	-0-		-1113		-0-	23 524 9	1	2153	3	N	476					708
*11	3690 X	1521	-0-		-2169		-0-	51 378 9	1	1092	3	N	344	373	1			679

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492	500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333															
HAMILTON TRUST UNIT D		WELL #:		3		RRCID -> 276976		COMPL. DATE 06/26/2015		TOTAL	DEPTH 13374	PERF.13601	- 19091						
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					637	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	9	536	1			110	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					110	
*08	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-		367	3	53	9	N	48					158	
*09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-		122	3	29	9	N	26					184	
*10	358 N	358	-0-	-0-	-0-	-0-		318	3	40	9	N	36					220	
*11	420 N	345	-0-	-75	-0-	-0-		9	1	279	3	N	52					272	
								57	9										

JANSKY UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 277274	COMPL.	DATE 04/28/2016	TOTAL	DEPTH 13328	PERF.13667	- 20462		
*12	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	501 1046	1 9	4811	3	N	951	391 0	358 1	213
*01	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	459 942	1 9	3770	3	N	856	318 0	740 1	11
*02	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	416 875	1 9	3828	3	N	795	233 0	538 1	35
*03	6743 X	6743	-0-	-0-	-0-	434 343	1 5	4583	3	N	1257	1218 0		74
*04	5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	495 269	1 5	3584	3	N	1175	1176 0		73
*05	5584 X	5584	-0-	-0-	-0-	494 29	1 5	3803	3	N	1144	1146 0		71
*06	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	437 1170	1 9	3653	3	N	1064	1062 0		73
*07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	389 1140	1 9	3614	3	N	1036	1026 0		83
*08	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	401 1177	1 9	3865	3	N	1070	863 0	185 1	105
*09	4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	469 1011	1 9	3213	3	N	919	906 1		118
*10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	466 1046	1 9	3324	3	N	951	919 1		150
*11	4381 X	4381	-0-	-0-	-0-	437 982	1 9	2962	3	N	893	926 1		117

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				//CONT.//	109333													
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	5	RRCID -> 277479				COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 13064 PERF.13272 - 18272				
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
*12	5239 X	4208	-0-	-1031	-0-			7 1	3528 3	N			612	370 1				570
*01	5239 X	4787	-0-	-452	-0-			673 9	4295 3	N			426	342 1				654
*02	4732 X	3756	-0-	-976	-0-			23 1	3105 3	N			575	927 1				302
*03	4371 X	1681	-0-	-2690	-0-			469 9	1221 3	N			321	344 1				279
*04	4620 X	441	-0-	-4179	-0-			18 1	237 3	N			163	186 1				256
*05	4774 X	1641	-0-	-3133	-0-			633 9	179 9	N			383	332 1				307
*06	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-			15 1	763 9	N			694	738 1				263
*07	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-			92 5	696 9	N			633	743 1				153
*08	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-			7 1	410 9	N			373	369 1				157
*09	5250 X	2527	-0-	-2723	-0-			18 5	2037 3	N			443	371 1				229
*10	5425 X	1798	-0-	-3627	-0-			5 1	1420 3	N			340	372 1				197
*11	5250 X	2383	-0-	-2867	-0-			9 5	438 9	N			398	372 1				223
HAMILTON TRUST A-405				WELL #:	6	RRCID -> 277480				COMPL. DATE 02/29/2016				TOTAL DEPTH 12992 PERF.13180 - 18345				
*12	4123 X	3588	-0-	-535	-0-			12 1	2982 3	N			540	373 1				775
*01	4123 X	2767	-0-	-1356	-0-			594 9	2280 3	N			416	526 1				665
*02	4088 X	3969	-0-	-119	-0-			29 1	3234 3	N			611	547 1				729
*03	4526 X	4132	-0-	-394	-0-			458 9	3424 3	N			391	549 1				571
*04	7121 X	7121	-0-	-0-	-0-			63 1	430 9	N			788	929 1				430
*05	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-			672 9	867 9	N			568	734 1				264
*06	4260 X	3426	-0-	-834	-0-			20 1	5256 3	N			443	556 1				151
*07	7347 X	3139	-0-	-4208	-0-			25 1	625 9	N			475	363 1				263
*08	7347 X	4311	-0-	-3036	-0-			487 9	583 9	N			530	544 1				249
*09	7110 X	3385	-0-	-3725	-0-			2616 3	2812 3	N			436	372 1				313
*10	5921 X	5454	-0-	-467	-0-			93 1	4568 3	N			694	538 1				469
*11	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-			480 9	3623 3	N			603	737 1				335

[illegible]

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 #: 7 RRCID -> 277910 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13211 - 18398														
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
*12	5022 X	4385	-0-	-637	-0-	3713	3	672	9	N	611	551	1	667
*01	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	1	1	3665	3	N	568	565	1	670
						625	9							
*02	3584 X	3422	-0-	-162	-0-	2851	3	571	9	N	519	564	1	625
*03	4371 X	1465	-0-	-2906	-0-	1107	3	84	5	N	249	559	1	315
						274	9							
*04	4230 X	213	-0-	-4017	-0-	102	3	8	5	N	94	159	1	250
						103	9							
*05	4371 X	304	-0-	-4067	-0-	2	1	158	3	N	130	179	1	201
						1	5	143	9					
*06	4140 X	583	-0-	-3557	-0-	421	3	162	9	N	147	185	1	163
*07	3782 X	263	-0-	-3519	-0-	3	1	141	3	N	108			271
						119	9							
*08	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2339	3	622	9	N	565	548	1	288
*09	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	3926	3	680	9	N	618	560	1	346
*10	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	2977	3	515	9	N	468	558	1	256
*11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4512	3	581	9	N	528	563	1	221
HAMILTON TRUST A-405 WELL #: 8 RRCID -> 277912 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13185 - 18446														
*12	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	106	1	3611	3	N	391	356	1	355
						430	9							
*01	4985 X	4985	-0-	-0-	-0-	86	1	4609	3	N	264	190	1	429
						290	9							
*02	3500 X	2447	-0-	-1053	-0-	147	1	1916	3	N	349	374	1	404
						384	9							
*03	4154 X	3730	-0-	-424	-0-	158	1	2765	3	N	544	558	1	390
						209	5	598	9					
*04	4830 X	4256	-0-	-574	-0-	110	1	3233	3	N	606	885	1	111
						246	5	667	9					
*05	5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	64	1	4035	3	N	821	741	1	191
						31	5	903	9					
*06	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	55	1	4396	3	N	841	745	1	287
						925	9							
*07	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	206	1	4403	3	N	842	928	1	201
						926	9							
*08	4991 X	4171	-0-	-820	-0-	222	1	3305	3	N	585	548	1	238
						644	9							
*09	4830 X	3833	-0-	-997	-0-	296	1	2881	3	N	596	555	1	279
						656	9							
*10	4991 X	3236	-0-	-1755	-0-	413	1	2244	3	N	526	557	1	248
						579	9							
*11	4830 X	428	-0-	-4402	-0-	428	1			N	-0-			248

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	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
*01	12307 X	6196	-0-	-6111	-0-	494 1	4653 3	N		954	372 1			713
						1049 9								
*02	10640 X	4735	-0-	-5905	-0-	439 1	3194 3	N		1002	1106 1			609
						1102 9								
*03	11377 X	6673	-0-	-4704	-0-	631 1	4232 3	N		1355	1497 1			467
						319 5	1491 9							
*04	6000 X	4884	-0-	-1116	-0-	459 1	3406 3	N		691	1019 1			139
						259 5	760 9							
*05	6200 X	3300	-0-	-2900	-0-	592 1	2190 3	N		455	510 1			84
						17 5	501 9							
*06	6450 X	3115	-0-	-3335	-0-	601 1	2038 3	N		433	360 1			157
						476 9								
*07	6665 X	2903	-0-	-3762	-0-	547 1	1932 3	N		385	365 1			177
						424 9								
*08	6665 X	2792	-0-	-3873	-0-	483 1	1894 3	N		377	344 1			210
						415 9								
*09	4890 X	2506	-0-	-2384	-0-	367 1	1735 3	N		367	357 1			220
						404 9								
*10	3286 X	1498	-0-	-1788	-0-	333 1	784 3	N		346	336 1			230
						381 9								
*11	3120 X	2420	-0-	-700	-0-	14 1	2010 3	N		360	372 1			218
						396 9								
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 3 RRCID -> 278316 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13225 PERF.13469 - 19600														
*01	28179 X	28179	-0-	-0-	-0-	1 1	21938 3	N		5673	5128 1			796
						6240 9								
*02	27985 X	27985	-0-	-0-	-0-	4 1	21488 3	N		5903	6090 1			609
						6493 9								
*03	38837 X	38837	-0-	-0-	-0-	1 1	27343 3	N		8572	8590 1			591
						2064 5	9429 9							
*04	18527 X	18527	-0-	-0-	-0-	255 1	12895 3	N		3995	4371 1			215
						982 5	4395 9							
*05	14229 X	5512	-0-	-8717	-0-	74 1	4357 3	N		953	1077 1			91
						33 5	1048 9							
*06	13770 X	4118	-0-	-9652	-0-	3344 3	774 9	N		704	533 1			262
*07	14229 X	4677	-0-	-9552	-0-	3851 3	826 9	N		751	913 1			100
*08	7803 X	4658	-0-	-3145	-0-	3859 3	799 9	N		726	738 1			88
*09	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	3737 3	765 9	N		695	545 1			238
*10	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	12 1	4126 3	N		876	932 1			182
						964 9								
*11	4413 X	4413	-0-	-0-	-0-	3564 3	849 9	N		772	740 1			214

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BUTLER UNIT D														
WELL #: 2 RRCID -> 278361 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13554 - 18650														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7161 X	5415	-0-	-1746	-0-	284 1	4326 3	N	732	19 0	706 1			45
*01	7068 X	6324	-0-	-744	-0-	805 9	5013 3	N	871	709 0	173 1			34
*02	6188 X	5037	-0-	-1151	-0-	958 9	3981 3	N	709	405 0	160 1			178
*03	6851 X	5854	-0-	-997	-0-	276 1	4333 3	N	802	403 0	548 1			29
*04	6120 X	5696	-0-	-424	-0-	780 9	4302 3	N	739	739 0				29
*05	6324 X	4970	-0-	-1354	-0-	319 5	882 9	N	604	606 0				27
*06	6120 X	5104	-0-	-1016	-0-	268 1	4115 3	N	723	722 0				28
*07	5890 X	5863	-0-	-27	-0-	313 5	813 9	N	893	892 0				29
*08	5890 X	964	-0-	-4926	-0-	48 1	750 3	N	144	151 0				22
09	5700 X	1	-0-	-5699	-0-	31 5	664 9	N	-0-					22
*10	9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	194 1	7475 3	N	1457	1453 0				26
*11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	795 9	4727 3	N	866	864 0				28
						127 1								
						1603 9								
						243 1								
						953 9								
WILD UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 279668 COMPL. DATE 05/10/2017 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13759 - 19752														
*12	15252 X	13684	-0-	-1568	-0-	370 1	11900 3	N	1285	1302 1				693
*01	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	1414 9	14213 3	N	1275	1678 1				290
*02	13468 X	13278	-0-	-190	-0-	419 1	11855 3	N	954	743 1				501
*03	15062 X	15062	-0-	-0-	-0-	1403 9	12708 3	N	1032	921 1				612
*04	14760 X	13322	-0-	-1438	-0-	374 1	1135 9	N	940	1099 1				453
*05	15252 X	13239	-0-	-2013	-0-	1049 9	11228 3	N	910	1073 1				290
*06	14760 X	12318	-0-	-2442	-0-	260 1	11844 3	N	867	930 1				227
*07	15035 X	1097	-0-	-13938	-0-	959 5	11022 3	N	72	186 1				113
08	15035 X	265	-0-	-14770	-0-	205 1	757 3	N	1					114
09	13320 X	289	-0-	-13031	-0-	855 5	1 9	N	-0-					114
*10	13237 X	1563	-0-	-11674	-0-	304 1	1071 3	N	194					308
*11	12548 X	12548	-0-	-0-	-0-	90 5	10917 3	N	1289	1121 1				476
						342 1								
						954 9								
						261 1								
						79 9								
						264 1								
						289 1								
						279 1								
						213 9								
						213 1								
						1418 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILD UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279879 COMPL. DATE 07/21/2016 TOTAL DEPTH 13380 PERF.13688 - 19576														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	189 X	189	-0-	-0-	-0-	178	3	11	9	N	10	166	1	184
*02	63 X	63	-0-	-0-	-0-	60	3	3	9	N	3			187
*03	165 X	165	-0-	-0-	-0-	120	3	9	5	N	33			220
						36	9							
*04	483 X	483	-0-	-0-	-0-	380	3	29	5	N	67			287
						74	9							
*05	682 X	682	-0-	-0-	-0-	593	3	5	5	N	76	187	1	176
						84	9							
*06	730 X	730	-0-	-0-	-0-	661	3	69	9	N	63			239
*07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	926	3	118	9	N	107	186	1	160
*08	565 N	565	-0-	-0-	-0-	518	3	47	9	N	43			203
*09	480 N	207	-0-	-273	-0-	167	3	40	9	N	36			239
*10	496 N	444	-0-	-52	-0-	415	3	29	9	N	26			265
*11	628 N	628	-0-	-0-	-0-	562	3	66	9	N	60			325

HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 4 RRCID -> 280713 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13372 - 19516														
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-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-
11	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														
*01	11005 X	7704	-0-	-3301	-0-	1332	1	4406	3	Y	1787	1125	1	1798
						1966	9							
*02	11139 X	11139	-0-	-0-	-0-	1292	1	6911	3	Y	2669	3156	1	1311
						2936	9							
*03	9641 X	1059	-0-	-8582	-0-	1059	1			Y	-0-	537	1	774
*04	5190 X	3072	-0-	-2118	-0-	662	1	1722	3	Y	506	509	1	771
						131	5	557	9					
*05	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-	528	1	4616	3	Y	1380	1482	1	669
						35	5	1518	9					
*06	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	541	1	3337	3	Y	1001	1112	1	558
						1101	9							
*07	T. A.	5094	-0-	5094	5094	523	1	3442	3	Y	1026	556	1	1028
						1129	9							
*08	T. A.	4867	-0-	4867	9961	551	1	3245	3	Y	974	1300	1	702
						1071	9							
*09	T. A.	4739	-0-	4739	14700	850	1	2835	3	Y	958	935	1	725
						1054	9							
*10	T. A.	3970	-0-	3970	18670	1484	1	1476	3	Y	918	927	1	716
						1010	9							
*11	T. A.	3772	-0-	3772	22442	1198	1	1606	3	Y	880	932	1	664
						968	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
R. BORCHARDT UNIT B															
WELL #: 2 RRCID -> 280729 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13404 - 17630															
M	ALLOW 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
*12	1736 X	881	-0-	-855	-0-	134	1	476	3	N	246	373	1		274
						271	9								
*01	1736 X	1049	-0-	-687	-0-	112	1	677	3	N	236	180	1		330
						260	9								
*02	1568 X	640	-0-	-928	-0-	114	1	308	3	N	198	187	1		341
						218	9								
*03	1395 X	526	-0-	-869	-0-	188	1	260	3	N	53	187	1		207
						20	5	58	9						
*04	1170 X	201	-0-	-969	-0-	201	1			N	-0-				207
05	1054 X	197	-0-	-857	-0-	197	1			N	-0-				207
06	1020 X	153	-0-	-867	-0-	153	1			N	-0-				207
07	217 N	82	-0-	-135	-0-	82	1			N	-0-				207
*08	186 N	8	-0-	-178	-0-	3	1	5	3	N	-0-				207
*09	150 N	37	-0-	-113	-0-	37	3			N	-0-				207
*10	93 N	11	-0-	-82	-0-	11	3			N	-0-				207
*11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1			N	-0-				207
R. BORCHARDT UNIT B															
WELL #: 3 RRCID -> 280730 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13338 - 17722															
*02	3444 X	1180	-0-	-2264	-0-	1123	1	57	9	N	52				442
*03	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	714	1	1024	3	N	571	551	1		462
						77	5	628	9						
*04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	546	1	366	3	N	353	372	1		443
						28	5	388	9						
*05	1302 X	1200	-0-	-102	-0-	543	1	319	3	N	305	520	1		228
						2	5	336	9						
06	2340 X	483	-0-	-1857	-0-	408	1	75	9	N	68	163	1		133
07	2418 X	402	-0-	-2016	-0-	402	1			N	-0-				133
08	2418 X	377	-0-	-2041	-0-	377	1			N	-0-				133
09	1320 X	365	-0-	-955	-0-	365	1			N	-0-				133
10	1209 X	374	-0-	-835	-0-	374	1			N	-0-				133
*11	480 X	290	-0-	-190	-0-	290	1			N	-0-				133
HILMER KOOPMANN A 274															
WELL #: 6 RRCID -> 280750 COMPL. DATE 11/15/2020 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13402 - 19543															
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
11	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															
06	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-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-
11	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
*12	1116 X	586	-0-	-530	-0-	549	3	37	9	N	34		367
01	2170 X	113	-0-	-2057	-0-	99	1	14	9	N	13		380
*02	1960 X	18	-0-	-1942	-0-	18	1			N	-0-		380
*03	2170 X	368	-0-	-1802	-0-	102	1	246	3	N	1		381
						19	5	1	9				
*04	662 X	662	-0-	-0-	-0-	615	3	47	5	N	-0-		381
*05	986 X	986	-0-	-0-	-0-	979	3	7	5	N	-0-	183 1	198
*06	360 X	116	-0-	-244	-0-	116	3			N	-0-	137 1	61
*07	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-		61
*08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-		61
09	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-		61
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		61
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 282423 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13277 - 17733													
*12	20145 X	20145	-0-	-0-	-0-	17344	3	2801	9	N	2546	2425 1	258
*01	20398 X	19873	-0-	-525	-0-	6	1	17117	3	N	2500	2645 1	113
						2750	9						
*02	18480 X	17792	-0-	-688	-0-	15342	3	2450	9	N	2227	2072 1	268
*03	20460 X	15164	-0-	-5296	-0-	11642	3	879	5	N	2403	2436 1	235
						2643	9						
*04	19800 X	14521	-0-	-5279	-0-	11178	3	851	5	N	2265	2217 1	283
						2492	9						
*05	20150 X	14640	-0-	-5510	-0-	12030	3	92	5	N	2289	2404 1	168
						2518	9						
*06	19230 X	14361	-0-	-4869	-0-	11900	3	2461	9	N	2237	1672 0	-0-
*07	19685 X	11817	-0-	-7868	-0-	11766	3	51	9	N	46		46
*08	14632 X	10803	-0-	-3829	-0-	8751	3	2052	9	N	1865	1866 0	45
*09	14010 X	13869	-0-	-141	-0-	11408	3	2461	9	N	2237	2237 0	45
*10	14663 X	13514	-0-	-1149	-0-	10940	3	2574	9	N	2340	2340 0	45
*11	14370 X	12718	-0-	-1652	-0-	10352	3	2366	9	N	2151	2157 0	39
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 20 RRCID -> 282438 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 13103 PERF.13216 - 17893													
*12	1705 X	1036	-0-	-669	-0-	624	1	225	3	N	170	174 1	152
						187	9						
01	1674 X	688	-0-	-986	-0-	510	1	178	9	N	162	163 1	151
*02	1316 X	672	-0-	-644	-0-	530	1	142	9	N	129	185 1	95
*03	1147 X	1108	-0-	-39	-0-	554	1	356	3	N	155	184 1	66
						27	5	171	9				
*04	1043 X	1043	-0-	-0-	-0-	512	1	359	3	N	132		198
						27	5	145	9				
05	1023 X	636	-0-	-387	-0-	504	1	132	9	N	120	180 1	138
*06	1080 X	863	-0-	-217	-0-	537	1	216	3	N	100	187 1	51
						110	9						
*07	1085 N	857	-0-	-228	-0-	507	1	220	3	N	118		169
						130	9						
08	651 N	612	-0-	-39	-0-	488	1	124	9	N	113	161 1	121
09	870 N	668	-0-	-202	-0-	537	1	131	9	N	119	178 1	62
10	868 N	744	-0-	-124	-0-	600	1	144	9	N	131	99 1	94
*11	740 N	740	-0-	-0-	-0-	610	1	130	9	N	118	180 1	32

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333 BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 15 RRCID -> 282461 COMPL. DATE 02/14/2018														
CAPACITY CNTY: DE WITT														
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
*12	12431 X	8931	-0-	-3500	-0-	7248	3	1683	9	N	1530	1477	1	213
*01	12431 X	6387	-0-	-6044	-0-	4939	3	1448	9	N	1316	1491	1	38
*02	10864 X	5707	-0-	-5157	-0-	4432	3	1275	9	N	1159	1091	1	106
*03	11749 X	7252	-0-	-4497	-0-	5336	3	403	5	N	1375	1288	1	193
						1513	9							
*04	9810 X	6759	-0-	-3051	-0-	4973	3	379	5	N	1279	1262	1	210
						1407	9							
*05	8928 X	8601	-0-	-327	-0-	2	1	7105	3	N	1309	1452	1	67
						54	5	1440	9					
*06	9686 X	9686	-0-	-0-	-0-	8279	3	1407	9	N	1279	942	0	73
*07	8563 X	8563	-0-	-0-	-0-	8563	3			N	-0-		331 1	73
*08	9392 X	9392	-0-	-0-	-0-	8047	3	1345	9	N	1223	1224	0	72
*09	9690 X	8737	-0-	-953	-0-	7515	3	1222	9	N	1111	1111	0	72
*10	10013 X	8975	-0-	-1038	-0-	8	1	7612	3	N	1232	1233	0	71
						1355	9							
*11	9690 X	6142	-0-	-3548	-0-	86	1	5175	3	N	801	394	0	322
						881	9							
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 282675 COMPL. DATE 02/09/2018														
*12	8401 X	7194	-0-	-1207	-0-	5769	3	1425	9	N	1295	1297	1	145
*01	8804 X	688	-0-	-8116	-0-	82	1	606	9	N	551	566	1	130
*02	7952 X	987	-0-	-6965	-0-	294	1	693	9	N	630	743	1	17
*03	8804 X	4452	-0-	-4352	-0-	53	1	3060	3	N	1007	906	1	118
						231	5	1108	9					
*04	6960 X	6704	-0-	-256	-0-	42	1	4914	3	N	1249	1300	1	67
						374	5	1374	9					
*05	7192 X	2911	-0-	-4281	-0-	9	1	2240	3	N	586	543	1	110
						17	5	645	9					
*06	6480 X	6480	-0-	-0-	-0-	5103	3	1377	9	N	1252	36	0	41
*07	6913 X	1234	-0-	-5679	-0-	1233	3	1	9	N	1		1285 1	42
*08	6913 X	5762	-0-	-1151	-0-	4331	3	1431	9	N	1301	816	0	77
*09	6690 X	5877	-0-	-813	-0-	4664	3	1213	9	N	1103	1089	1	91
*10	6665 X	5708	-0-	-957	-0-	4538	3	1170	9	N	1064	1117	1	38
*11	6480 X	1278	-0-	-5202	-0-	548	3	730	9	N	664	533	1	169
D BAKER UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 282714 COMPL. DATE 05/16/2018														
*12	18283 X	18283	-0-	-0-	-0-	334	1	15219	3	N	2482	2482	0	13
						2730	9							
*01	17966 X	17966	-0-	-0-	-0-	393	1	14891	3	N	2438	2438	0	13
						2682	9							
*02	15753 X	15753	-0-	-0-	-0-	337	1	13072	3	N	2131	2131	0	13
						2344	9							
*03	17230 X	17230	-0-	-0-	-0-	371	1	13270	3	N	2356	2356	0	13
						997	5	2592	9					
*04	16316 X	16316	-0-	-0-	-0-	324	1	12575	3	N	2241	2241	0	13
						952	5	2465	9					
*05	16045 X	16045	-0-	-0-	-0-	330	1	13266	3	N	2135	2116	0	32
						100	5	2349	9					
*06	15099 X	15099	-0-	-0-	-0-	311	1	12483	3	N	2095	2019	0	108
						2305	9							
*07	15701 X	15701	-0-	-0-	-0-	342	1	12930	3	N	2208	2210	0	106
						2429	9							
*08	15303 X	15303	-0-	-0-	-0-	408	1	12586	3	N	2099	2101	0	104
						2309	9							
*09	17705 X	17705	-0-	-0-	-0-	379	1	15039	3	N	2079	2081	0	102
						2287	9							
*10	15187 X	15187	-0-	-0-	-0-	250	1	12703	3	N	2031	1002	0	200
						2234	9							
*11	14049 X	14049	-0-	-0-	-0-	283	1	11564	3	N	2002	2000	0	20
						2202	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 201 RRCID -> 282723 COMPL. DATE 05/06/2018 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13297 - 18145															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	37426 X	37426	-0-	-0-	-0-	701 1	32297 3	Y	4025	4041 0					124
						4428 9									
*01	36863 X	36863	-0-	-0-	-0-	812 1	31167 3	Y	4440	4438 0					126
						4884 9									
*02	32490 X	32490	-0-	-0-	-0-	701 1	27523 3	Y	3878	3430 0		391 1			183
						4266 9									
*03	35902 X	35902	-0-	-0-	-0-	785 1	28476 3	Y	4122	4127 0					178
						2107 5	4534 9								
*04	34509 X	34509	-0-	-0-	-0-	704 1	27576 3	Y	3785	3788 0					175
						2065 5	4164 9								
*05	32438 X	32438	-0-	-0-	-0-	691 1	28003 3	Y	3213	3207 0		117 1			64
						210 5	3534 9								
*06	34358 X	34358	-0-	-0-	-0-	738 1	29822 3	Y	3453	3435 0					82
						3798 9									
*07	30462 X	30462	-0-	-0-	-0-	683 1	26080 3	Y	3363	3401 0					44
						3699 9									
*08	24219 X	24219	-0-	-0-	-0-	655 1	20313 3	Y	2955	2954 0					45
						3251 9									
*09	27233 X	27233	-0-	-0-	-0-	595 1	23727 3	Y	2646	2638 0					53
						2911 9									
*10	63865 X	63865	-0-	-0-	-0-	1000 1	51705 3	Y	10145	10137 0					61
						11160 9									
*11	45600 X	45600	-0-	-0-	-0-	910 1	37621 3	Y	6426	6420 0					67
						7069 9									
M. KOOPMANN UNIT A WELL #: 203 RRCID -> 282763 COMPL. DATE 05/10/2018 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13490 - 17616															
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-
11 14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
BARGMANN TRUST UNIT B WELL #: 22 RRCID -> 282867 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 12970 PERF.13346 - 17310															
*12	16430 X	13673	-0-	-2757	-0-	3009 1	8780 3	N	1713	1687 1					242
						1884 9									
*01	19107 X	19107	-0-	-0-	-0-	2814 1	14391 3	N	1729	1840 1					131
						1902 9									
*02	16022 X	16022	-0-	-0-	-0-	1335 1	12857 3	N	1664	1670 1					125
						1830 9									
*03	15438 X	15046	-0-	-392	-0-	2774 1	9541 3	N	1828	1860 1					93
						720 5	2011 9								
*04	18480 X	14152	-0-	-4328	-0-	1177 1	10416 3	N	1605	1460 1					238
						793 5	1766 9								
*05	19096 X	15966	-0-	-3130	-0-	1100 1	12863 3	N	1732	1810 1					160
						98 5	1905 9								
*06	18480 X	15186	-0-	-3294	-0-	393 1	12780 3	N	1830	49 0		1852 1			89
						2013 9									
*07	17732 X	15825	-0-	-1907	-0-	602 1	15223 3	N	-0-						89
*08	15996 X	14215	-0-	-1781	-0-	1276 1	10960 3	N	1799	1801 0					87
						1979 9									
*09	15450 X	11583	-0-	-3867	-0-	1216 1	8640 3	N	1570	1570 0					87
						1727 9									
*10	15965 X	11665	-0-	-4300	-0-	1389 1	8540 3	N	1578	1578 0					87
						1736 9									
*11	15300 X	14066	-0-	-1234	-0-	1591 1	10834 3	N	1492	809 0		568 1			202
						1641 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BARGMANN TRUST UNIT B														
WELL #: 5														
RRCID -> 282894														
COMPL. DATE 02/08/2018														
TOTAL DEPTH 13033														
PERF.13287 - 17499														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12	14177 X	14177	-0-	-0-	-0-	110 1	12825 3	N	1129	1129 1				117
						1242 9								
*01	11660 X	11660	-0-	-0-	-0-	115 1	10564 3	N	892	932 1				77
						981 9								
*02	12685 X	12685	-0-	-0-	-0-	2421 1	9035 3	N	1117	930 1				264
						1229 9								
*03	14043 X	11947	-0-	-2096	-0-	2575 1	8072 3	N	628	733 1				159
						609 5								
*04	13590 X	11830	-0-	-1760	-0-	1798 1	8815 3	N	496	560 1				95
						671 5								
*05	14043 X	9006	-0-	-5037	-0-	1785 1	6420 3	N	684	731 1				48
						49 5								
*06	13590 X	2052	-0-	-11538	-0-	1853 1	193 3	N	5					53
						6 9								
*07	14043 X	2822	-0-	-11221	-0-	1916 1	903 3	N	3					56
						3 9								
*08	13337 X	13337	-0-	-0-	-0-	1857 1	10332 3	N	1044	930 1				170
						1148 9								
*09	11820 X	9001	-0-	-2819	-0-	1833 1	6089 3	N	981	1105 1				46
						1079 9								
*10	9578 X	9578	-0-	-0-	-0-	1990 1	6596 3	N	902	749 1				199
						992 9								
*11	12900 X	8622	-0-	-4278	-0-	1777 1	5975 3	N	791	920 1				70
						870 9								

M. KOOPMANN UNIT A

WELL #: 202

RRCID -> 282926

COMPL. DATE 05/23/2018

TOTAL DEPTH 13129 PERF.13288 - 18115

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-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

M. KOOPMANN UNIT A

WELL #: 204

RRCID -> 282932

COMPL. DATE 06/08/2018

TOTAL DEPTH 13153 PERF.13304 - 18088

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-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
M. KOOPMANN UNIT A														
WELL #: 3														
RRCID -> 282947														
COMPL. DATE 05/13/2018														
TOTAL DEPTH 13230														
PERF.13520 - 18078														
M	ALLOW 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
*12	10385 X	8294	-0-	-2091	-0-	117	1	5542	3	Y	2395	2376	0	74
						2635	9							
*01	6685 X	6685	-0-	-0-	-0-	97	1	3930	3	Y	2416	2421	0	69
						2658	9							
*02	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	173	1	6864	3	Y	1671	1493	0	79
						1838	9					168	1	
*03	9385 X	9385	-0-	-0-	-0-	181	1	6592	3	Y	1933	1928	0	84
						486	5	2126	9					
*04	9109 X	9109	-0-	-0-	-0-	161	1	6427	3	Y	1863	1861	0	86
						472	5	2049	9					
*05	9219 X	9219	-0-	-0-	-0-	165	1	6825	3	Y	1981	1956	0	39
						50	5	2179	9			72	1	
*06	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	87	1	3560	3	Y	881	899	0	21
						969	9							
*07	9808 X	9808	-0-	-0-	-0-	191	1	7396	3	Y	2019	2014	0	26
						2221	9							
*08	6820 X	6442	-0-	-378	-0-	145	1	4573	3	Y	1567	1569	0	24
						1724	9							
*09	6600 X	975	-0-	-5625	-0-	3	1	172	3	Y	727	737	0	14
						800	9							
*10	6820 X	2925	-0-	-3895	-0-	37	1	1940	3	Y	862	871	0	5
						948	9							
*11	6600 X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-	5	0	-0-

STRAUBE UNIT A														
WELL #: 5														
RRCID -> 283180														
COMPL. DATE 07/22/2018														
TOTAL DEPTH 13515														
PERF.13547 - 19119														
*12	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	8286	3	1240	9	N	1127	1127	0	-0-
*01	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9000	3	436	9	N	396	396	0	-0-
*02	5404 X	3545	-0-	-1859	-0-	2883	3	662	9	N	602	602	0	-0-
*03	9517 X	9305	-0-	-212	-0-	7412	3	543	5	N	1227	1227	0	-0-
						1350	9							
*04	14861 X	14861	-0-	-0-	-0-	12065	3	895	5	N	1728	1728	0	-0-
						1901	9							
*05	9517 X	8637	-0-	-880	-0-	8199	3	62	5	N	342	342	0	-0-
						376	9							
*06	9120 X	3996	-0-	-5124	-0-	3913	3	83	9	N	75	75	0	-0-
*07	12090 X	6888	-0-	-5202	-0-	6686	3	202	9	N	184	184	0	-0-
*08	12090 X	3251	-0-	-8839	-0-	3119	3	132	9	N	120	120	0	-0-
*09	11700 X	3232	-0-	-8468	-0-	3002	3	230	9	N	209	209	0	-0-
*10	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	8708	3	728	9	N	662	662	0	-0-
*11	7287 X	7287	-0-	-0-	-0-	6984	3	303	9	N	275	275	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
STRAUBE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 283370 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13334 PERF.13365 - 21304														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	22506 X	13780	-0-	-8726	-0-	11897	3	1883	9 N	1712	1712	0		-0-
*01	22506 X	13920	-0-	-8586	-0-	12086	3	1834	9 N	1667	1667	0		-0-
*02	20328 X	16811	-0-	-3517	-0-	14816	3	1995	9 N	1814	1814	0		-0-
*03	18972 X	10339	-0-	-8633	-0-	8386	3	622	5 N	1210	1210	0		-0-
						1331	9							
*04	15810 X	3730	-0-	-12080	-0-	2844	3	211	5 N	614	614	0		-0-
						675	9							
*05	23830 X	23830	-0-	-0-	-0-	21446	3	161	5 N	2021	2021	0		-0-
						2223	9							
*06	23765 X	23765	-0-	-0-	-0-	21728	3	2037	9 N	1852	1852	0		-0-
*07	18600 X	11637	-0-	-6963	-0-	9722	3	1915	9 N	1741	1741	0		-0-
*08	22506 X	14296	-0-	-8210	-0-	12277	3	2019	9 N	1835	1835	0		-0-
*09	21780 X	6747	-0-	-15033	-0-	4844	3	1903	9 N	1730	1730	0		-0-
*10	22506 X	9866	-0-	-12640	-0-	8187	3	1679	9 N	1526	1526	0		-0-
*11	21780 X	15773	-0-	-6007	-0-	13958	3	1815	9 N	1650	1650	0		-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 284223 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 13407 PERF.13408 - 21246														
*12	18398 X	18398	-0-	-0-	-0-	15523	3	2875	9 N	2614	2614	0		-0-
*01	17143 X	14737	-0-	-2406	-0-	12508	3	2229	9 N	2026	2026	0		-0-
*02	18443 X	18443	-0-	-0-	-0-	15495	3	2948	9 N	2680	2680	0		-0-
*03	18383 X	17526	-0-	-857	-0-	13616	3	1003	5 N	2643	2643	0		-0-
						2907	9							
*04	17790 X	17023	-0-	-767	-0-	13180	3	979	5 N	2604	2604	0		-0-
						2864	9							
*05	20429 X	17614	-0-	-2815	-0-	14649	3	109	5 N	2596	2596	0		-0-
						2856	9							
*06	19770 X	16794	-0-	-2976	-0-	14180	3	2614	9 N	2376	2376	0		-0-
*07	20429 X	16774	-0-	-3655	-0-	14196	3	2578	9 N	2344	2344	0		-0-
*08	17608 X	16042	-0-	-1566	-0-	13410	3	2632	9 N	2393	2393	0		-0-
*09	17040 X	16114	-0-	-926	-0-	13404	3	2710	9 N	2464	2464	0		-0-
*10	17608 X	14847	-0-	-2761	-0-	12423	3	2424	9 N	2204	2204	0		-0-
*11	17019 X	17019	-0-	-0-	-0-	14224	3	2795	9 N	2541	2541	0		-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 208 RRCID -> 284240 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13125 - 18345														
*12	20398 X	15535	-0-	-4863	-0-	255	1	11152	3 Y	3753	3752	0		7
						4128	9							
*01	20433 X	20433	-0-	-0-	-0-	298	1	15792	3 Y	3948	3947	0		8
						4343	9							
*02	16129 X	16129	-0-	-0-	-0-	225	1	12515	3 Y	3081	3082	0		7
						3389	9							
*03	19388 X	19388	-0-	-0-	-0-	307	1	14184	3 Y	3503	3503	0		7
						1044	5	3853	9					
*04	21309 X	21309	-0-	-0-	-0-	172	1	16192	3 Y	3399	3396	0		10
						1206	5	3739	9					
*05	20439 X	20439	-0-	-0-	-0-	136	1	16495	3 Y	3350	3352	0		8
						123	5	3685	9					
*06	18741 X	18741	-0-	-0-	-0-	157	1	14925	3 Y	3326	3326	0		8
						3659	9							
*07	20894 X	19689	-0-	-1205	-0-	177	1	15664	3 Y	3498	3499	0		7
						3848	9							
*08	20894 X	18317	-0-	-2577	-0-	146	1	14395	3 Y	3433	3433	0		7
						3776	9							
*09	20220 X	17074	-0-	-3146	-0-	159	1	13512	3 Y	3094	3095	0		6
						3403	9							
*10	20429 X	17966	-0-	-2463	-0-	127	1	14504	3 Y	3032	3031	0		7
						3335	9							
*11	19050 X	18791	-0-	-259	-0-	218	1	14913	3 Y	3327	3327	0		7
						3660	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333										NON-ASSOCIATED									
HOOKS NO. 2										WELL #: 209		RRCID -> 284241		COMPL. DATE 10/16/2018		TOTAL DEPTH 12958		PERF.13258 - 18589	
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM				
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE				
*12	12121 X	7035	-0-	-5086	-0-			117	1	5100	3	Y	1653	1654 0	3				
								1818	9										
*01	3096 X	3096	-0-	-0-	-0-			27	1	1489	3	Y	1436	1436 0	3				
								1580	9										
*02	9106 X	9106	-0-	-0-	-0-			123	1	6839	3	Y	1949	1947 0	5				
								2144	9										
*03	9771 X	9771	-0-	-0-	-0-			143	1	6694	3	Y	2223	2223 0	5				
								489	5	2445	9								
*04	15532 X	15532	-0-	-0-	-0-			125	1	11811	3	Y	2469	2466 0	8				
								880	5	2716	9								
*05	12022 X	12022	-0-	-0-	-0-			77	1	9349	3	Y	2297	2299 0	6				
								69	5	2527	9								
*06	12350 X	12350	-0-	-0-	-0-			100	1	9553	3	Y	2452	2452 0	6				
								2697	9										
*07	13950 X	11620	-0-	-2330	-0-			101	1	8963	3	Y	2324	2325 0	5				
								2556	9										
*08	13950 X	11507	-0-	-2443	-0-			89	1	8855	3	Y	2330	2330 0	5				
								2563	9										
*09	13500 X	12050	-0-	-1450	-0-			111	1	9466	3	Y	2248	2248 0	5				
								2473	9										
*10	12772 X	9389	-0-	-3383	-0-			66	1	7518	3	Y	1641	1642 0	4				
								1805	9										
*11	12360 X	10435	-0-	-1925	-0-			114	1	7847	3	Y	2249	2248 0	5				
								2474	9										
HOOKS NO. 2										WELL #: 212		RRCID -> 284277		COMPL. DATE 10/13/2018		TOTAL DEPTH 12949		PERF.13182 - 18641	
*12	16058 X	10169	-0-	-5889	-0-			161	1	7083	3	Y	2659	2658 0	5				
								2925	9										
*01	14227 X	14227	-0-	-0-	-0-			210	1	11135	3	Y	2620	2620 0	5				
								2882	9										
*02	12124 X	11717	-0-	-407	-0-			164	1	9121	3	Y	2211	2211 0	5				
								2432	9										
*03	13372 X	13372	-0-	-0-	-0-			208	1	9660	3	Y	2541	2541 0	5				
								709	5	2795	9								
*04	12990 X	6394	-0-	-6596	-0-			50	1	4743	3	Y	1135	1137 0	3				
								352	5	1249	9								
*05	13423 X	9767	-0-	-3656	-0-			61	1	7440	3	Y	2010	2008 0	5				
								55	5	2211	9								
*06	12990 X	9248	-0-	-3742	-0-			74	1	7041	3	Y	1939	1939 0	5				
								2133	9										
*07	11811 X	9519	-0-	-2292	-0-			81	1	7224	3	Y	2013	2014 0	4				
								2214	9										
*08	11811 X	10131	-0-	-1680	-0-			76	1	7576	3	Y	2254	2254 0	4				
								2479	9										
*09	9450 X	9346	-0-	-104	-0-			84	1	7130	3	Y	1938	1938 0	4				
								2132	9										
*10	9765 X	8663	-0-	-1102	-0-			57	1	6590	3	Y	1833	1833 0	4				
								2016	9										
*11	9810 X	9567	-0-	-243	-0-			106	1	7291	3	Y	1973	1973 0	4				
								2170	9										

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 #: 213 RRCID -> 284278 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 12803 PERF.13086 - 17266														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	142	1	6167	3	Y	1047	1047 0		2
						1152	9							
*01	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	112	1	5879	3	Y	980	980 0		2
						1078	9							
*02	6216 X	5046	-0-	-1170	-0-	76	1	4179	3	Y	719	719 0		2
						791	9							
*03	6882 X	4039	-0-	-2843	-0-	65	1	3012	3	Y	673	673 0		2
						222	5	740	9					
*04	6660 X	1781	-0-	-4879	-0-	15	1	1420	3	Y	218	219 0		1
						106	5	240	9					
*05	6882 X	59	-0-	-6823	-0-	59	3			Y	-0-	1 0		-0-
*06	6660 X	-0-	-0-	-6660	-0-					Y	-0-			-0-
*07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-			-0-
*08	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
*10	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HOOKS NO. 2 WELL #: 211 RRCID -> 284279 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13070 - 18417														
*12	8990 X	8081	-0-	-909	-0-	152	1	6606	3	Y	1203	1203 0		2
						1323	9							
*01	8180 X	8180	-0-	-0-	-0-	125	1	6606	3	Y	1317	1316 0		3
						1449	9							
*02	6188 X	5625	-0-	-563	-0-	82	1	4533	3	Y	918	919 0		2
						1010	9							
*03	6851 X	4991	-0-	-1860	-0-	81	1	3732	3	Y	820	820 0		2
						276	5	902	9					
*04	6630 X	801	-0-	-5829	-0-	6	1	571	3	Y	165	166 0		1
						42	5	182	9					
*05	6851 X	3491	-0-	-3360	-0-	20	1	2510	3	Y	857	856 0		2
						18	5	943	9					
*06	6630 X	4230	-0-	-2400	-0-	34	1	3291	3	Y	823	823 0		2
						905	9							
*07	5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	45	1	3999	3	Y	921	921 0		2
						1013	9							
*08	4278 X	4119	-0-	-159	-0-	30	1	2981	3	Y	1007	1007 0		2
						1108	9							
*09	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	39	1	3305	3	Y	852	852 0		2
						937	9							
*10	4278 X	3644	-0-	-634	-0-	25	1	2886	3	Y	666	666 0		2
						733	9							
*11	4140 X	2885	-0-	-1255	-0-	30	1	2063	3	Y	720	720 0		2
						792	9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 284288 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13652 - 17898														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
P. CRAIN UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 284289 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13773 - 17735													
M	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 AMT CODE BALANCE										
*12	12982 X	12982	-0-	-0-	-0-	235 1	11843 3	Y	822	822	0	-0-	
						904 9							
*01	11637 X	11637	-0-	-0-	-0-	183 1	10655 3	Y	726	726	0	-0-	
						799 9							
*02	7560 X	6408	-0-	-1152	-0-	108 1	5860 3	Y	400	400	0	-0-	
						440 9							
*03	12400 X	72	-0-	-12328	-0-	1 1	40 3	Y	25	25	0	-0-	
						3 5	28 9						
*04	12000 X	3302	-0-	-8698	-0-	65 1	2755 3	Y	250	250	0	-0-	
						207 5	275 9						
*05	12400 X	4812	-0-	-7588	-0-	82 1	4361 3	Y	305	305	0	-0-	
						33 5	336 9						
*06	11250 X	4441	-0-	-6809	-0-	63 1	4071 3	Y	279	279	0	-0-	
						307 9							
*07	6200 X	2130	-0-	-4070	-0-	81 1	1845 3	Y	185	185	0	-0-	
						204 9							
08	4867 X	197	-0-	-4670	-0-	19 3	178 9	Y	162	162	0	-0-	
*09	4710 X	4186	-0-	-524	-0-	220 1	3648 3	Y	289	289	0	-0-	
						318 9							
*10	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	263 1	8482 3	Y	813	813	0	-0-	
						894 9							
*11	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	158 1	5912 3	Y	464	464	0	-0-	
						510 9							
P. CRAIN UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284347 COMPL. DATE 10/19/2018 TOTAL DEPTH 13432 PERF.13760 - 17795													
*12	22872 X	22872	-0-	-0-	-0-	420 1	21123 3	Y	1208	1208	0	-0-	
						1329 9							
*01	17112 X	17112	-0-	-0-	-0-	272 1	15814 3	Y	933	933	0	-0-	
						1026 9							
*02	10164 X	4689	-0-	-5475	-0-	80 1	4317 3	Y	265	265	0	-0-	
						292 9							
*03	22878 X	5569	-0-	-17309	-0-	71 1	4700 3	Y	406	406	0	-0-	
						351 5	447 9						
*04	22140 X	382	-0-	-21758	-0-	8 1	335 3	Y	13	13	0	-0-	
						25 5	14 9						
*05	22878 X	444	-0-	-22434	-0-	8 1	420 3	Y	12	12	0	-0-	
						3 5	13 9						
06	16560 X	-0-	-0-	-16560	-0-			Y	-0-			-0-	
*07	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-			Y	-0-			-0-	
*08	5580 X	138	-0-	-5442	-0-	6 1	132 3	Y	-0-			-0-	
*09	480 X	85	-0-	-395	-0-	5 1	80 3	Y	-0-			-0-	
*10	434 X	107	-0-	-327	-0-	3 1	104 3	Y	-0-			-0-	
*11	120 X	34	-0-	-86	-0-	1 1	33 3	Y	-0-			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										NON-ASSOCIATED				
P. CRAIN UNIT A										WELL #: 6		RRCID -> 284348		
										COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13588		
										PERF.13909		- 17926		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	24676 X	1672	-0-	-23004	-0-			29	1	1454	3	Y	172	172 0 -0-
								189	9					
*01	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-			36	1	2120	3	Y	220	220 0 -0-
								242	9					
*02	16072 X	5921	-0-	-10151	-0-			98	1	5319	3	Y	458	458 0 -0-
								504	9					
*03	24020 X	24020	-0-	-0-	-0-			315	1	20702	3	Y	1322	1322 0 -0-
								1549	5	1454	9			
*04	21949 X	21949	-0-	-0-	-0-			442	1	18576	3	Y	1392	1392 0 -0-
								1400	5	1531	9			
*05	24164 X	24164	-0-	-0-	-0-			421	1	22266	3	Y	1190	1190 0 -0-
								168	5	1309	9			
*06	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-			275	1	17746	3	Y	1222	1222 0 -0-
								1344	9					
*07	24025 X	18983	-0-	-5042	-0-			737	1	16824	3	Y	1293	1293 0 -0-
								1422	9					
*08	24335 X	17895	-0-	-6440	-0-			712	1	15809	3	Y	1249	1249 0 -0-
								1374	9					
*09	23550 X	15559	-0-	-7991	-0-			789	1	13142	3	Y	1480	1480 0 -0-
								1628	9					
*10	24149 X	12820	-0-	-11329	-0-			356	1	11472	3	Y	902	902 0 -0-
								992	9					
*11	19380 X	17897	-0-	-1483	-0-			435	1	16286	3	Y	1069	1069 0 -0-
								1176	9					
P. CRAIN UNIT A										WELL #: 4		RRCID -> 284351		
										COMPL. DATE 10/18/2018		TOTAL DEPTH 13520		
										PERF.13733		- 17699		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	11408 X	3683	-0-	-7725	-0-			67	1	3371	3	Y	223	223 0 -0-
								245	9					
*01	10974 X	10974	-0-	-0-	-0-			173	1	10055	3	Y	678	678 0 -0-
								746	9					
*02	10304 X	6461	-0-	-3843	-0-			110	1	5964	3	Y	352	352 0 -0-
								387	9					
*03	11054 X	11054	-0-	-0-	-0-			146	1	9605	3	Y	530	530 0 -0-
								720	5	583	9			
*04	10620 X	8694	-0-	-1926	-0-			178	1	7469	3	Y	439	439 0 -0-
								564	5	483	9			
*05	10974 X	5291	-0-	-5683	-0-			95	1	4990	3	Y	153	153 0 -0-
								38	5	168	9			
*06	10710 X	7970	-0-	-2740	-0-			114	1	7359	3	Y	452	452 0 -0-
								497	9					
*07	9145 X	8675	-0-	-470	-0-			342	1	7792	3	Y	492	492 0 -0-
								541	9					
*08	9145 X	4848	-0-	-4297	-0-			190	1	4227	3	Y	392	392 0 -0-
								431	9					
*09	8700 X	358	-0-	-8342	-0-			33	3	325	9	Y	295	295 0 -0-
*10	8680 X	2398	-0-	-6282	-0-			62	1	2007	3	Y	299	299 0 -0-
								329	9					
*11	8400 X	4437	-0-	-3963	-0-			109	1	4073	3	Y	232	232 0 -0-
								255	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
P. CRAIN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 284352 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13853 - 18039														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	10323 X	129	-0-	-10194	-0-	3	1	126	3	Y	-0-			-0-
*01	23 X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-			-0-
*02	11396 X	10	-0-	-11386	-0-	10	3			Y	-0-			-0-
*03	13288 X	13288	-0-	-0-	-0-	171	1	11252	3	Y	932	932	0	-0-
						840	5	1025	9					
*04	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	248	1	10420	3	Y	812	812	0	-0-
						785	5	893	9					
*05	13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	225	1	11921	3	Y	739	739	0	-0-
						90	5	813	9					
*06	12870 X	11010	-0-	-1860	-0-	157	1	10131	3	Y	656	656	0	-0-
						722	9							
*07	13299 X	10421	-0-	-2878	-0-	405	1	9243	3	Y	703	703	0	-0-
						773	9							
*08	13299 X	9209	-0-	-4090	-0-	363	1	8057	3	Y	717	717	0	-0-
						789	9							
*09	12750 X	1321	-0-	-11429	-0-	44	1	767	3	Y	464	464	0	-0-
						510	9							
*10	13051 X	43	-0-	-13008	-0-	1	1	42	3	Y	-0-			-0-
*11	11010 X	13	-0-	-10997	-0-	13	3			Y	-0-			-0-
STRAUBE UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 284577 COMPL. DATE 07/23/2018 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13374 - 21489														
*12	31217 X	28025	-0-	-3192	-0-	23260	3	4765	9	N	4332	4332	0	-0-
*01	30194 X	21625	-0-	-8569	-0-	17932	3	3693	9	N	3357	3357	0	-0-
*02	27132 X	25276	-0-	-1856	-0-	21188	3	4088	9	N	3716	3716	0	-0-
*03	28024 X	25667	-0-	-2357	-0-	19837	3	1466	5	N	3967	3967	0	-0-
						4364	9							
*04	27120 X	24491	-0-	-2629	-0-	18917	3	1410	5	N	3785	3785	0	-0-
						4164	9							
*05	28024 X	24373	-0-	-3651	-0-	20065	3	150	5	N	3780	3780	0	-0-
						4158	9							
*06	27090 X	23135	-0-	-3955	-0-	19122	3	4013	9	N	3648	3648	0	-0-
*07	27993 X	23375	-0-	-4618	-0-	19312	3	4063	9	N	3694	3694	0	-0-
*08	25668 X	22544	-0-	-3124	-0-	18648	3	3896	9	N	3542	3542	0	-0-
*09	24480 X	21763	-0-	-2717	-0-	18023	3	3740	9	N	3400	3400	0	-0-
*10	24366 X	21840	-0-	-2526	-0-	18104	3	3736	9	N	3396	3396	0	-0-
*11	23130 X	22625	-0-	-505	-0-	19160	3	3465	9	N	3150	3150	0	-0-
SAUNDERS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 286238 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13405 - 19007														
*12	25267 X	25267	-0-	-0-	-0-	421	1	19351	3	N	4995	4995	0	-0-
						5495	9							
*01	18287 X	18287	-0-	-0-	-0-	356	1	14271	3	N	3327	3327	0	-0-
						3660	9							
*02	16695 X	16695	-0-	-0-	-0-	349	1	12829	3	N	3197	3197	0	-0-
						3517	9							
*03	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	374	1	13017	3	N	4151	4151	0	-0-
						954	5	4566	9					
*04	19318 X	19318	-0-	-0-	-0-	336	1	13216	3	N	4346	4346	0	-0-
						985	5	4781	9					
*05	18053 X	18053	-0-	-0-	-0-	376	1	13266	3	N	3920	3920	0	-0-
						99	5	4312	9					
*06	18945 X	18945	-0-	-0-	-0-	342	1	14568	3	N	3668	3668	0	-0-
						4035	9							
*07	18933 X	18933	-0-	-0-	-0-	393	1	14046	3	N	4085	4085	0	-0-
						4494	9							
*08	17105 X	17105	-0-	-0-	-0-	425	1	13823	3	N	2597	2597	0	-0-
						2857	9							
*09	18655 X	18655	-0-	-0-	-0-	392	1	13596	3	N	4243	4243	0	-0-
						4667	9							
*10	19883 X	19883	-0-	-0-	-0-	293	1	15727	3	N	3512	3512	0	-0-
						3863	9							
*11	18107 X	18107	-0-	-0-	-0-	352	1	14332	3	N	3112	3112	0	-0-
						3423	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP										//CONT.//		109333											
SAUNDERS UNIT B										WELL #:		6		RRCID -> 286248		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13355		PERF.13331 - 18879			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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-				
11	0 Z		NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
SAUNDERS UNIT B										WELL #:		7		RRCID -> 286249		COMPL. DATE 10/17/2019		TOTAL DEPTH 13413		PERF.13380 - 19169			
*12	39513	X	39513	-0-	-0-	-0-	692	1	31650	3	N	6519	6519	0					-0-				
							7171	9															
*01	35048	X	35048	-0-	-0-	-0-	659	1	26522	3	N	7152	7152	0					-0-				
							7867	9															
*02	31221	X	31221	-0-	-0-	-0-	645	1	23758	3	N	6198	6198	0					-0-				
							6818	9															
*03	33520	X	33520	-0-	-0-	-0-	691	1	23923	3	N	6495	6495	0					-0-				
							1761	5	7145	9													
*04	31441	X	31441	-0-	-0-	-0-	605	1	23604	3	N	4963	4963	0					-0-				
							1773	5	5459	9													
*05	34203	X	34203	-0-	-0-	-0-	742	1	26129	3	N	6487	6487	0					-0-				
							196	5	7136	9													
*06	36032	X	36032	-0-	-0-	-0-	669	1	28475	3	N	6262	6262	0					-0-				
							6888	9															
*07	34667	X	34667	-0-	-0-	-0-	762	1	27125	3	N	6164	6164	0					-0-				
							6780	9															
*08	33130	X	33130	-0-	-0-	-0-	756	1	24711	3	N	6966	6966	0					-0-				
							7663	9															
*09	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	659	1	22686	3	N	4611	4611	0					-0-				
							5072	9															
*10	31828	X	31828	-0-	-0-	-0-	482	1	25872	3	N	4976	4976	0					-0-				
							5474	9															
*11	31337	X	31337	-0-	-0-	-0-	618	1	25177	3	N	5038	5038	0					-0-				
							5542	9															
SAUNDERS UNIT B										WELL #:		8		RRCID -> 286312		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13460		PERF.13500 - 19085			
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-				
11	0 Z		NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
SAUNDERS UNIT B										WELL #:		5		RRCID -> 286475		COMPL. DATE 04/05/2019		TOTAL DEPTH 13479		PERF.13542 - 19104			
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-				
11	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										LP//CONT.// 109333										
BUTLER A-304-BRYSCH USW D										WELL #: 1		RRCID -> 286582		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13921 - 20883		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*12	41261	X	34222	-0-	-7039	-0-				280	1	29699	3	N	3857	3857	0			-0-
										4243	9									
*01	38998	X	33492	-0-	-5506	-0-				287	1	29030	3	N	3795	3795	0			-0-
										4175	9									
*02	34608	X	29629	-0-	-4979	-0-				265	1	25678	3	N	3351	3351	0			-0-
										3686	9									
*03	38316	X	33299	-0-	-5017	-0-				250	1	27003	3	N	3655	3655	0			-0-
										2025	5	4021	9							
*04	35220	X	32493	-0-	-2727	-0-				212	1	26480	3	N	3453	3453	0			-0-
										2003	5	3798	9							
*05	34224	X	32165	-0-	-2059	-0-				199	1	28018	3	N	3396	3396	0			-0-
										212	5	3736	9							
*06	32400	X	18989	-0-	-13411	-0-				156	1	16401	3	N	2211	2211	0			-0-
										2432	9									
*07	33573	X	447	-0-	-33126	-0-				15	3	432	9	N	393	393	0			-0-
08	33573	X	-0-	-0-	-33573	-0-								N	-0-					-0-
09	32490	X	-0-	-0-	-32490	-0-								N	-0-					-0-
10	32178	X	-0-	-0-	-32178	-0-								N	-0-					-0-
*11	18990	X	236	-0-	-18754	-0-				1	1	107	3	N	116	116	0			-0-
										128	9									
BUTLER A-304-BRYSCH USW C										WELL #: 1		RRCID -> 286583		COMPL. DATE 07/04/2019		TOTAL DEPTH 13588		PERF.13934 - 20847		
*12	50530	X	42770	-0-	-7760	-0-				349	1	36963	3	N	4962	4962	0			-0-
										5458	9									
*01	49073	X	42296	-0-	-6777	-0-				361	1	36570	3	N	4877	4877	0			-0-
										5365	9									
*02	41076	X	36528	-0-	-4548	-0-				324	1	31435	3	N	4335	4335	0			-0-
										4769	9									
*03	45477	X	40723	-0-	-4754	-0-				304	1	32800	3	N	4691	4691	0			-0-
										2459	5	5160	9							
*04	44010	X	38276	-0-	-5734	-0-				248	1	30972	3	N	4285	4285	0			-0-
										2342	5	4714	9							
*05	42780	X	38123	-0-	-4657	-0-				233	1	32829	3	N	4375	4375	0			-0-
										248	5	4813	9							
*06	40920	X	39194	-0-	-1726	-0-				322	1	33801	3	N	4610	4610	0			-0-
										5071	9									
*07	48496	X	48496	-0-	-0-	-0-				522	1	44264	3	N	3373	3373	0			-0-
										3710	9									
*08	43197	X	43197	-0-	-0-	-0-				417	1	38182	3	N	4180	4180	0			-0-
										4598	9									
*09	39180	X	26093	-0-	-13087	-0-				275	1	22941	3	N	2615	2615	0			-0-
										2877	9									
10	48484	X	-0-	-0-	-48484	-0-								N	-0-					-0-
*11	49590	X	49590	-0-	-0-	-0-				237	1	41849	3	N	6822	6822	0			-0-
										7504	9									
SAUNDERS UNIT B										WELL #: 9		RRCID -> 286662		COMPL. DATE 04/06/2019		TOTAL DEPTH 13345		PERF.13313 - 18864		
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-
11	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															
BUTLER A-304-BRYSCH USW E										WELL #:		1		RRCID -> 287144		COMPL. DATE 07/05/2019		TOTAL DEPTH 12284		PERF.13699 - 20528					
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							
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*11	89 X	89	-0-	-0-	-0-	-0-			1 1		88 3	N	-0-					-0-							
BUTLER A-304-BRYSCH USW A										WELL #:		1		RRCID -> 287175		COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 13530		PERF.13806 - 20720					
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*03	1 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1 3			N	-0-					-0-							
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	1 X	-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-							
*11	3000 N	70620	-0-	-0-	67620	67620			331 11762	1 9	58527 3	N	10693	10693	0			-0-							
BUTLER A-304-BRYSCH USW B										WELL #:		1		RRCID -> 287203		COMPL. DATE 07/02/2019		TOTAL DEPTH 13693		PERF.14275 - 21325					
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-							
*11	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	-0-			6 6914	1 9	1277 3	N	6285	6285	0			-0-							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
ADIX UNIT A				WELL #:		7	RRCID -> 288334		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13415		PERF.13486 - 18253					
M	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	
*12		50626 X	50626	-0-	-0-	-0-	798 1	43591	3	N		5670	5670	0			-0-	
							6237 9											
*01		43998 X	43998	-0-	-0-	-0-	783 1	38066	3	N		4681	4681	0			-0-	
							5149 9											
*02		41093 X	41093	-0-	-0-	-0-	760 1	35685	3	N		4225	4225	0			-0-	
							4648 9											
*03		53182 X	53182	-0-	-0-	-0-	865 1	42789	3	N		5767	5767	0			-0-	
							3184 5	6344	9									
*04		48333 X	48333	-0-	-0-	-0-	940 1	38414	3	N		5545	5545	0			-0-	
							2879 5	6100	9									
*05		45584 X	45584	-0-	-0-	-0-	937 1	38415	3	N		5404	5404	0			-0-	
							288 5	5944	9									
*06		45424 X	45424	-0-	-0-	-0-	910 1	38488	3	N		5478	5478	0			-0-	
							6026 9											
*07		45651 X	45651	-0-	-0-	-0-	958 1	38820	3	N		5339	5339	0			-0-	
							5873 9											
*08		43059 X	43059	-0-	-0-	-0-	827 1	36578	3	N		5140	5140	0			-0-	
							5654 9											
*09		40430 X	40430	-0-	-0-	-0-	735 1	34435	3	N		4782	4782	0			-0-	
							5260 9											
*10		40051 X	40051	-0-	-0-	-0-	1001 1	34046	3	N		4549	4549	0			-0-	
							5004 9											
*11		33527 X	33527	-0-	-0-	-0-	1118 1	27857	3	N		4138	4138	0			-0-	
							4552 9											
ADIX UNIT A				WELL #:		4	RRCID -> 288342		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13404		PERF.13656 - 18150					
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-	
11		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-	
ADIX UNIT A				WELL #:		6	RRCID -> 288343		COMPL. DATE 11/19/2019		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13626 - 17842					
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-	
11		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					
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-	
11		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														
BUTLER D - GOHLKE A USW A WELL #: 1 RRCID -> 288429 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13711 - 22157														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
*12	45136 X	42316	-0-	-2820	-0-	37843	3	4473	9	N	4066	4066	0	-0-
*01	45136 X	37329	-0-	-7807	-0-	1	1	33824	3	N	3185	3185	0	-0-
						3504	9							
*02	37576 X	34337	-0-	-3239	-0-	4	1	31455	3	N	2616	2616	0	-0-
						2878	9							
*03	42315 X	40235	-0-	-2080	-0-	34432	3	2591	5	N	2920	2920	0	-0-
						3212	9							
*04	40950 X	36908	-0-	-4042	-0-	31053	3	2355	5	N	3182	3182	0	-0-
						3500	9							
*05	42315 X	36264	-0-	-6051	-0-	32819	3	249	5	N	2905	2905	0	-0-
						3196	9							
*06	38940 X	33148	-0-	-5792	-0-	30211	3	2937	9	N	2670	2670	0	-0-
*07	40238 X	35544	-0-	-4694	-0-	32464	3	3080	9	N	2800	2800	0	-0-
*08	40238 X	28371	-0-	-11867	-0-	3	1	26220	3	N	1953	1953	0	-0-
						2148	9							
*09	36900 X	29250	-0-	-7650	-0-	24	1	26541	3	N	2441	2441	0	-0-
						2685	9							
*10	36270 X	27782	-0-	-8488	-0-	34	1	25143	3	N	2368	2368	0	-0-
						2605	9							
*11	34410 X	26204	-0-	-8206	-0-	41	1	23621	3	N	2311	2311	0	-0-
						2542	9							
BUTLER D - GOHLKE A USW B WELL #: 1 RRCID -> 288430 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13641 PERF.13410 - 21928														
*12	60202 X	56754	-0-	-3448	-0-	51008	3	5746	9	N	5224	5224	0	-0-
*01	54347 X	54347	-0-	-0-	-0-	1	1	49366	3	N	4527	4527	0	-0-
						4980	9							
*02	46092 X	46092	-0-	-0-	-0-	6	1	41739	3	N	3952	3952	0	-0-
						4347	9							
*03	56761 X	46355	-0-	-10406	-0-	38911	3	2925	5	N	4108	4108	0	-0-
						4519	9							
*04	54930 X	40947	-0-	-13983	-0-	34382	3	2607	5	N	3598	3598	0	-0-
						3958	9							
*05	56761 X	39628	-0-	-17133	-0-	35420	3	268	5	N	3582	3582	0	-0-
						3940	9							
*06	52590 X	36459	-0-	-16131	-0-	32723	3	3736	9	N	3396	3396	0	-0-
*07	51026 X	31136	-0-	-19890	-0-	27562	3	3574	9	N	3249	3249	0	-0-
*08	46345 X	30744	-0-	-15601	-0-	3	1	27754	3	N	2715	2715	0	-0-
						2987	9							
*09	40950 X	34498	-0-	-6452	-0-	28	1	30888	3	N	3256	3256	0	-0-
						3582	9							
*10	39618 X	33174	-0-	-6444	-0-	40	1	29534	3	N	3273	3273	0	-0-
						3600	9							
*11	36450 X	29761	-0-	-6689	-0-	46	1	26419	3	N	2996	2996	0	-0-
						3296	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BUTLER D - GOHLKE A USW C WELL #: 1 RRCID -> 288431 COMPL. DATE 12/15/2020 TOTAL DEPTH 13718 PERF.13572 - 22234															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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
*12	101029 X	85102	-0-	-15927	-0-	75440	3	9662	9	N	8784	8784	0		-0-
*01	92380 X	86197	-0-	-6183	-0-	2	1	77385	3	N	8009	8009	0		-0-
						8810	9								
*02	77504 X	70331	-0-	-7173	-0-	8	1	63177	3	N	6496	6496	0		-0-
						7146	9								
*03	85808 X	78679	-0-	-7129	-0-	66034	3	4964	5	N	6983	6983	0		-0-
						7681	9								
*04	83430 X	74067	-0-	-9363	-0-	62590	3	4746	5	N	6119	6119	0		-0-
						6731	9								
*05	86211 X	71723	-0-	-14488	-0-	64603	3	490	5	N	6027	6027	0		-0-
						6630	9								
*06	83430 X	64980	-0-	-18450	-0-	58868	3	6112	9	N	5556	5556	0		-0-
*07	78678 X	65224	-0-	-13454	-0-	58985	3	6239	9	N	5672	5672	0		-0-
*08	78678 X	46505	-0-	-32173	-0-	5	1	41992	3	N	4098	4098	0		-0-
						4508	9								
*09	74070 X	59633	-0-	-14437	-0-	49	1	53797	3	N	5261	5261	0		-0-
						5787	9								
*10	71734 X	58073	-0-	-13661	-0-	70	1	52422	3	N	5074	5074	0		-0-
						5581	9								
*11	64980 X	53971	-0-	-11009	-0-	85	1	48747	3	N	4672	4672	0		-0-
						5139	9								
SAUNDERS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 288630 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 13278 PERF.13476 - 19121															
*12	43865 X	24500	-0-	-19365	-0-	20066	3	4434	9	N	4031	4031	0		-0-
*01	36673 X	23220	-0-	-13453	-0-	18978	3	4242	9	N	3856	3856	0		-0-
*02	28588 X	19431	-0-	-9157	-0-	15857	3	3574	9	N	3249	3249	0		-0-
*03	27900 X	21029	-0-	-6871	-0-	15940	3	1187	5	N	3547	3547	0		-0-
						3902	9								
*04	25530 X	17537	-0-	-7993	-0-	13201	3	991	5	N	3041	3041	0		-0-
						3345	9								
*05	24490 X	17263	-0-	-7227	-0-	13834	3	104	5	N	3023	3023	0		-0-
						3325	9								
*06	22470 X	15060	-0-	-7410	-0-	12113	3	2947	9	N	2679	2679	0		-0-
*07	21514 X	16260	-0-	-5254	-0-	13023	3	3237	9	N	2943	2943	0		-0-
*08	21018 X	16073	-0-	-4945	-0-	12815	3	3258	9	N	2962	2962	0		-0-
*09	17550 X	15194	-0-	-2356	-0-	12185	3	3009	9	N	2735	2735	0		-0-
*10	17267 X	14068	-0-	-3199	-0-	11117	3	2951	9	N	2683	2683	0		-0-
*11	15840 X	11965	-0-	-3875	-0-	9486	3	2479	9	N	2254	2254	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT										BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333							
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN A ULW A WELL #: 1										RRCID -> 288635 COMPL. DATE 07/13/2020 TOTAL DEPTH 13489 PERF.13385 - 21885							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*12	67797 X	39380	-0-	-28417	-0-		35	1	36549	3	N	2542	2542	0			-0-
							2796	9									
*01	61752 X	36141	-0-	-25611	-0-		56	1	33453	3	N	2393	2393	0			-0-
							2632	9									
*02	55776 X	30481	-0-	-25295	-0-		39	1	28181	3	N	2055	2055	0			-0-
							2261	9									
*03	51584 X	31631	-0-	-19953	-0-		25	1	27211	3	N	2133	2133	0			-0-
							2049	5	2346	9							
*04	43380 X	28313	-0-	-15067	-0-		12	1	24374	3	N	1886	1886	0			-0-
							1852	5	2075	9							
*05	39370 X	27726	-0-	-11644	-0-		10	1	25407	3	N	1924	1924	0			-0-
							193	5	2116	9							
*06	34980 X	25352	-0-	-9628	-0-		14	1	23396	3	N	1765	1765	0			-0-
							1942	9									
*07	33759 X	24699	-0-	-9060	-0-		28	1	22764	3	N	1734	1734	0			-0-
							1907	9									
*08	31620 X	23660	-0-	-7960	-0-		50	1	21773	3	N	1670	1670	0			-0-
							1837	9									
*09	28320 X	21310	-0-	-7010	-0-		43	1	19597	3	N	1518	1518	0			-0-
							1670	9									
*10	27714 X	19479	-0-	-8235	-0-		53	1	17883	3	N	1403	1403	0			-0-
							1543	9									
*11	25350 X	12680	-0-	-12670	-0-		47	1	11614	3	N	926	926	0			-0-
							1019	9									
SAUNDERS UNIT A										WELL #: 8 RRCID -> 288728 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13229 PERF.13455 - 17179							
*12	57319 X	48693	-0-	-8626	-0-		40362	3	8331	9	N	7574	7574	0			-0-
*01	57319 X	42892	-0-	-14427	-0-		35204	3	7688	9	N	6989	6989	0			-0-
*02	51772 X	35835	-0-	-15937	-0-		29344	3	6491	9	N	5901	5901	0			-0-
*03	56296 X	37156	-0-	-19140	-0-		28271	3	2106	5	N	6163	6163	0			-0-
							6779	9									
*04	54360 X	33463	-0-	-20897	-0-		25452	3	1913	5	N	5544	5544	0			-0-
							6098	9									
*05	48701 X	33075	-0-	-15626	-0-		26804	3	202	5	N	5517	5517	0			-0-
							6069	9									
*06	41520 X	30133	-0-	-11387	-0-		24654	3	5479	9	N	4981	4981	0			-0-
*07	39680 X	29870	-0-	-9810	-0-		24325	3	5545	9	N	5041	5041	0			-0-
*08	37169 X	28312	-0-	-8857	-0-		22946	3	5366	9	N	4878	4878	0			-0-
*09	33450 X	26821	-0-	-6629	-0-		21592	3	5229	9	N	4754	4754	0			-0-
*10	33077 X	27109	-0-	-5968	-0-		21882	3	5227	9	N	4752	4752	0			-0-
*11	30120 X	24593	-0-	-5527	-0-		19864	3	4729	9	N	4299	4299	0			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SAUNDERS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 288736 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13336 - 18800														
M	ALLOW 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
*12	55645 X	36588	-0-	-19057	-0-	31817	3	4771	9 N	4337	4337	0		-0-
*01	48918 X	32401	-0-	-16517	-0-	27957	3	4444	9 N	4040	4040	0		-0-
*02	36568 X	26327	-0-	-10241	-0-	22429	3	3898	9 N	3544	3544	0		-0-
*03	38657 X	28222	-0-	-10435	-0-	22331	3	1668	5 N	3839	3839	0		-0-
						4223	9							
*04	37410 X	25230	-0-	-12180	-0-	19753	3	1488	5 N	3626	3626	0		-0-
						3989	9							
*05	36580 X	24996	-0-	-11584	-0-	20832	3	157	5 N	3643	3643	0		-0-
						4007	9							
*06	31350 X	23995	-0-	-7355	-0-	20358	3	3637	9 N	3306	3306	0		-0-
*07	29140 X	21974	-0-	-7166	-0-	18264	3	3710	9 N	3373	3373	0		-0-
*08	28210 X	19590	-0-	-8620	-0-	16401	3	3189	9 N	2899	2899	0		-0-
*09	25230 X	17967	-0-	-7263	-0-	15053	3	2914	9 N	2649	2649	0		-0-
*10	24986 X	18289	-0-	-6697	-0-	15148	3	3141	9 N	2855	2855	0		-0-
*11	24000 X	18214	-0-	-5786	-0-	14500	3	3714	9 N	3376	3376	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 288764 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13546 - 19350														
*12	31527 X	15167	-0-	-16360	-0-	12936	3	2231	9 N	2028	2028	0		-0-
*01	31527 X	13908	-0-	-17619	-0-	11808	3	2100	9 N	1909	1909	0		-0-
*02	28476 X	9940	-0-	-18536	-0-	8497	3	1443	9 N	1312	1312	0		-0-
*03	23374 X	12556	-0-	-10818	-0-	10189	3	762	5 N	1459	1459	0		-0-
						1605	9							
*04	16650 X	12600	-0-	-4050	-0-	10131	3	764	5 N	1550	1550	0		-0-
						1705	9							
*05	15159 X	10363	-0-	-4796	-0-	8727	3	66	5 N	1427	1427	0		-0-
						1570	9							
*06	13470 X	6101	-0-	-7369	-0-	5159	3	942	9 N	856	856	0		-0-
*07	13020 X	12685	-0-	-335	-0-	10863	3	1822	9 N	1656	1656	0		-0-
*08	13020 X	12831	-0-	-189	-0-	11017	3	1814	9 N	1649	1649	0		-0-
*09	12600 X	12103	-0-	-497	-0-	10434	3	1669	9 N	1517	1517	0		-0-
*10	12679 X	11569	-0-	-1110	-0-	10428	3	1141	9 N	1037	1037	0		-0-
*11	12420 X	9673	-0-	-2747	-0-	8927	3	746	9 N	678	678	0		-0-
SAUNDERS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 288765 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 13234 PERF.13392 - 19265														
*12	35867 X	26533	-0-	-9334	-0-	22154	3	4379	9 N	3981	3981	0		-0-
*01	35154 X	22693	-0-	-12461	-0-	18832	3	3861	9 N	3510	3510	0		-0-
*02	31556 X	18980	-0-	-12576	-0-	15684	3	3296	9 N	2996	2996	0		-0-
*03	31620 X	19085	-0-	-12535	-0-	14568	3	1086	5 N	3119	3119	0		-0-
						3431	9							
*04	28920 X	17854	-0-	-11066	-0-	13702	3	1031	5 N	2837	2837	0		-0-
						3121	9							
*05	26536 X	17658	-0-	-8878	-0-	14485	3	109	5 N	2785	2785	0		-0-
						3064	9							
*06	21960 X	16444	-0-	-5516	-0-	13620	3	2824	9 N	2567	2567	0		-0-
*07	21018 X	13792	-0-	-7226	-0-	11362	3	2430	9 N	2209	2209	0		-0-
*08	19096 X	14375	-0-	-4721	-0-	11689	3	2686	9 N	2442	2442	0		-0-
*09	17850 X	13342	-0-	-4508	-0-	10864	3	2478	9 N	2253	2253	0		-0-
*10	17670 X	13826	-0-	-3844	-0-	11223	3	2603	9 N	2366	2366	0		-0-
*11	16440 X	11738	-0-	-4702	-0-	10021	3	1717	9 N	1561	1561	0		-0-

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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	44764 X	32113	-0-	-12651	-0-	26484	3	5629	9	N	5117	5117	0	-0-	
*01	43803 X	29850	-0-	-13953	-0-	24589	3	5261	9	N	4783	4783	0	-0-	
*02	36680 X	25371	-0-	-11309	-0-	20909	3	4462	9	N	4056	4056	0	-0-	
*03	37510 X	26723	-0-	-10787	-0-	20428	3	1523	5	N	4338	4338	0	-0-	
						4772	9								
*04	33690 X	25113	-0-	-8577	-0-	19227	3	1446	5	N	4036	4036	0	-0-	
						4440	9								
*05	32116 X	24958	-0-	-7158	-0-	20319	3	153	5	N	4078	4078	0	-0-	
						4486	9								
*06	28890 X	23653	-0-	-5237	-0-	19422	3	4231	9	N	3846	3846	0	-0-	
*07	28086 X	23272	-0-	-4814	-0-	19077	3	4195	9	N	3814	3814	0	-0-	
*08	26722 X	21681	-0-	-5041	-0-	17700	3	3981	9	N	3619	3619	0	-0-	
*09	25110 X	20596	-0-	-4514	-0-	16721	3	3875	9	N	3523	3523	0	-0-	
*10	24955 X	20953	-0-	-4002	-0-	17059	3	3894	9	N	3540	3540	0	-0-	
*11	23640 X	19325	-0-	-4315	-0-	15923	3	3402	9	N	3093	3093	0	-0-	
STANCH-BAR-CRAIN-FRAN ULW B WELL #: 1 RRCID -> 288914 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13294 PERF.12939 - 21335															
*12	56451 X	49752	-0-	-6699	-0-	43	1	45349	3	N	3964	3964	0	-0-	
						4360	9								
*01	56451 X	45326	-0-	-11125	-0-	68	1	41231	3	N	3661	3661	0	-0-	
						4027	9								
*02	50988 X	36922	-0-	-14066	-0-	46	1	33421	3	N	3141	3141	0	-0-	
						3455	9								
*03	56327 X	38185	-0-	-18142	-0-	30	1	32146	3	N	3263	3263	0	-0-	
						2420	5	3589	9						
*04	52230 X	34932	-0-	-17298	-0-	15	1	29467	3	N	2920	2920	0	-0-	
						2238	5	3212	9						
*05	49755 X	34436	-0-	-15319	-0-	12	1	30947	3	N	2947	2947	0	-0-	
						235	5	3242	9						
*06	43860 X	31376	-0-	-12484	-0-	17	1	28372	3	N	2715	2715	0	-0-	
						2987	9								
*07	40889 X	30909	-0-	-9980	-0-	35	1	27890	3	N	2713	2713	0	-0-	
						2984	9								
*08	38192 X	29611	-0-	-8581	-0-	61	1	26667	3	N	2621	2621	0	-0-	
						2883	9								
*09	34920 X	27881	-0-	-7039	-0-	55	1	25135	3	N	2446	2446	0	-0-	
						2691	9								
*10	34441 X	27929	-0-	-6512	-0-	75	1	25162	3	N	2447	2447	0	-0-	
						2692	9								
*11	31380 X	28914	-0-	-2466	-0-	106	1	26322	3	N	2260	2260	0	-0-	
						2486	9								

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 #: 10 RRCID -> 288965 COMPL. DATE 09/14/2020 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13200 - 17782														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50065 X	27852	-0-	-22213	-0-	24 1	25186 3	N	2402	2402 0			-0-	
						2642 9								
*01	50065 X	17423	-0-	-32642	-0-	25 1	15128 3	N	2064	2064 0			-0-	
						2270 9								
*02	45220 X	18534	-0-	-26686	-0-	23 1	16437 3	N	1885	1885 0			-0-	
						2074 9								
*03	40765 X	15419	-0-	-25346	-0-	12 1	12757 3	N	1537	1537 0			-0-	
						959 5	1691 9							
*04	34500 X	13283	-0-	-21217	-0-	5 1	10650 3	N	1656	1656 0			-0-	
						806 5	1822 9							
*05	27838 X	11616	-0-	-16222	-0-	4 1	9891 3	N	1496	1496 0			-0-	
						75 5	1646 9							
*06	19860 X	6745	-0-	-13115	-0-	3 1	5674 3	N	971	971 0			-0-	
						1068 9								
07	20522 X	588	-0-	-19934	-0-	17 3	571 9	N	519	519 0			-0-	
08	15407 X	810	-0-	-14597	-0-	23 3	787 9	N	715	715 0			-0-	
*09	13290 X	6105	-0-	-7185	-0-	11 1	4988 3	N	1005	1005 0			-0-	
						1106 9								
*10	11625 X	4501	-0-	-7124	-0-	11 1	3669 3	N	746	746 0			-0-	
						821 9								
*11	6750 X	1089	-0-	-5661	-0-	2 1	501 3	N	533	533 0			-0-	
						586 9								
STANCHOS A-P. CRAIN A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289045 COMPL. DATE 07/14/2020 TOTAL DEPTH 13462 PERF.13309 - 22666														
*12	71703 X	65121	-0-	-6582	-0-	58 1	60158 3	N	4459	4459 0			-0-	
						4905 9								
*01	71703 X	64044	-0-	-7659	-0-	99 1	59471 3	N	4067	4067 0			-0-	
						4474 9								
*02	64764 X	51042	-0-	-13722	-0-	65 1	47173 3	N	3458	3458 0			-0-	
						3804 9								
*03	65627 X	55058	-0-	-10569	-0-	44 1	47254 3	N	3818	3818 0			-0-	
						3560 5	4200 9							
*04	63510 X	49178	-0-	-14332	-0-	21 1	42296 3	N	3315	3315 0			-0-	
						3214 5	3647 9							
*05	65131 X	48599	-0-	-16532	-0-	18 1	44578 3	N	3331	3331 0			-0-	
						339 5	3664 9							
*06	61980 X	43664	-0-	-18316	-0-	24 1	40317 3	N	3021	3021 0			-0-	
						3323 9								
*07	56513 X	42061	-0-	-14452	-0-	48 1	38811 3	N	2911	2911 0			-0-	
						3202 9								
*08	55056 X	40389	-0-	-14667	-0-	85 1	37103 3	N	2910	2910 0			-0-	
						3201 9								
*09	49170 X	37130	-0-	-12040	-0-	75 1	34085 3	N	2700	2700 0			-0-	
						2970 9								
*10	48608 X	35671	-0-	-12937	-0-	98 1	32684 3	N	2626	2626 0			-0-	
						2889 9								
*11	43650 X	34040	-0-	-9610	-0-	125 1	31046 3	N	2608	2608 0			-0-	
						2869 9								

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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*12	61690 X	56446	-0-	-5244	-0-	49	1	51395	3	N	4547	4547	0	-0-
						5002	9							
*01	61690 X	52359	-0-	-9331	-0-	79	1	47714	3	N	4151	4151	0	-0-
						4566	9							
*02	55720 X	45143	-0-	-10577	-0-	56	1	40971	3	N	3742	3742	0	-0-
						4116	9							
*03	58342 X	48444	-0-	-9898	-0-	38	1	41014	3	N	3913	3913	0	-0-
						3088	5	4304	9					
*04	56460 X	43208	-0-	-13252	-0-	18	1	36542	3	N	3521	3521	0	-0-
						2775	5	3873	9					
*05	56451 X	43359	-0-	-13092	-0-	16	1	39130	3	N	3560	3560	0	-0-
						297	5	3916	9					
*06	50670 X	41380	-0-	-9290	-0-	23	1	37719	3	N	3307	3307	0	-0-
						3638	9							
*07	49972 X	42465	-0-	-7507	-0-	48	1	38731	3	N	3351	3351	0	-0-
						3686	9							
*08	48453 X	40663	-0-	-7790	-0-	84	1	36821	3	N	3416	3416	0	-0-
						3758	9							
*09	43200 X	36964	-0-	-6236	-0-	73	1	33381	3	N	3191	3191	0	-0-
						3510	9							
*10	43369 X	36564	-0-	-6805	-0-	99	1	33025	3	N	3127	3127	0	-0-
						3440	9							
*11	41370 X	35160	-0-	-6210	-0-	128	1	31686	3	N	3042	3042	0	-0-
						3346	9							
HOOKS 4-HARDESTY A USW B WELL #: 1 RRCID -> 289188 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13245 PERF.13308 - 23021														
*12	48856 X	25673	-0-	-23183	-0-	2	1	22131	3	N	3218	3218	0	-0-
						3540	9							
*01	43400 X	23490	-0-	-19910	-0-	11	1	20170	3	N	3008	3008	0	-0-
						3309	9							
*02	33068 X	19400	-0-	-13668	-0-	22	1	16709	3	N	2426	2426	0	-0-
						2669	9							
*03	31062 X	19212	-0-	-11850	-0-	12	1	15372	3	N	2440	2440	0	-0-
						1144	5	2684	9					
*04	27090 X	17064	-0-	-10026	-0-	9	1	13652	3	N	2163	2163	0	-0-
						1024	5	2379	9					
*05	25668 X	16781	-0-	-8887	-0-	11	1	14295	3	N	2153	2153	0	-0-
						107	5	2368	9					
*06	22740 X	16257	-0-	-6483	-0-	13	1	13983	3	N	2055	2055	0	-0-
						2261	9							
*07	21483 X	14899	-0-	-6584	-0-	10	1	12787	3	N	1911	1911	0	-0-
						2102	9							
*08	19220 X	13800	-0-	-5420	-0-	5	1	11707	3	N	1898	1898	0	-0-
						2088	9							
*09	17070 X	12865	-0-	-4205	-0-	5	1	11008	3	N	1684	1684	0	-0-
						1852	9							
*10	16802 X	14602	-0-	-2200	-0-	9	1	12571	3	N	1838	1838	0	-0-
						2022	9							
*11	16260 X	11923	-0-	-4337	-0-	11	1	10151	3	N	1601	1601	0	-0-
						1761	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 4-HARDESTY A USW C WELL #: 1 RRCID -> 289206 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13433 - 23263														
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
*12	64821 X	49388	-0-	-15433	-0-	3 1	44499	3	N	4442	4442	0		-0-
						4886 9								
*01	64821 X	44726	-0-	-20095	-0-	22 1	40247	3	N	4052	4052	0		-0-
						4457 9								
*02	58548 X	37724	-0-	-20824	-0-	44 1	33762	3	N	3562	3562	0		-0-
						3918 9								
*03	60016 X	38200	-0-	-21816	-0-	25 1	31901	3	N	3525	3525	0		-0-
						2396 5								
*04	52530 X	34565	-0-	-17965	-0-	20 1	28863	3	N	3178	3178	0		-0-
						2186 5								
*05	49383 X	34169	-0-	-15214	-0-	23 1	30464	3	N	3137	3137	0		-0-
						231 5								
*06	43290 X	32817	-0-	-10473	-0-	27 1	29495	3	N	2995	2995	0		-0-
						3295 9								
*07	41757 X	31053	-0-	-10704	-0-	22 1	27787	3	N	2949	2949	0		-0-
						3244 9								
*08	38192 X	28715	-0-	-9477	-0-	11 1	25681	3	N	2748	2748	0		-0-
						3023 9								
*09	34560 X	28165	-0-	-6395	-0-	11 1	25359	3	N	2541	2541	0		-0-
						2795 9								
*10	34162 X	32114	-0-	-2048	-0-	21 1	29077	3	N	2742	2742	0		-0-
						3016 9								
*11	32820 X	29162	-0-	-3658	-0-	28 1	26353	3	N	2528	2528	0		-0-
						2781 9								
HOOKS 4-HARDESTY A USW D WELL #: 1 RRCID -> 289337 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13376 PERF.13360 - 23417														
*12	118823 X	78315	-0-	-40508	-0-	5 1	67482	3	N	9844	9844	0		-0-
						10828 9								
*01	109864 X	74357	-0-	-35507	-0-	35 1	63950	3	N	9429	9429	0		-0-
						10372 9								
*02	92540 X	65510	-0-	-27030	-0-	74 1	57175	3	N	7510	7510	0		-0-
						8261 9								
*03	95294 X	74304	-0-	-20990	-0-	47 1	60837	3	N	8097	8097	0		-0-
						4513 5								
*04	82080 X	76967	-0-	-5113	-0-	44 1	63910	3	N	7475	7475	0		-0-
						4790 5								
*05	78306 X	71497	-0-	-6809	-0-	47 1	63277	3	N	6998	6998	0		-0-
						475 5								
*06	71970 X	61597	-0-	-10373	-0-	49 1	54885	3	N	6057	6057	0		-0-
						6663 9								
*07	79546 X	68657	-0-	-10889	-0-	47 1	60994	3	N	6924	6924	0		-0-
						7616 9								
*08	79546 X	64605	-0-	-14941	-0-	24 1	56648	3	N	7212	7212	0		-0-
						7933 9								
*09	76980 X	59269	-0-	-17711	-0-	23 1	52258	3	N	6353	6353	0		-0-
						6988 9								
*10	71486 X	63104	-0-	-8382	-0-	41 1	55929	3	N	6485	6485	0		-0-
						7134 9								
*11	66450 X	58329	-0-	-8121	-0-	56 1	51787	3	N	5896	5896	0		-0-
						6486 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HOOKS 4-HARDESTY A USW A WELL #: 1 RRCID -> 289422 COMPL. DATE 02/15/2020 TOTAL DEPTH 13379 PERF.13154 - 23210														
M	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
										M				BALANCE
*12	61597	X	55048	-0-	-6549	-0-	3 1	49262	3	N	5257	5257	0	-0-
							5783 9							
*01	66619	X	51161	-0-	-15458	-0-	25 1	45731	3	N	4914	4914	0	-0-
							5405 9							
*02	60172	X	43309	-0-	-16863	-0-	50 1	38603	3	N	4233	4233	0	-0-
							4656 9							
*03	66619	X	45074	-0-	-21545	-0-	29 1	37399	3	N	4400	4400	0	-0-
							2806 5							
*04	58410	X	41215	-0-	-17195	-0-	24 1	34184	3	N	4018	4018	0	-0-
							2587 5							
*05	55056	X	40481	-0-	-14575	-0-	27 1	35821	3	N	3965	3965	0	-0-
							271 5							
*06	49500	X	37140	-0-	-12360	-0-	30 1	33081	3	N	3663	3663	0	-0-
							4029 9							
*07	47957	X	37310	-0-	-10647	-0-	26 1	33258	3	N	3660	3660	0	-0-
							4026 9							
*08	45074	X	34132	-0-	-10942	-0-	13 1	30296	3	N	3475	3475	0	-0-
							3823 9							
*09	41220	X	30803	-0-	-10417	-0-	12 1	27297	3	N	3176	3176	0	-0-
							3494 9							
*10	40486	X	29680	-0-	-10806	-0-	19 1	26167	3	N	3176	3176	0	-0-
							3494 9							
*11	37140	X	27330	-0-	-9810	-0-	26 1	24066	3	N	2944	2944	0	-0-
							3238 9							
BORCHARDT STEINMANN USW C WELL #: 1 RRCID -> 289877 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13313 - 20350														
*12	69254	X	59611	-0-	-9643	-0-	51440 3	8171 9	Y		7428	7428	0	-0-
*01	69254	X	56451	-0-	-12803	-0-	49287 3	7164 9	Y		6513	6513	0	-0-
*02	62552	X	39157	-0-	-23395	-0-	34181 3	4976 9	Y		4524	4524	0	-0-
*03	60016	X	41320	-0-	-18696	-0-	32936 3	2469 5	Y		5377	5377	0	-0-
							5915 9							
*04	58020	X	27630	-0-	-30390	-0-	21823 3	1649 5	Y		3780	3780	0	-0-
							4158 9							
*05	56234	X	35177	-0-	-21057	-0-	29598 3	224 5	Y		4868	4868	0	-0-
							5355 9							
*06	54630	X	30834	-0-	-23796	-0-	26224 3	4610 9	Y		4191	4191	0	-0-
*07	38998	X	29107	-0-	-9891	-0-	24651 3	4456 9	Y		4051	4051	0	-0-
*08	38998	X	27852	-0-	-11146	-0-	23588 3	4264 9	Y		3876	3876	0	-0-
*09	34050	X	24994	-0-	-9056	-0-	21097 3	3897 9	Y		3543	3543	0	-0-
*10	35185	X	20067	-0-	-15118	-0-	16867 3	3200 9	Y		2909	2909	0	-0-
*11	30840	X	15019	-0-	-15821	-0-	12504 3	2515 9	Y		2286	2286	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BORCHARDT STEINMANN USW D WELL #: 1 RRCID -> 289879 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13264 - 20598															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	74524 X	47983	-0-	-26541	-0-	42553	3	5430	9	Y	4936	4936	0		-0-
*01	74524 X	47829	-0-	-26695	-0-	43122	3	4707	9	Y	4279	4279	0		-0-
*02	53452 X	35566	-0-	-17886	-0-	31932	3	3634	9	Y	3304	3304	0		-0-
*03	47988 X	39374	-0-	-8614	-0-	32600	3	2452	5	Y	3929	3929	0		-0-
						4322	9								
*04	46440 X	36676	-0-	-9764	-0-	30315	3	2299	5	Y	3693	3693	0		-0-
						4062	9								
*05	47988 X	32590	-0-	-15398	-0-	28622	3	217	5	Y	3410	3410	0		-0-
						3751	9								
*06	46290 X	29077	-0-	-17213	-0-	25742	3	3335	9	Y	3032	3032	0		-0-
*07	37603 X	28273	-0-	-9330	-0-	24992	3	3281	9	Y	2983	2983	0		-0-
*08	37603 X	25559	-0-	-12044	-0-	22538	3	3021	9	Y	2746	2746	0		-0-
*09	36390 X	23628	-0-	-12762	-0-	20743	3	2885	9	Y	2623	2623	0		-0-
*10	32581 X	24075	-0-	-8506	-0-	21112	3	2963	9	Y	2694	2694	0		-0-
*11	29070 X	23731	-0-	-5339	-0-	20893	3	2838	9	Y	2580	2580	0		-0-
BORCHARDT STEINMANN USW B WELL #: 1 RRCID -> 289883 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13169 - 21503															
*12	88784 X	41037	-0-	-47747	-0-	34679	3	6358	9	Y	5780	5780	0		-0-
*01	88784 X	42238	-0-	-46546	-0-	36498	3	5740	9	Y	5218	5218	0		-0-
*02	70140 X	34186	-0-	-35954	-0-	30005	3	4181	9	Y	3801	3801	0		-0-
*03	58311 X	42360	-0-	-15951	-0-	34985	3	2622	5	Y	4321	4321	0		-0-
						4753	9								
*04	45300 X	40517	-0-	-4783	-0-	33634	3	2543	5	Y	3945	3945	0		-0-
						4340	9								
*05	42253 X	40530	-0-	-1723	-0-	36200	3	274	5	Y	3687	3687	0		-0-
						4056	9								
*06	40980 X	35491	-0-	-5489	-0-	31947	3	3544	9	Y	3222	3222	0		-0-
*07	37200 X	33401	-0-	-3799	-0-	29981	3	3420	9	Y	3109	3109	0		-0-
*08	37200 X	30848	-0-	-6352	-0-	27614	3	3234	9	Y	2940	2940	0		-0-
*09	36000 X	27563	-0-	-8437	-0-	24579	3	2984	9	Y	2713	2713	0		-0-
*10	37200 X	27002	-0-	-10198	-0-	23996	3	3006	9	Y	2733	2733	0		-0-
*11	35490 X	25077	-0-	-10413	-0-	22230	3	2847	9	Y	2588	2588	0		-0-
BORCH-WALLIS-STEIN ULW A WELL #: 1 RRCID -> 289948 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13286 PERF.13237 - 22210															
*12	76849 X	51569	-0-	-25280	-0-	44153	3	7416	9	Y	6742	6742	0		-0-
*01	75175 X	52615	-0-	-22560	-0-	45577	3	7038	9	Y	6398	6398	0		-0-
*02	62804 X	43220	-0-	-19584	-0-	37685	3	5535	9	Y	5032	5032	0		-0-
*03	54064 X	51179	-0-	-2885	-0-	42018	3	3154	5	Y	5461	5461	0		-0-
						6007	9								
*04	46890 X	42290	-0-	-4600	-0-	34712	3	2627	5	Y	4501	4501	0		-0-
						4951	9								
*05	52607 X	38380	-0-	-14227	-0-	33461	3	253	5	Y	4242	4242	0		-0-
						4666	9								
*06	50910 X	33484	-0-	-17426	-0-	29295	3	4189	9	Y	3808	3808	0		-0-
*07	46469 X	31554	-0-	-14915	-0-	27491	3	4063	9	Y	3694	3694	0		-0-
*08	46469 X	29080	-0-	-17389	-0-	25230	3	3850	9	Y	3500	3500	0		-0-
*09	42300 X	25754	-0-	-16546	-0-	22265	3	3489	9	Y	3172	3172	0		-0-
*10	38378 X	24919	-0-	-13459	-0-	21412	3	3507	9	Y	3188	3188	0		-0-
*11	33480 X	21447	-0-	-12033	-0-	18418	3	3029	9	Y	2754	2754	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
FRANZ-COWEY ORCA USW A WELL #: 1 RRCID -> 290050 COMPL. DATE 07/26/2021 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13423 - 19363															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	71455 X	54528	-0-	-16927	-0-	49315	3	5213	9	N	4739	4739	0		-0-
*01	71455 X	52773	-0-	-18682	-0-	48308	3	4465	9	N	4059	4059	0		-0-
*02	50988 X	42430	-0-	-8558	-0-	38988	3	3442	9	N	3129	3129	0		-0-
*03	54529 X	40769	-0-	-13760	-0-	35121	3	2625	5	N	2748	2748	0		-0-
						3023	9								
*04	52770 X	33935	-0-	-18835	-0-	29036	3	2187	5	N	2465	2465	0		-0-
						2712	9								
*05	54529 X	30375	-0-	-24154	-0-	27767	3	209	5	N	2181	2181	0		-0-
						2399	9								
*06	51060 X	25460	-0-	-25600	-0-	23432	3	2028	9	N	1844	1844	0		-0-
*07	46965 X	22246	-0-	-24719	-0-	20450	3	1796	9	N	1633	1633	0		-0-
*08	40765 X	17864	-0-	-22901	-0-	16424	3	1440	9	N	1309	1309	0		-0-
*09	33930 X	13562	-0-	-20368	-0-	12557	3	1005	9	N	914	914	0		-0-
*10	30380 X	11235	-0-	-19145	-0-	10334	3	901	9	N	819	819	0		-0-
*11	25470 X	9544	-0-	-15926	-0-	8678	3	866	9	N	787	787	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW B WELL #: 1 RRCID -> 290051 COMPL. DATE 07/27/2021 TOTAL DEPTH 13363 PERF.13425 - 19161															
*12	156736 X	67095	-0-	-89641	-0-	55369	3	11726	9	N	10660	10660	0		-0-
*01	137795 X	52919	-0-	-84876	-0-	43847	3	9072	9	N	8247	8247	0		-0-
*02	107940 X	40457	-0-	-67483	-0-	33684	3	6773	9	N	6157	6157	0		-0-
*03	100130 X	50446	-0-	-49684	-0-	40504	3	2997	5	N	6314	6314	0		-0-
						6945	9								
*04	81000 X	52001	-0-	-28999	-0-	42422	3	3173	5	N	5824	5824	0		-0-
						6406	9								
*05	67084 X	53292	-0-	-13792	-0-	46716	3	350	5	N	5660	5660	0		-0-
						6226	9								
*06	51210 X	50344	-0-	-866	-0-	44689	3	5655	9	N	5141	5141	0		-0-
*07	53723 X	52416	-0-	-1307	-0-	46819	3	5597	9	N	5088	5088	0		-0-
*08	53723 X	51752	-0-	-1971	-0-	46430	3	5322	9	N	4838	4838	0		-0-
*09	51990 X	46867	-0-	-5123	-0-	41860	3	5007	9	N	4552	4552	0		-0-
*10	53289 X	46381	-0-	-6908	-0-	41518	3	4863	9	N	4421	4421	0		-0-
*11	50730 X	42734	-0-	-7996	-0-	38272	3	4462	9	N	4056	4056	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW D WELL #: 1 RRCID -> 290053 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13341 PERF.13336 - 19195															
*12	115072 X	48956	-0-	-66116	-0-	45102	3	3854	9	N	3504	3504	0		-0-
*01	101432 X	41714	-0-	-59718	-0-	36083	3	5631	9	N	5119	5119	0		-0-
*02	73192 X	33858	-0-	-39334	-0-	28030	3	5828	9	N	5298	5298	0		-0-
*03	66650 X	53449	-0-	-13201	-0-	43819	3	3252	5	N	5798	5798	0		-0-
						6378	9								
*04	57060 X	51696	-0-	-5364	-0-	42365	3	3170	5	N	5601	5601	0		-0-
						6161	9								
*05	52291 X	52291	-0-	-0-	-0-	46236	3	347	5	N	5189	5189	0		-0-
						5708	9								
*06	51720 X	45113	-0-	-6607	-0-	40192	3	4921	9	N	4474	4474	0		-0-
*07	53444 X	40935	-0-	-12509	-0-	36375	3	4560	9	N	4145	4145	0		-0-
*08	53444 X	37055	-0-	-16389	-0-	32742	3	4313	9	N	3921	3921	0		-0-
*09	51690 X	33093	-0-	-18597	-0-	29193	3	3900	9	N	3545	3545	0		-0-
*10	52297 X	32132	-0-	-20165	-0-	28469	3	3663	9	N	3330	3330	0		-0-
*11	45120 X	30549	-0-	-14571	-0-	27234	3	3315	9	N	3014	3014	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
FRANZ-COWEY ORCA USW E WELL #: 1 RRCID -> 290054 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13382 - 19478															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	75795 X	33771	-0-	-42024	-0-	29580	3	4191	9	N	3810	3810	0		-0-
*01	75795 X	33186	-0-	-42609	-0-	29395	3	3791	9	N	3446	3446	0		-0-
*02	61180 X	28950	-0-	-32230	-0-	25754	3	3196	9	N	2905	2905	0		-0-
*03	44826 X	33222	-0-	-11604	-0-	26321	3	1944	5	N	4506	4506	0		-0-
						4957	9								
*04	32790 X	30092	-0-	-2698	-0-	25283	3	1899	5	N	2645	2645	0		-0-
						2910	9								
*05	33883 X	30932	-0-	-2951	-0-	27984	3	211	5	N	2488	2488	0		-0-
						2737	9								
*06	32160 X	29475	-0-	-2685	-0-	27041	3	2434	9	N	2213	2213	0		-0-
*07	33232 X	28367	-0-	-4865	-0-	26091	3	2276	9	N	2069	2069	0		-0-
*08	33232 X	25176	-0-	-8056	-0-	23029	3	2147	9	N	1952	1952	0		-0-
*09	30090 X	21489	-0-	-8601	-0-	19573	3	1916	9	N	1742	1742	0		-0-
*10	30938 X	18826	-0-	-12112	-0-	17124	3	1702	9	N	1547	1547	0		-0-
*11	29490 X	12670	-0-	-16820	-0-	11544	3	1126	9	N	1024	1024	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW F WELL #: 1 RRCID -> 290095 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13308 - 19208															
*12	98208 X	44948	-0-	-53260	-0-	36260	3	8688	9	N	7898	7898	0		-0-
*01	93899 X	50656	-0-	-43243	-0-	43023	3	7633	9	N	6939	6939	0		-0-
*02	67088 X	49623	-0-	-17465	-0-	43972	3	5651	9	N	5137	5137	0		-0-
*03	60264 X	45670	-0-	-14594	-0-	37962	3	2823	5	N	4441	4441	0		-0-
						4885	9								
*04	50130 X	39736	-0-	-10394	-0-	32624	3	2442	5	N	4245	4245	0		-0-
						4670	9								
*05	54932 X	37266	-0-	-17666	-0-	32591	3	244	5	N	4028	4028	0		-0-
						4431	9								
*06	53160 X	33120	-0-	-20040	-0-	29098	3	4022	9	N	3656	3656	0		-0-
*07	54932 X	31720	-0-	-23212	-0-	27828	3	3892	9	N	3538	3538	0		-0-
*08	45663 X	29519	-0-	-16144	-0-	25746	3	3773	9	N	3430	3430	0		-0-
*09	39750 X	26930	-0-	-12820	-0-	23377	3	3553	9	N	3230	3230	0		-0-
*10	37262 X	26496	-0-	-10766	-0-	22951	3	3545	9	N	3223	3223	0		-0-
*11	33120 X	23990	-0-	-9130	-0-	20873	3	3117	9	N	2834	2834	0		-0-
FRANZ-COWEY ORCA USW C WELL #: 1 RRCID -> 290111 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13278 - 19256															
*12	129084 X	54136	-0-	-74948	-0-	46280	3	7856	9	N	7142	7142	0		-0-
*01	117521 X	44816	-0-	-72705	-0-	38632	3	6184	9	N	5622	5622	0		-0-
*02	87584 X	34887	-0-	-52697	-0-	30177	3	4710	9	N	4282	4282	0		-0-
*03	77252 X	40202	-0-	-37050	-0-	33244	3	2470	5	N	4080	4080	0		-0-
						4488	9								
*04	63540 X	40540	-0-	-23000	-0-	33541	3	2514	5	N	4077	4077	0		-0-
						4485	9								
*05	54126 X	41493	-0-	-12633	-0-	37022	3	278	5	N	3812	3812	0		-0-
						4193	9								
*06	43380 X	39188	-0-	-4192	-0-	35541	3	3647	9	N	3315	3315	0		-0-
*07	41881 X	40548	-0-	-1333	-0-	37062	3	3486	9	N	3169	3169	0		-0-
*08	41881 X	38165	-0-	-3716	-0-	34996	3	3169	9	N	2881	2881	0		-0-
*09	40530 X	34173	-0-	-6357	-0-	31329	3	2844	9	N	2585	2585	0		-0-
*10	41478 X	32447	-0-	-9031	-0-	29642	3	2805	9	N	2550	2550	0		-0-
*11	39240 X	29096	-0-	-10144	-0-	26556	3	2540	9	N	2309	2309	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																								
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																								
N STEINMANN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 290336 COMPL. DATE 06/05/2020 TOTAL DEPTH 13360 PERF. N/A																								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
*12	SHUT IN	59437	-0-	-	59437	1903043		50337	3	9100	9	N	8273	8273	0			-0-						
*01	SHUT IN	97518	-0-	-	97518	2000561		85632	3	11886	9	N	10805	10805	0			-0-						
*02	SHUT IN	74227	-0-	-	74227	2074788		65800	3	8427	9	N	7661	7661	0			-0-						
*03	SHUT IN	66023	-0-	-	66023	2140811		53675	3	3988	5	N	7600	7600	0			-0-						
								8360	9															
*04	SHUT IN	55971	-0-	-	55971	2196782		45218	3	3385	5	N	6698	6698	0			-0-						
								7368	9															
*05	SHUT IN	50987	-0-	-	50987	2247769		43642	3	327	5	N	6380	6380	0			-0-						
								7018	9															
*06	SHUT IN	44686	-0-	-	44686	2292455		38427	3	6259	9	N	5690	5690	0			-0-						
*07	SHUT IN	43134	-0-	-	43134	2335589		36873	3	6261	9	N	5692	5692	0			-0-						
*08	SHUT IN	39255	-0-	-	39255	2374844		33712	3	5543	9	N	5039	5039	0			-0-						
*09	SHUT IN	35649	-0-	-	35649	2410493		30514	3	5135	9	N	4668	4668	0			-0-						
*10	SHUT IN	34572	-0-	-	34572	2445065		29528	3	5044	9	N	4585	4585	0			-0-						
*11	SHUT IN	35301	-0-	-	35301	2480366		30506	3	4795	9	N	4359	4359	0			-0-						

N STEINMANN UNIT B															WELL #:	2	RRCID ->	290417	COMPL. DATE	12/05/2020	TOTAL DEPTH	13368	PERF.	13320 - 19935
*12	163680 X	77893	-0-	-	-85787	-0-		66417	3	11476	9	N	10433	10433	0			-0-						
*01	163680 X	96474	-0-	-	-67206	-0-		84658	3	11816	9	N	10742	10742	0			-0-						
*02	114520 X	76609	-0-	-	-37911	-0-		68120	3	8489	9	N	7717	7717	0			-0-						
*03	122078 X	69001	-0-	-	-53077	-0-		56352	3	4186	5	N	7694	7694	0			-0-						
								8463	9															
*04	103740 X	58538	-0-	-	-45202	-0-		47467	3	3552	5	N	6835	6835	0			-0-						
								7519	9															
*05	96472 X	55526	-0-	-	-40946	-0-		46693	3	349	5	N	7713	7713	0			-0-						
								8484	9															
*06	93360 X	46839	-0-	-	-46521	-0-		40425	3	6414	9	N	5831	5831	0			-0-						
*07	84816 X	45207	-0-	-	-39609	-0-		38705	3	6502	9	N	5911	5911	0			-0-						
*08	69006 X	42231	-0-	-	-26775	-0-		36244	3	5987	9	N	5443	5443	0			-0-						
*09	58530 X	38392	-0-	-	-20138	-0-		32879	3	5513	9	N	5012	5012	0			-0-						
*10	55521 X	37022	-0-	-	-18499	-0-		31662	3	5360	9	N	4873	4873	0			-0-						
*11	46830 X	34208	-0-	-	-12622	-0-		28966	3	5242	9	N	4765	4765	0			-0-						

ADIX UNIT A															WELL #:	701	RRCID ->	290861	COMPL. DATE	07/01/2019	TOTAL DEPTH	13280	PERF.	13489 - 18040
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-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MARALDO-KOOP A USW C															
WELL #: 1 RRCID -> 291640 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13017 - 17987															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	79081 X	27700	-0-	-51381	-0-	24081	3	3619	9	N	3290	3290	0		-0-
*01	79081 X	24405	-0-	-54676	-0-	20815	3	3590	9	N	3264	3264	0		-0-
*02	40236 X	20118	-0-	-20118	-0-	16988	3	3130	9	N	2845	2845	0		-0-
*03	39897 X	21167	-0-	-18730	-0-	15916	3	1190	5	N	3692	3692	0		-0-
						4061	9								
*04	31890 X	17457	-0-	-14433	-0-	13027	3	981	5	N	3135	3135	0		-0-
						3449	9								
*05	27714 X	16162	-0-	-11552	-0-	13379	3	101	5	N	2438	2438	0		-0-
						2682	9								
*06	23610 X	14574	-0-	-9036	-0-	12119	3	2455	9	N	2232	2232	0		-0-
*07	22289 X	14714	-0-	-7575	-0-	12243	3	2471	9	N	2246	2246	0		-0-
*08	21173 X	13731	-0-	-7442	-0-	11432	3	2299	9	N	2090	2090	0		-0-
*09	17460 X	13032	-0-	-4428	-0-	10471	3	2561	9	N	2328	2328	0		-0-
*10	16151 X	11901	-0-	-4250	-0-	9221	3	2680	9	N	2436	2436	0		-0-
*11	14580 X	9131	-0-	-5449	-0-	7624	3	1507	9	N	1370	1370	0		-0-
MARALDO-KOOP A USW A															
WELL #: 1 RRCID -> 291701 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13052 PERF.13010 - 18114															
*12	77252 X	26221	-0-	-51031	-0-	21199	3	5022	9	N	4565	4565	0		-0-
*01	77252 X	20274	-0-	-56978	-0-	15919	3	4355	9	N	3959	3959	0		-0-
*02	45360 X	19320	-0-	-26040	-0-	15684	3	3636	9	N	3305	3305	0		-0-
*03	37200 X	18843	-0-	-18357	-0-	14114	3	1053	5	N	3342	3342	0		-0-
						3676	9								
*04	29670 X	16396	-0-	-13274	-0-	12285	3	924	5	N	2897	2897	0		-0-
						3187	9								
*05	26226 X	16358	-0-	-9868	-0-	13132	3	99	5	N	2843	2843	0		-0-
						3127	9								
*06	20700 X	14907	-0-	-5793	-0-	11994	3	2913	9	N	2648	2648	0		-0-
*07	21390 X	14481	-0-	-6909	-0-	11662	3	2819	9	N	2563	2563	0		-0-
*08	18848 X	14375	-0-	-4473	-0-	11472	3	2903	9	N	2639	2639	0		-0-
*09	16410 X	10934	-0-	-5476	-0-	8798	3	2136	9	N	1942	1942	0		-0-
*10	16368 X	9691	-0-	-6677	-0-	7196	3	2495	9	N	2268	2268	0		-0-
*11	14910 X	8096	-0-	-6814	-0-	5887	3	2209	9	N	2008	2008	0		-0-
MARALDO-KOOP A USW B															
WELL #: 1 RRCID -> 291702 COMPL. DATE 03/17/2021 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13174 - 17998															
*12	76043 X	16815	-0-	-59228	-0-	13179	3	3636	9	N	3305	3305	0		-0-
*01	76043 X	13439	-0-	-62604	-0-	10435	3	3004	9	N	2731	2731	0		-0-
*02	38752 X	9963	-0-	-28789	-0-	7671	3	2292	9	N	2084	2084	0		-0-
*03	28582 X	9085	-0-	-19497	-0-	6515	3	483	5	N	1897	1897	0		-0-
						2087	9								
*04	20550 X	12451	-0-	-8099	-0-	8922	3	666	5	N	2603	2603	0		-0-
						2863	9								
*05	16802 X	10495	-0-	-6307	-0-	8090	3	61	5	N	2131	2131	0		-0-
						2344	9								
*06	13020 X	9122	-0-	-3898	-0-	6996	3	2126	9	N	1933	1933	0		-0-
*07	12865 X	6656	-0-	-6209	-0-	4959	3	1697	9	N	1543	1543	0		-0-
*08	12865 X	3592	-0-	-9273	-0-	1815	3	1777	9	N	1615	1615	0		-0-
*09	12450 X	7018	-0-	-5432	-0-	4959	3	2059	9	N	1872	1872	0		-0-
*10	11218 X	11218	-0-	-0-	-0-	8884	3	2334	9	N	2122	2122	0		-0-
*11	10359 X	10359	-0-	-0-	-0-	8218	3	2141	9	N	1946	1946	0		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 15 RRCID -> 291898 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13305 - 18918														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144896				N	1			29	
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	144896				N	1			30	
*04	SHUT IN	206721	-0-	206721	351617	1125	1	138700	3	N	51432	43004 0	7822 1	636
						10321	5	56575	9					
*05	14B2 EXT	339594	-0-	339594	691211	1891	1	253270	3	N	75047	62151 0	13054 1	478
						1881	5	82552	9					
*06	14B2 EXT	301772	-0-	301772	992983	2102	1	228321	3	N	64863	51823 0	13353 1	165
						71349	9							
*07	14B2 EXT	256853	-0-	256853	1249836	2088	1	196348	3	N	53106	40421 0	12657 1	193
						58417	9							
*08	1463174 X	213338	-0-	-1249836	-0-	1806	1	167641	3	N	39901	28755 0	10905 1	434
						43891	9							
*09	147507 X	147507	-0-	-0-	-0-	987	1	117928	3	N	25993	17039 0	8950 1	438
						28592	9							
*10	195706 X	195706	-0-	-0-	-0-	9	1	159471	3	N	32933	23162 0	9356 1	853
						36226	9							
*11	180624 X	180624	-0-	-0-	-0-	35	1	148218	3	N	29428	20070 0	9300 1	911
						32371	9							
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 8 RRCID -> 291956 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13566 - 19440														
*04	SHUT IN	201913	-0-	201913	201913	60	1	139345	3	N	47730	47730 0		-0-
						10005	5	52503	9					
*05	SHUT IN	398129	-0-	398129	600042	95	1	303207	3	N	84203	84203 0		-0-
						2204	5	92623	9					
*06	SHUT IN	385247	-0-	385247	985289	93	1	297361	3	N	79812	79812 0		-0-
						87793	9							
*07	SHUT IN	366913	-0-	366913	1352202	35	1	289129	3	N	70681	70681 0		-0-
						77749	9							
*08	14B2 EXT	268284	-0-	268284	1620486	215143	3	53141	9	N	48310	48310 0		-0-
*09	14B2 EXT	123998	-0-	123998	1744484	98606	3	25392	9	N	23084	23084 0		-0-
*10	1918384 X	173900	-0-	-1744484	-0-	141128	3	32772	9	N	29793	29793 0		-0-
*11	187614 X	187614	-0-	-0-	-0-	155754	3	31860	9	N	28964	28964 0		-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 11 RRCID -> 291964 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13156 PERF.13436 - 19323														
*04	SHUT IN	95949	-0-	95949	95949	29	1	66624	3	N	22249	22249 0		-0-
						4822	5	24474	9					
*05	SHUT IN	200878	-0-	200878	296827	46	1	146078	3	N	48814	48814 0		-0-
						1059	5	53695	9					
*06	14B2 EXT	206225	-0-	206225	503052	50	1	157725	3	N	44045	44045 0		-0-
						48450	9							
*07	14B2 EXT	178130	-0-	178130	681182	17	1	138315	3	N	36180	36180 0		-0-
						39798	9							
*08	809471 X	128289	-0-	-681182	-0-	99633	3	28656	9	N	26051	26051 0		-0-
*09	118980 X	84345	-0-	-34635	-0-	65799	3	18546	9	N	16860	16860 0		-0-
*10	122946 X	28240	-0-	-94706	-0-	9219	3	19021	9	N	17292	17292 0		-0-
*11	118980 X	19237	-0-	-99743	-0-	6620	3	12617	9	N	11470	11470 0		-0-

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 #: 12 RRCID -> 291965 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13083 PERF.13345 - 19065												
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
*04	SHUT IN	285424	-0-	285424	285424	85 1	191893 3	N	72051	72051	0	-0-
						14190 5	79256 9					
*05	SHUT IN	397601	-0-	397601	683025	94 1	297646 3	N	88802	88802	0	-0-
						2179 5	97682 9					
*06	14B2 EXT	363327	-0-	363327	1046352	87 1	275831 3	N	79463	79463	0	-0-
						87409 9						
*07	14B2 EXT	349039	-0-	349039	1395391	33 1	268559 3	N	73134	73134	0	-0-
						80447 9						
*08	1664863 X	269472	-0-	-1395391	-0-	211594 3	57878 9	N	52616	52616	0	-0-
*09	162413 X	162413	-0-	-0-	-0-	127565 3	34848 9	N	31680	31680	0	-0-
*10	214009 X	214009	-0-	-0-	-0-	169863 3	44146 9	N	40133	40133	0	-0-
*11	205596 X	205596	-0-	-0-	-0-	167513 3	38083 9	N	34621	34621	0	-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 9 RRCID -> 291987 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 13107 PERF. N/A												
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 14 RRCID -> 291997 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13163 PERF.13345 - 19259												
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 16 RRCID -> 292005 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13207 PERF.13498 - 19350												
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 10 RRCID -> 292107 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 13257 PERF.13666 - 19423												
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILMER KOOPMANN A 274 WELL #: 13 RRCID -> 292621 COMPL. DATE 04/06/2021 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A												
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
CWR MANAGEMENT LLC 195786 WESTHOFF SWD WELL #: 1 RRCID -> 265668 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 7642 - 7834														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378 NATHO A WELL #: 1H RRCID -> 263734 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 13789 PERF.13869 - 16819														
*01	1829 N	1772	-0-	-57	-0-	1605	3	167	9	N	152	192	1	232
02	1596 N	1533	-0-	-63	-0-	1372	3	161	9	N	146	186	1	192
*03	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1700	3	85	9	N	77	190	1	79
*04	1710 N	1667	-0-	-43	-0-	1516	3	151	9	N	137			216
*05	1705 N	1401	-0-	-304	-0-	1251	3	150	9	N	136			352
*06	1740 N	1473	-0-	-267	-0-	1329	3	144	9	N	131	189	1	294
*07	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1715	3	152	9	N	138	191	1	240
*08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1586	3	144	9	N	131	184	1	187
*09	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1566	3	138	9	N	125	191	1	121
*10	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1757	3	154	9	N	140			261
*11	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1648	3	156	9	N	142	189	1	214
ORMAND A WELL #: 1H RRCID -> 263749 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13787 - 16220														
*01	651 N	565	-0-	-86	-0-	527	1	37	3	N	1	210	1	-0-
02	924 N	476	-0-	-448	-0-	476	1			N	-0-			-0-
*03	992 N	527	-0-	-465	-0-	527	1			N	-0-			-0-
*04	540 N	510	-0-	-30	-0-	510	1			N	-0-			-0-
*05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-			-0-
*07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MARIE A WELL #: 1H RRCID -> 263750 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13746 - 18674														
*03	3255 X	2531	-0-	-724	-0-	922	1	1455	3	N	140	182	1	223
*04	3120 X	2234	-0-	-886	-0-	1012	1	1046	3	N	160	177	1	206
*05	3224 X	2374	-0-	-850	-0-	972	1	1234	3	N	153	177	1	182
*06	2580 X	2110	-0-	-470	-0-	908	1	1049	3	N	139	182	1	139
*07	2666 X	2264	-0-	-402	-0-	1016	1	1101	3	N	134	187	1	86
*08	2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	1020	1	1656	3	N	154	175	1	65
*09	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	878	1	1809	3	N	130			195
*10	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	1006	1	1453	3	N	163	179	1	179
*11	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	904	1	1700	3	N	185	192	1	172

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
BUCHHORN B			WELL #:		1H	RRCID -> 264147		COMPL. DATE 10/12/2011		TOTAL DEPTH 13398		PERF.13811 - 19987	
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
*01	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	841 1	2753 3	Y	264	188 1	1 8		250
						290 9							
*02	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	716 1	2571 3	Y	240	187 1			303
						264 9							
*03	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	833 1	2720 3	Y	234	344 1			193
						257 9							
*04	3480 X	3100	-0-	-380	-0-	401 1	2461 3	Y	216	189 1			220
						238 9							
*05	3596 X	3564	-0-	-32	-0-	815 1	2515 3	Y	213	351 1			82
						234 9							
*06	3480 X	3286	-0-	-194	-0-	701 1	2361 3	Y	204	171 1			115
						224 9							
*07	3596 X	3357	-0-	-239	-0-	744 1	2389 3	Y	204	187 1			132
						224 9							
*08	3596 X	3242	-0-	-354	-0-	623 1	2396 3	Y	203	177 1			158
						223 9							
*09	3450 X	3034	-0-	-416	-0-	592 1	2299 3	Y	130	190 1			98
						143 9							
*10	3565 X	3341	-0-	-224	-0-	599 1	2416 3	Y	296	193 1			201
						326 9							
*11	3300 X	2981	-0-	-319	-0-	391 1	2350 3	Y	218	193 1			226
						240 9							

HAHN A			WELL #:		1H	RRCID -> 264159		COMPL. DATE 12/08/2011		TOTAL DEPTH 13226		PERF.13417 - 18968	
*01	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	527 1	423 3	N	87	190 1			96
						96 9							
02	980 N	823	-0-	-157	-0-	463 1	275 3	N	77				173
						85 9							
*03	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	503 1	523 3	N	130	183 1			120
						143 9							
*04	990 N	981	-0-	-9	-0-	489 1	394 3	N	89				209
						98 9							
*05	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	509 1	484 3	N	113	168 1			154
						124 9							
*06	1140 N	962	-0-	-178	-0-	493 1	378 3	N	83				237
						91 9							
*07	992 N	961	-0-	-31	-0-	515 1	350 3	N	87	184 1			140
						96 9							
*08	1116 N	1042	-0-	-74	-0-	527 1	413 3	N	93				233
						102 9							
*09	960 N	847	-0-	-113	-0-	430 1	339 3	N	71	184 1			120
						78 9							
*10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	516 1	408 3	N	88				208
						97 9							
*11	1020 N	919	-0-	-101	-0-	476 1	326 3	N	106	174 1			140
						117 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.// 24492 500 216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
ALDIS A				WELL #:	1H	RRCID -> 264227	COMPL.	DATE 01/19/2012	TOTAL	DEPTH 13650	PERF.13664	- 18953					
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
*03	2449 X	1107	-0-	-1342	-0-	510 63 9	1	534	3	N		57					192
*04	2370 X	1024	-0-	-1346	-0-	510 59 9	1	455	3	N		54					246
*05	1488 X	1250	-0-	-238	-0-	521 89 9	1	640	3	N		81					327
*06	1440 X	1038	-0-	-402	-0-	482 40 9	1	516	3	N		36	190	1			173
*07	1116 X	819	-0-	-297	-0-	527 43 9	1	249	3	N		39	191	1			21
*08	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	527 51 9	1	522	3	N		46					67
*09	1020 N	960	-0-	-60	-0-	421 73 9	1	466	3	N		66					133
*10	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	494 59 9	1	503	3	N		54					187
*11	1050 N	1041	-0-	-9	-0-	476 46 9	1	519	3	N		42	187	1			42
LESKE A				WELL #:	1H	RRCID -> 264465	COMPL.	DATE 10/13/2011	TOTAL	DEPTH 14022	PERF.13868	- 19531					
*01	713 N	438	-0-	-275	-0-	112 61 9	1	265	3	Y		55	180	1			76
*02	532 N	320	-0-	-212	-0-	97 87 9	1	136	3	Y		79					155
*03	713 N	581	-0-	-132	-0-	150 70 9	1	361	3	Y		64					219
*04	621 N	621	-0-	-0-	-0-	158 64 9	1	399	3	Y		58	185	1			92
*05	813 N	813	-0-	-0-	-0-	193 67 9	1	553	3	Y		61					153
*06	758 N	758	-0-	-0-	-0-	201 57 9	1	500	3	Y		52					205
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	290 46 9	1	684	3	Y		42					247
*08	901 N	901	-0-	-0-	-0-	224 65 9	1	612	3	Y		59	191	1			115
*09	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	275 53 9	1	905	3	Y		48					163
*10	1023 N	930	-0-	-93	-0-	214 79 9	1	637	3	Y		72					235
*11	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	405 56 9	1	627	3	Y		51	178	1			108
OEHLKE A				WELL #:	1H	RRCID -> 265235	COMPL.	DATE 07/15/2011	TOTAL	DEPTH 13556	PERF.13563	- 18289					
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					50
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					50
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					50
*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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					50

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//			24492 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: DE WITT							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			216378				RRCID -> 265660			COMPL. DATE 05/02/2012				TOTAL DEPTH 13725 PERF.14027 - 17743							
WALLIS A			WELL #:			1H															
M			GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-				2575	3		91	9	N	83	201	1		69
*02	2548	N	2276	-0-	-272	-0-	-0-				2171	3		105	9	N	95				164
*03	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	-0-				2492	3		99	9	N	90	171	1		83
*04	2550	N	2332	-0-	-218	-0-	-0-				2232	3		100	9	N	91				174
*05	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	-0-				2517	3		46	9	N	42				216
*06	2520	N	2367	-0-	-153	-0-	-0-				2334	3		33	9	N	30	185	1		61
*07	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	-0-				2427	3		92	9	N	84				145
*08	2573	N	2088	-0-	-485	-0-	-0-				2004	3		84	9	N	76				221
*09	2370	N	2309	-0-	-61	-0-	-0-				2204	3		105	9	N	95	189	1		126
*10	2511	N	2277	-0-	-234	-0-	-0-				2277	3				N	-0-				126
*11	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	-0-				2513	3		95	9	N	86				212

J-HERMANN D				WELL #:	1H	RRCID -> 265750	COMPL.	DATE	10/20/2011	TOTAL	DEPTH	13617	PERF.13695	- 17692	
*01	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	584 325 9	1	925	3	N	295	362	1	211
*02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	381 1	1	1056	3	N	-0-			211
*03	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	331 165 9	1	932	3	N	150	181	1	180
*04	825	N	825	-0-	-0-	-0-	165 92 9	1	568	3	N	84			264
*05	679	N	679	-0-	-0-	-0-	186 84 9	1	409	3	N	76	183	1	157
*06	965	N	965	-0-	-0-	-0-	206 90 9	1	669	3	N	82	178	1	61
*07	713	N	713	-0-	-0-	-0-	292 70 9	1	351	3	N	64			125
*08	341	N	28	-0-	-313	-0-	13 1	1	15	9	N	14			139
*09	330	N	9	-0-	-321	-0-	9 1	1			N	-0-			139
*10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	517 124 9	1	876	3	N	113	170	1	82
*11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	406 183 9	1	760	3	N	166			248

LANE A				WELL #:	1H	RRCID -> 266390	COMPL.	DATE 10/19/2011	TOTAL	DEPTH 13627	PERF.13816	- 18283
*03	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	477 303 9	1	2700 3 N	275	375 1		137
*04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	322 257 9	1	2656 3 N	234	172 1		199
*05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	8 273 9	1	2669 3 N	248	193 1		254
*06	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2619 2527 3	3	254 9 N	231	187 1		298
*07	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2527 2277 3	3	239 9 N	217	190 1		325
*08	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2277 445 1	3	230 9 N	209	367 1		167
*09	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	445 235 9	1	3071 3 N	214	191 1		190
*10	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	407 246 9	1	2274 3 N	224	348 1		66
*11	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	399 252 9	1	2597 3 N	229			295

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
LANE B				WELL #:	1H	RRCID ->	266391	COMPL.	DATE 11/06/2011	TOTAL	DEPTH 13793	PERF.13626	- 19088				
M	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		
*03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-		517 329 9	1	3627	3	N	299	182	1	3 8	221	
*04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-		2154	3	139	9	N	126	1	8		346	
*05	1449 X	1449	-0-	-0-	-0-		5 122 9	1	1322	3	N	111	192	1		265	
*06	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-		964	3	41	9	N	37				302	
*07	632 X	632	-0-	-0-	-0-		482	3	150	9	N	136	177	1		261	
*08	985 X	985	-0-	-0-	-0-		979	3	6	9	N	5				266	
*09	26 X	26	-0-	-0-	-0-		15	1	11	9	N	10				276	
*10	1530 X	1530	-0-	-0-	-0-		161 147 9	1	1222	3	N	134	181	1		229	
*11	719 X	719	-0-	-0-	-0-		80 2	1 9	637	3	N	2				231	
J-HERMANN B				WELL #:	1H	RRCID ->	266683	COMPL.	DATE 12/22/2011	TOTAL	DEPTH 13581	PERF.13541	- 17451				
*01	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-		3282	3	371	9	N	337	181	1		285	
*02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-		3132	3	318	9	N	289	341	1		233	
*03	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-		3252	3	303	9	N	275	360	1		148	
*04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-		3175	3	311	9	N	283				431	
*05	3472 X	3109	-0-	-363	-0-		2854	3	255	9	N	232	542	1		121	
*06	3360 X	3126	-0-	-234	-0-		2878	3	248	9	N	225	178	1		168	
*07	3472 X	3209	-0-	-263	-0-		2950	3	259	9	N	235	176	1		227	
*08	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		3960	3	315	9	N	286	369	1		144	
*09	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-		3970	3	340	9	N	309	364	1		89	
*10	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-		3914	3	339	9	N	308	178	1		219	
*11	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-		3576	3	356	9	N	324	359	1		184	
SCHULLE A				WELL #:	1H	RRCID ->	266686	COMPL.	DATE 02/14/2012	TOTAL	DEPTH 13786	PERF.13986	- 17774				
*01	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		1226	3	94	9	N	85	191	1		52	
*02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-		1156	3	83	9	N	75				127	
*03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		1260	3	84	9	N	76				203	
*04	1080 N	1039	-0-	-41	-0-		967	3	72	9	N	65	180	1		88	
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-		1095	3	77	9	N	70				158	
*06	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1167	3	74	9	N	67	186	1		39	
*07	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		1142	3	84	9	N	76				115	
*08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-		1109	3	75	9	N	68				183	
*09	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-		1093	3	73	9	N	66	184	1	2 8	63	
*10	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-		1131	3	62	9	N	56				119	
*11	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-		1334	3	95	9	N	86				205	
SLONE B				WELL #:	1H	RRCID ->	266748	COMPL.	DATE 06/12/2012	TOTAL	DEPTH 13288	PERF.13640	- 19603				
*03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		504 180 9	1	1400	3	N	164				321	
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-		502 154 9	1	1102	3	N	140	372	1		89	
*05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-		527 197 9	1	1369	3	N	179				268	
*06	1710 N	1557	-0-	-153	-0-		493 140 9	1	924	3	N	127	186	1		209	
*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-		527 122 9	1	1130	3	N	111	187	1		133	
*08	1767 N	1349	-0-	-418	-0-		527 98 9	1	724	3	N	89	178	1		44	
*09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		26 188 9	1	1441	3	N	171				215	
*10	1767 N	1519	-0-	-248	-0-		30 166 9	1	1323	3	N	151	188	1		178	
*11	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-		28 190 9	1	1402	3	N	173	184	1		167	

DE WITT (EAGLE DEVON ENERGY HINOJOSA A		FORD SHALE) PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
				//CONT.//	216378													
				WELL #:	1H	RRCID -> 266753		COMPL. DATE 05/30/2012					TOTAL DEPTH 13557 PERF.13588 - 16979					
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
*03	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-			498 68 9	1	654	3	N	62	193	1			101
*04	1080 N	1057	-0-	-23	-0-			495 62 9	1	500	3	N	56					157
*05	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-			527 64 9	1	749	3	N	58					215
*06	1170 N	1106	-0-	-64	-0-			488 32 9	1	586	3	N	29					244
*07	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-			527 54 9	1	591	3	N	49	190	1			103
*08	1302 N	1264	-0-	-38	-0-			527 63 9	1	674	3	N	57					160
*09	1110 N	961	-0-	-149	-0-			428 47 9	1	486	3	N	43					203
*10	1178 N	1055	-0-	-123	-0-			527 55 9	1	473	3	N	50	184	1			69
*11	1230 N	964	-0-	-266	-0-			476 65 9	1	423	3	N	59					128
GAIDA A				WELL #:	1H	RRCID -> 266759		COMPL. DATE 03/26/2014					TOTAL DEPTH 13614 PERF.13683 - 18265					
*03	8057 X	8057	-0-	-0-	-0-			811 782 9	1	6464	3	N	711	763	1	3	8	297
*04	6383 X	6383	-0-	-0-	-0-			213 622 9	1	5548	3	N	565	551	1	1	8	310
*05	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-			620 579 9	1	5233	3	N	526	565	1			271
*06	6630 X	6017	-0-	-613	-0-			722 496 9	1	4799	3	N	451	359	1			363
*07	6851 X	6372	-0-	-479	-0-			1196 524 9	1	4652	3	N	476	569	1			270
*08	6851 X	6663	-0-	-188	-0-			2205 451 9	1	4007	3	N	410	554	1			126
*09	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-			3197 446 9	1	3843	3	N	405	359	1			172
*10	6417 X	5783	-0-	-634	-0-			758 468 9	1	4557	3	N	425	362	1			235
*11	6450 X	2926	-0-	-3524	-0-			155 333 9	1	2438	3	N	303	380	1			158
EICHHORN A				WELL #:	1H	RRCID -> 266810		COMPL. DATE 11/06/2011					TOTAL DEPTH 13956 PERF.13962 - 19325					
*01	4092 X	2121	-0-	-1971	-0-			1156 194 9	1	771	3	N	176	206	1			153
02	3696 X	2745	-0-	-951	-0-			1224 184 9	1	1337	3	N	167	6	1			314
*03	3844 X	1571	-0-	-2273	-0-			1358 191 9	1	22	3	N	174	379	1			109
*04	3210 X	3128	-0-	-82	-0-			1320 141 9	1	1667	3	N	128					237
*05	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-			1210 187 9	1	1805	3	N	170	193	1			214
*06	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-			1317 144 9	1	1791	3	N	131	182	1			163
*07	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-			1350 174 9	1	2202	3	N	158	190	1			131
*08	4380 X	4380	-0-	-0-	-0-			1346 175 9	1	2859	3	N	159	185	1			105
*09	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-			1144 117 9	1	3221	3	N	106					211
*10	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-			1359 124 9	1	2828	3	N	113	188	1			136
*11	4230 X	3878	-0-	-352	-0-			1265 336 9	1	2277	3	N	305	193	1			248

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
GAUS A WELL #: 1H RRCID -> 266824 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13671 - 17799														
M	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	
*03	6572 X	3851	-0-	-2721	-0-	3617	3	234	9	N	213	522	1	48
*04	6360 X	5086	-0-	-1274	-0-	4760	3	326	9	N	296	184	1	160
*05	7071 X	7071	-0-	-0-	-0-	6705	3	366	9	N	333	368	1	125
*06	6360 X	6024	-0-	-336	-0-	5714	3	310	9	N	282	191	1	216
*07	5766 X	5561	-0-	-205	-0-	5261	3	300	9	N	273	373	1	115
*08	6572 X	5013	-0-	-1559	-0-	4698	3	315	9	N	286	186	1	215
*09	6360 X	3330	-0-	-3030	-0-	3109	3	221	9	N	201	356	1	60
*10	6572 X	5349	-0-	-1223	-0-	5028	3	321	9	N	292	185	1	167
*11	6030 X	3873	-0-	-2157	-0-	3645	3	228	9	N	207	194	1	180
PETTER A WELL #: 1H RRCID -> 267037 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13329 - 19616														
*03	806 N	920	-0-	114	-0-	502	1	341	3	N	70			188
						77	9							
*04	837 N	837	-0-	-0-	-0-	510	1	263	3	N	58	177	1	69
						64	9							
*05	998 N	998	-0-	-0-	-0-	515	1	411	3	N	65			134
						72	9							
*06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	493	1	498	3	N	55			189
						61	9							
*07	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	527	1	655	3	N	60	191	1	58
						66	9							
*08	904 N	904	-0-	-0-	-0-	527	1	298	3	N	72			130
						79	9							
*09	870 N	711	-0-	-159	-0-	431	1	222	3	N	53			183
						58	9							
*10	899 N	863	-0-	-36	-0-	527	1	266	3	N	64	189	1	58
						70	9							
*11	870 N	785	-0-	-85	-0-	471	1	239	3	N	68			126
						75	9							
WILLIAMS B WELL #: 1H RRCID -> 267042 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13942 - 17733														
*03	1457 N	1531	-0-	74	-0-	498	1	979	3	N	49	181	1	88
						54	9							
*04	1350 N	1290	-0-	-60	-0-	510	1	730	3	N	45			133
						50	9							
*05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	521	1	1022	3	N	55			188
						61	9							
*06	1410 N	1274	-0-	-136	-0-	482	1	769	3	N	21			209
						23	9							
*07	1333 N	1312	-0-	-21	-0-	527	1	748	3	N	34	187	1	56
						37	9							
*08	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	527	1	955	3	N	43			99
						47	9							
*09	1260 N	1107	-0-	-153	-0-	292	1	768	3	N	43			142
						47	9							
*10	1302 N	1267	-0-	-35	-0-	348	1	883	3	N	33			175
						36	9							
*11	1410 N	1104	-0-	-306	-0-	336	1	762	3	N	5			180
						6	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378														
WITTE A				WELL #:	1H	RRCID ->	267046	COMPL.	DATE 05/24/2012	TOTAL	DEPTH 13046	PERF.13602	-	19180					
M		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	
*01	1271 N	1393	-0-	122		-0-	505	1	666	3	N		202	176	1			236	
							222	9											
*02	1285 N	1285	-0-	-0-		-0-	476	1	646	3	N		148	157	1			227	
							163	9											
*03	1563 N	1563	-0-	-0-		-0-	502	1	872	3	N		172	186	1			213	
							189	9											
*04	1455 N	1455	-0-	-0-		-0-	510	1	783	3	N		147	190	1			170	
							162	9											
*05	1673 N	1673	-0-	-0-		-0-	515	1	964	3	N		176	192	1			154	
							194	9											
*06	1410 N	1410	-0-	-0-		-0-	493	1	766	3	N		137	184	1			107	
							151	9											
*07	1272 N	1272	-0-	-0-		-0-	527	1	621	3	N		113					220	
							124	9											
*08	1718 N	1718	-0-	-0-		-0-	527	1	1006	3	N		168	183	1			205	
							185	9											
*09	1328 N	1328	-0-	-0-		-0-	425	1	759	3	N		131	193	1			143	
							144	9											
*10	1271 N	1114	-0-	-157		-0-	527	1	484	3	N		94					237	
							103	9											
*11	1230 N	1229	-0-	-1		-0-	471	1	609	3	N		135	195	1			177	
							149	9											

PEEBLES A				WELL #:	1H	RRCID ->	267089	COMPL.	DATE 10/15/2011	TOTAL	DEPTH 10502	PERF.13130	- 17801
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

J-HERMANN E				WELL #:	1H	RRCID -> 267107	COMPL.	DATE 01/21/2012	TOTAL	DEPTH 12999	PERF.13053	- 16668
*01	434 N	325	-0-	-109	-0-	63	1	110 3 Y	138	186 1		168
						152	9					
*02	401 N	401	-0-	-0-	-0-	86	1	131 3 Y	167	189 1		146
						184	9					
*03	434 N	221	-0-	-213	-0-	16	1	205 9 Y	186	182 1		150
*04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-			Y	148	189 1		109
*05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	150	183 1		76
*06	210 N	160	-0-	-50	-0-	24	1	136 9 Y	124			200
*07	260 N	260	-0-	-0-	-0-	40	1	45 3 Y	159	182 1		177
						175	9					
*08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	54	1	164 9 Y	149	191 1		135
*09	343 N	343	-0-	-0-	-0-	56	1	113 3 Y	158	173 1	5 8	115
						174	9					
*10	248 N	155	-0-	-93	-0-	14	1	98 3 Y	39			154
						43	9					
*11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	96	1	672 3 Y	400	379 1		175
						440	9					

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
STEINMANN A WELL #: 1H RRCID -> 267475 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13312 - 19536															
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
*03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	400	4	149	9	Y	135	185	1	65
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	-0-	256	4	66	9	Y	60			125
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	280	4	67	9	Y	61			186
*06	326 N	326	-0-	-0-	-0-	-0-	257	4	69	9	Y	63	188	1	61
*07	528 N	528	-0-	-0-	-0-	-0-	425	4	103	9	Y	94			155
*08	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	295	4	87	9	Y	79			234
*09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	152	4	37	9	Y	34	177	1	91
*10	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	154	4	34	9	Y	31			122
*11	30 N	4	-0-	-26	-0-	-0-	4	4			Y	-0-			122
STEINMANN A WELL #: 2H RRCID -> 267476 COMPL. DATE 02/09/2012 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13359 - 19486															
*03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	0 X	-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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FRIEDEL A WELL #: 1H RRCID -> 267638 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13589 - 18931															
*01	1984 N	3559	-0-	1575	-0-	-0-	527	1	2932	3	N	91	151	1	83
							100	9							
*02	2800 N	4358	-0-	1558	1558	-0-	476	1	3704	3	N	162			245
							178	9							
*03	3100 N	2421	-0-	-679	879	-0-	503	1	1685	3	N	212	377	1	80
							233	9							
*04	2961 N	2082	-0-	-879	-0-	-0-	504	1	1416	3	N	147			227
							162	9							
*05	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	1923	3	N	185	190	1	222
							204	9							
*06	2430 X	1854	-0-	-576	-0-	-0-	487	1	1247	3	N	109	181	1	150
							120	9							
*07	2511 X	2265	-0-	-246	-0-	-0-	527	1	1589	3	N	135	187	1	98
							149	9							
*08	2511 X	2489	-0-	-22	-0-	-0-	527	1	1777	3	N	168	193	1	73
							185	9							
*09	2430 X	1999	-0-	-431	-0-	-0-	437	1	1408	3	N	140	188	1	25
							154	9							
*10	2511 X	2227	-0-	-284	-0-	-0-	527	1	1528	3	N	156			181
							172	9							
*11	2400 N	2394	-0-	-6	-0-	-0-	476	1	1723	3	N	177	173	1	185
							195	9							

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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	1054 N	1217	-0-		163	-0-	527 72 9	1	618 3	N	65	190 1			59
*02	984 N	984	-0-		-0-	-0-	476 55 9	1	453 3	N	50				109
*03	1085 N	1073	-0-		-12	-0-	504 95 9	1	474 3	N	86	5 8			190
*04	1080 N	948	-0-		-132	-0-	510 65 9	1	373 3	N	59	169 1			80
*05	1277 N	1277	-0-		-0-	-0-	516 47 9	1	714 3	N	43				123
*06	1114 N	1114	-0-		-0-	-0-	485 63 9	1	566 3	N	57				180
*07	1133 N	1133	-0-		-0-	-0-	527 42 9	1	564 3	N	38	189 1			29
*08	1285 N	1285	-0-		-0-	-0-	527 83 9	1	675 3	N	75				104
*09	1080 N	1051	-0-		-29	-0-	433 88 9	1	530 3	N	80				184
*10	1200 N	1200	-0-		-0-	-0-	527 70 9	1	603 3	N	64	191 1			57
*11	1080 N	1047	-0-		-33	-0-	471 52 9	1	524 3	N	47				104

HODGE A WELL #: 1H RRCID -> 267978 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13844 - 18349															
*02	3421 X	3421	-0-		-0-	-0-	2831 8 9	3	590 9	Y	536	265 1	199 8		72
*03	7149 X	7149	-0-		-0-	-0-	1047 7 1	1	6094 3	Y	952	868 1	27 8		129
*04	7601 X	7601	-0-		-0-	-0-	894 20 1	9	6700 3	Y	813	718 1	12 8		212
*05	6662 X	6662	-0-		-0-	-0-	1368 40 1	9	5274 3	Y	1244	1277 1	1 8		178
*06	6416 X	6416	-0-		-0-	-0-	759 56 1	9	5617 3	Y	690	728 1			140
*07	6589 X	6589	-0-		-0-	-0-	737 61 1	9	5796 3	Y	670	570 1	62 8		178
*08	6260 X	6260	-0-		-0-	-0-	917 61 1	9	5282 3	Y	834	727 1			285
*09	3859 X	3859	-0-		-0-	-0-	2715 3 1	3	1144 9	Y	1040	721 1	164 8		440
*10	7145 X	7145	-0-		-0-	-0-	4202 422 9	1	2521 3	Y	384	197 1			627
*11	10484 X	10484	-0-		-0-	-0-	4407 1845 9	1	4232 3	Y	1677	1714 1			590

MOC C WELL #: 1H RRCID -> 268019 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13999 - 18477															
*01	5518 X	4803	-0-		-715	-0-	4562 3	3	241 9	N	219	185 1	2 8		154
*02	4984 X	4103	-0-		-881	-0-	3844 3	3	259 9	N	235				389
*03	5518 X	3450	-0-		-2068	-0-	3298 3	3	152 9	N	138	368 1			159
*04	5220 X	3773	-0-		-1447	-0-	3568 3	3	205 9	N	186	179 1			166
*05	4867 X	3416	-0-		-1451	-0-	3217 3	3	199 9	N	181	181 1			166
*06	4650 X	2233	-0-		-2417	-0-	2082 3	3	151 9	N	137	187 1			116
*07	4557 X	2180	-0-		-2377	-0-	2023 3	3	157 9	N	143	176 1			83
*08	3906 X	2379	-0-		-1527	-0-	2218 3	3	161 9	N	146				229
*09	3780 X	2230	-0-		-1550	-0-	2075 3	3	155 9	N	141	177 1			193
*10	3410 X	2125	-0-		-1285	-0-	1984 3	3	141 9	N	128	193 1			128
*11	3595 X	3595	-0-		-0-	-0-	3410 3	3	185 9	N	168	199 1			97

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MOC B														
WELL #: 1H RRCID -> 268024														
COMPL. DATE 03/28/2012														
TOTAL DEPTH 13794														
PERF.14094 - 18190														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4247 X	3762	-0-	-485	-0-	3612	3	150	9	N	136	185	1	109
02	3836 X	1534	-0-	-2302	-0-	1421	3	113	9	N	103			212
*03	4247 X	1178	-0-	-3069	-0-	1132	3	46	9	N	42	182	1	72
*04	3570 X	705	-0-	-2865	-0-	640	3	65	9	N	59			131
*05	3751 X	560	-0-	-3191	-0-	523	3	37	9	N	34			165
*06	3630 X	557	-0-	-3073	-0-	529	3	28	9	N	25			190
*07	1705 X	534	-0-	-1171	-0-	476	3	58	9	N	53	170	1	73
*08	1178 X	450	-0-	-728	-0-	448	3	2	9	N	2			75
*09	720 X	545	-0-	-175	-0-	501	3	44	9	N	40			115
*10	589 X	453	-0-	-136	-0-	421	3	32	9	N	29			144
*11	570 X	232	-0-	-338	-0-	189	3	43	9	N	39			183

SCHROEDER A														
WELL #: 1H RRCID -> 268026														
COMPL. DATE 03/11/2012														
TOTAL DEPTH 13282														
PERF.13400 - 18460														
*01	1829 N	1948	-0-	119	-0-	527	1	1203	3	N	198	190	1	164
						218	9							
*02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	476	1	1202	3	N	175	7	1	332
						193	9							
*03	2139 N	1956	-0-	-183	-0-	503	1	1241	3	N	193	388	1	137
						212	9							
*04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	510	1	1171	3	N	193	184	1	146
						212	9							
*05	2046 N	1904	-0-	-142	-0-	511	1	1178	3	N	195	190	1	151
						215	9							
*06	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	493	1	1228	3	N	190	177	1	164
						209	9							
*07	1922 N	1864	-0-	-58	-0-	527	1	1139	3	N	180	190	1	154
						198	9							
*08	1891 N	1819	-0-	-72	-0-	527	1	1097	3	N	177	190	1	141
						195	9							
*09	1890 N	1547	-0-	-343	-0-	427	1	943	3	N	161	182	1	120
						177	9							
*10	1860 N	1594	-0-	-266	-0-	527	1	894	3	N	157	187	1	90
						173	9							
*11	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	476	1	1945	3	N	244	194	1	140
						268	9							

MOC A														
WELL #: 1H RRCID -> 268536														
COMPL. DATE 04/04/2012														
TOTAL DEPTH 13630														
PERF.13723 - 18494														
*01	6947 X	6947	-0-	-0-	-0-	6471	3	476	9	N	433	363	1	330
02	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	5926	3	408	9	N	371	373	1	328
*03	6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	5836	3	437	9	N	397	371	1	354
*04	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5337	3	396	9	N	360	376	1	337
*05	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	5307	3	370	9	N	336	363	1	310
*06	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5045	3	309	9	N	281	539	1	52
*07	6288 X	6288	-0-	-0-	-0-	5906	3	382	9	N	347	192	1	207
*08	5425 X	5374	-0-	-51	-0-	5054	3	320	9	N	291	378	1	120
*09	5250 X	4213	-0-	-1037	-0-	3887	3	326	9	N	296	192	1	223
*10	5425 X	4622	-0-	-803	-0-	4290	3	332	9	N	302	193	1	332
*11	5250 X	4448	-0-	-802	-0-	4119	3	329	9	N	299	396	1	235

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. BOOTHE A WELL #: 1H RRCID -> 268546 COMPL. DATE 03/05/2012 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13702 - 18901														
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
*03	1395 N	1345	-0-	-50	-0-	502 1	690 3	N	139	392 1				82
						153 9								
*04	1440 N	1158	-0-	-282	-0-	510 1	541 3	N	97					179
						107 9								
*05	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	516 1	788 3	N	131	187 1				123
						144 9								
*06	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	493 1	786 3	N	121	87 1				157
						133 9								
*07	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	527 1	767 3	N	113	191 1				79
						124 9								
*08	1457 N	1441	-0-	-16	-0-	527 1	767 3	N	134					213
						147 9								
*09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	430 1	874 3	N	104	178 1				139
						114 9								
*10	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	516 1	754 3	N	97	175 1				61
						107 9								
*11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	471 1	885 3	N	154					215
						169 9								
PEEBLES A WELL #: 3H RRCID -> 269014 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 12968 PERF.13109 - 18172														
*01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	200 1	3507 3	Y	1337	1431 1				234
						1471 9								
02	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	110 1	2330 3	Y	760	824 1				170
						836 9								
*03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	168 1	2988 3	Y	824	919 1				75
						906 9								
*04	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	182 1	2880 3	Y	747	740 1				82
						822 9								
*05	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	302 1	2858 3	Y	747	749 1				80
						822 9								
*06	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	223 1	2650 3	Y	605	608 1				77
						666 9								
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	230 1	2837 3	Y	492	515 1				54
						541 9								
*08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	181 1	2418 3	Y	513	540 1				27
						564 9								
*09	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	187 1	2044 3	Y	581	587 1				21
						639 9								
*10	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	183 1	1821 3	Y	540	534 1				27
						594 9								
*11	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	158 1	1464 3	Y	645	633 1				39
						710 9								

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 214

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
DEVON ENERGY PEEBLES A				//CONT.//	216378	4H	RRCID -> 290979	COMPL. DATE 12/14/2021	TOTAL	DEPTH	13031	PERF.13274	-	18881				
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
*01	101587 X	49800	-0-	-51787	-0-			1459 9953 9	1	38388	3	Y	9048	9040	0	10	1	9
02	91756 X	33795	-0-	-57961	-0-			1072 7178 9	1	25545	3	Y	6525	6311	0	172	1	51
03	75392 X	27376	-0-	-48016	-0-			961 5464 9	1	20951	3	Y	4967	4895	0	107	1	16
04	72960 X	29386	-0-	-43574	-0-			1386 6098 9	1	21902	3	Y	5544	1980	0	3342	1	238
05	66123 X	31986	-0-	-34137	-0-			1868 6086 9	1	24032	3	Y	5533	5426	1			345
06	48180 X	26449	-0-	-21731	-0-			1486 4374 9	1	20589	3	Y	3976	4031	1			290
07	30344 X	30344	-0-	-0-	-0-			1618 5344 9	1	23382	3	Y	4858	4965	1			183
08	30209 X	30209	-0-	-0-	-0-			1495 4861 9	1	23853	3	Y	4419	4374	1			228
*09	28920 X	28580	-0-	-340	-0-			1708 3823 9	1	23049	3	Y	3475	3570	1			133
*10	29884 X	29695	-0-	-189	-0-			1769 3469 9	1	24457	3	Y	3154	3124	1			163
*11	30218 X	30218	-0-	-0-	-0-			1794 3571 9	1	24853	3	Y	3246	3203	1			206
PEEBLES A					WELL #:	5H	RRCID -> 290996	COMPL. DATE 12/11/2021	TOTAL	DEPTH	13015	PERF.13393	-	19307				
*01	84010 X	44502	-0-	-39508	-0-			1307 8070 9	1	35125	3	Y	7336	7328	0	18	1	11
02	75880 X	35410	-0-	-40470	-0-			1185 5848 9	1	28377	3	Y	5316	5143	0	119	1	65
03	77686 X	41027	-0-	-36659	-0-			1567 6257 9	1	33203	3	Y	5688	5664	0	65	1	24
04	66420 X	31186	-0-	-35234	-0-			1592 5635 9	1	23959	3	Y	5123	5123	0	1	1	23
05	58187 X	31334	-0-	-26853	-0-			2146 5414 9	1	23774	3	Y	4922	4922	0			23
*06	43050 X	28478	-0-	-14572	-0-			1590 4580 9	1	22308	3	Y	4164	4045	0	92	1	50
07	40920 X	29797	-0-	-11123	-0-			1642 4404 9	1	23751	3	Y	4004	3882	1			172
08	40920 X	30826	-0-	-10094	-0-			1622 3511 9	1	25693	3	Y	3192	3190	1			174
*09	30330 X	26025	-0-	-4305	-0-			1594 3078 9	1	21353	3	Y	2798	2857	1			115
*10	31341 X	24700	-0-	-6641	-0-			1531 2736 9	1	20433	3	Y	2487	2465	1			137
*11	29820 X	22200	-0-	-7620	-0-			1547 2935 9	1	17718	3	Y	2668	2628	1			177

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
PEEBLES A WELL #: 6H RRCID -> 290997 COMPL. DATE 12/10/2021 TOTAL DEPTH 13007 PERF.13530 - 17767														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	84692 X	41207	-0-	-43485	-0-	1210 1	32119 3	Y	7162	7153 0	19 1			13
02	76496 X	34089	-0-	-42407	-0-	7878 9	26814 3	Y	5575	4573 0	848 1			167
03	57443 X	36491	-0-	-20952	-0-	1142 1	28158 3	Y	6348	6188 1				327
04	55590 X	26382	-0-	-29208	-0-	6133 9	5044 9	Y	4585	4602 1				310
05	49972 X	27023	-0-	-22949	-0-	1350 1	20513 3	Y	4251	4286 1				275
06	39870 X	25059	-0-	-14811	-0-	6983 9	19513 3	Y	3761	3754 1				282
07	31310 X	24831	-0-	-6479	-0-	21338 3	20058 3	Y	3080	3224 1				138
08	31310 X	21349	-0-	-9961	-0-	1834 1	17222 3	Y	2748	2741 1				145
*09	26790 X	19340	-0-	-7450	-0-	4137 9	15301 3	Y	2618	2663 1				100
*10	27032 X	17418	-0-	-9614	-0-	3023 9	14001 3	Y	2142	2129 1				113
*11	25050 X	11631	-0-	-13419	-0-	1159 1	8941 3	Y	1788	1782 1				119
						2880 9								
						1061 1								
						2356 9								
						723 1								
						1967 9								
PEEBLES A WELL #: 9H RRCID -> 291013 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13105 PERF.13189 - 20063														
*01	77655 X	50442	-0-	-27213	-0-	1484 1	38556 3	Y	9456	9447 0				9
02	70140 X	39526	-0-	-30614	-0-	10402 9	29670 3	Y	7829	7801 0				37
03	73997 X	39074	-0-	-34923	-0-	1244 1	30469 3	Y	6545	6545 0	19 1			18
04	67200 X	32951	-0-	-34249	-0-	8612 9	24524 3	Y	6207	6207 0				18
05	52545 X	32466	-0-	-20079	-0-	1405 1	24115 3	Y	5633	5633 0				18
*06	48810 X	30532	-0-	-18278	-0-	7200 9	23148 3	Y	5212	800 0	4103 1			327
07	35247 X	28376	-0-	-6871	-0-	1599 1	21533 3	Y	4868	5008 1				187
08	35247 X	29188	-0-	-6059	-0-	6828 9	22488 3	Y	4806	4749 1				244
*09	31421 X	31421	-0-	-0-	-0-	2155 1	23248 3	Y	5931	1967 0	4062 1			146
*10	32457 X	29329	-0-	-3128	-0-	6196 9	22355 3	Y	4845	4758 1				233
*11	32248 X	32248	-0-	-0-	-0-	1651 1	26810 3	Y	2983	3026 1				190
						5733 9								
						1488 1								
						5355 9								
						1413 1								
						5287 9								
						1649 1								
						6524 9								
						1644 1								
						5330 9								
						2157 1								
						3281 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378													
HODGE A - LANE B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	291852	COMPL.	DATE 08/17/2022	TOTAL	DEPTH	13593	PERF.13632	-	20678		
M	ALLOW	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	CODE	BALANCE	
*02	SHUT IN	242863	-0-	242863	242863		263	1	209599	3	Y	30001	29483	0	344	1	174
							33001	9									
*03	511832 X	268969	-0-	-242863	-0-		349	1	268515	3	Y	95	219	1			50
							105	9									
*04	267630 X	225366	-0-	-42264	-0-		424	1	224846	3	Y	87	88	1			49
							96	9									
*05	276551 X	208290	-0-	-68261	-0-		459	1	207821	3	Y	9	30	1			28
							10	9									
*06	267630 X	172971	-0-	-94659	-0-		431	1	172540	3	Y	-0-	28	1			-0-
*07	276551 X	153867	-0-	-122684	-0-		438	1	153429	3	Y	-0-					-0-
*08	268956 X	136214	-0-	-132742	-0-		437	1	135777	3	Y	-0-					-0-
*09	224910 X	111045	-0-	-113865	-0-		450	1	110595	3	Y	-0-					-0-
*10	208289 X	101940	-0-	-106349	-0-		465	1	101475	3	Y	-0-					-0-
*11	172980 X	90283	-0-	-82697	-0-		450	1	89833	3	Y	-0-					-0-
HODGE A - LANE B SA 2				WELL #:	2H	RRCID ->	291859	COMPL.	DATE 08/18/2022	TOTAL	DEPTH	13629	PERF.13370	-	20520		
*02	SHUT IN	136907	-0-	136907	136907		148	1	119023	3	Y	16124	15941	0	134	1	49
							17736	9									
*03	400362 X	263455	-0-	-136907	-0-		340	1	263012	3	Y	94	94	1			49
							103	9									
*04	282720 X	216033	-0-	-66687	-0-		405	1	215538	3	Y	82	85	1			46
							90	9									
*05	292144 X	195117	-0-	-97027	-0-		438	1	194670	3	Y	8	28	1			26
							9	9									
*06	282720 X	159957	-0-	-122763	-0-		399	1	159558	3	Y	-0-	26	1			-0-
*07	292144 X	138942	-0-	-153202	-0-		391	1	138551	3	Y	-0-					-0-
*08	263469 X	120859	-0-	-142610	-0-		388	1	120471	3	Y	-0-					-0-
*09	215610 X	77919	-0-	-137691	-0-		450	1	77469	3	Y	-0-					-0-
*10	195114 X	73027	-0-	-122087	-0-		465	1	72562	3	Y	-0-					-0-
*11	159960 X	67424	-0-	-92536	-0-		450	1	66974	3	Y	-0-					-0-
HODGE A - LANE B SA 4				WELL #:	4H	RRCID ->	291865	COMPL.	DATE 08/20/2022	TOTAL	DEPTH	13837	PERF.13569	-	22872		
*02	SHUT IN	324844	-0-	324844	324844		340	1	287805	3	Y	33363	32433	0	648	1	282
							36699	9									
*03	715191 X	390347	-0-	-324844	-0-		507	1	389696	3	Y	131	341	1			72
							144	9									
*04	373260 X	349395	-0-	-23865	-0-		639	1	348614	3	Y	129	129	1			72
							142	9									
*05	385702 X	292332	-0-	-93370	-0-		692	1	291626	3	Y	13	44	1			41
							14	9									
*06	373260 X	243710	-0-	-129550	-0-		606	1	243104	3	Y	-0-	41	1			-0-
*07	385702 X	209931	-0-	-175771	-0-		598	1	209333	3	Y	-0-					-0-
*08	385702 X	160221	-0-	-225481	-0-		519	1	159702	3	Y	-0-					-0-
*09	348720 X	133460	-0-	-215260	-0-		450	1	133010	3	Y	-0-					-0-
*10	292330 X	109494	-0-	-182836	-0-		465	1	109029	3	Y	-0-					-0-
*11	243720 X	96728	-0-	-146992	-0-		450	1	96278	3	Y	-0-					-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*02	SHUT IN	291308	-0-	291308	291308		324 1	260002	3	Y		28165	27704 0	322 1		139	
*03	675981 X	384673	-0-	-291308	-0-		30982 9	501 1	384030	3	Y	129	197 1			71	
*04	377970 X	352671	-0-	-25299	-0-		142 9	646 1	351880	3	Y	132	129 1			74	
*05	390569 X	314297	-0-	-76272	-0-		145 9	699 1	313584	3	Y	13	45 1			42	
*06	377970 X	253653	-0-	-124317	-0-		14 9	629 1	253024	3	Y	-0-	42 1			-0-	
*07	384679 X	235889	-0-	-148790	-0-			678 1	235211	3	Y	-0-				-0-	
*08	384679 X	210360	-0-	-174319	-0-			685 1	209675	3	Y	-0-				-0-	
*09	352650 X	157810	-0-	-194840	-0-			450 1	157360	3	Y	-0-				-0-	
*10	314309 X	137877	-0-	-176432	-0-			465 1	137412	3	Y	-0-				-0-	
*11	253680 X	122228	-0-	-131452	-0-			450 1	121778	3	Y	-0-				-0-	
HODGE A - LANE B SA 3				WELL #:	3H	RRCID ->	291870	COMPL.	DATE 08/19/2022	TOTAL	DEPTH 13791	PERF.13467	- 22666				
*02	SHUT IN	328119	-0-	328119	328119		364 1	295158	3	Y		29634	29207 0	246 1		181	
*03	703561 X	375442	-0-	-328119	-0-		32597 9	488 1	374815	3	Y	126	238 1			69	
*04	388770 X	297126	-0-	-91644	-0-		139 9	550 1	296453	3	Y	112	118 1			63	
*05	401729 X	281488	-0-	-120241	-0-		123 9	595 1	280879	3	Y	13	39 1			37	
*06	388770 X	239056	-0-	-149714	-0-		14 9	602 1	238454	3	Y	-0-	37 1			-0-	
*07	401729 X	211998	-0-	-189731	-0-			603 1	211395	3	Y	-0-				-0-	
*08	375441 X	176413	-0-	-199028	-0-			572 1	175841	3	Y	-0-				-0-	
*09	296550 X	131272	-0-	-165278	-0-			450 1	130822	3	Y	-0-				-0-	
*10	281480 X	119343	-0-	-162137	-0-			465 1	118878	3	Y	-0-				-0-	
*11	239070 X	104293	-0-	-134777	-0-			450 1	103843	3	Y	-0-				-0-	
STEINMANN A				WELL #:	3H	RRCID ->	293690	COMPL.	DATE 08/24/2022	TOTAL	DEPTH 13174	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-	
11	SHUT IN	56749	-0-	56749	56749		47835	3	8914 9	N		8104	8104 0			-0-	
ENSIGN OPERATING LLC				253102													
CHARLES RIEDESEL 01				WELL #:	1	RRCID ->	256547	COMPL.	DATE 03/17/2010	TOTAL	DEPTH 13663	PERF.14061	- 18050				
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-		152 1	1048 2	Y		39	39 0				-0-	
07	1426 N	1285	-0-	-141	-0-		43 9	168 1	1084 2	Y	30	30 0				-0-	
08	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-		33 9	178 1	1052 2	Y	49	49 0				-0-	
09	0	1131	-0-	1131	1131		54 9	161 1	937 2	Y	30	30 0				-0-	
10	0	1188	-0-	1188	2319		33 9	198 1	987 2	Y	3	3 0				-0-	
11	0	407	-0-	407	2726		3 9	63 1	335 2	Y	8	8 0				-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																
HOPE 01 WELL #: 01H RRCID -> 258428 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 13373 PERF.13550 - 18506																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
06	133 N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	10	10	0		-0-	
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	11	9	142	2	Y	29	29	0		-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	32	9	130	2	Y	24	24	0		-0-	
09	0	142	-0-	142	142	7	1	110	2	Y	24	24	0		-0-	
10	0	127	-0-	127	269	26	9	107	2	Y	12	12	0		-0-	
11	0	102	-0-	102	371	13	9	83	2	Y	13	13	0		-0-	
						5	1									
						14	9									
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 259779 COMPL. DATE 09/18/2010 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13720 - 16739																
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	2	-0-	2	2	2	2	47	2	Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	49	-0-	49	51	2	1			Y	-0-				-0-	
RESSMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 259855 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13570 - 17212																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	95 N	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	14	14	0		-0-	
						15	9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0		-0-	
09	0	128	-0-	128	128	4	1	100	2	Y	22	22	0		-0-	
						24	9									
10	0	49	-0-	49	177	3	1	44	2	Y	2	2	0		-0-	
						2	9									
11	0	26	-0-	26	203	1	1	25	2	Y	-0-				-0-	
HARLAN METTING 01 WELL #: 01H RRCID -> 259857 COMPL. DATE 10/24/2010 TOTAL DEPTH 13688 PERF.13950 - 18363																
06	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-				-0-	
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
SAGER 01 WELL #: 01H RRCID -> 260235 COMPL. DATE 04/04/2011 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14230 - 17592																
06	2520 X	1930	-0-	-590	-0-	1860	2	70	9	Y	64	64	1		-0-	
07	2263 N	1774	-0-	-489	-0-	1756	2	18	9	Y	16	16	1		-0-	
08	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1647	2	17	9	Y	15	15	1		-0-	
09	0	1767	-0-	1767	1767	1750	2	17	9	Y	15	15	1		-0-	
10	0	1917	-0-	1917	3684	1898	2	19	9	Y	17	17	1		-0-	
11	0	1649	-0-	1649	5333	1527	2	122	9	Y	111	111	1		-0-	
JOHNSON 01 WELL #: 2 RRCID -> 260237 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 13948 PERF.13760 - 18032																
06	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3178	2	140	9	Y	127	126	0	1	1	-0-
07	1240 X	450	-0-	-790	-0-	422	2	28	9	Y	25	25	0			-0-
08	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-	4169	2	162	9	Y	147	146	0	1	1	-0-
09	0	3281	-0-	3281	3281	3164	2	117	9	Y	106	105	0	1	1	-0-
10	0	3098	-0-	3098	6379	2989	2	109	9	Y	99	98	0	1	1	-0-
11	0	2887	-0-	2887	9266	2766	2	121	9	Y	110	109	0	1	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102												
BRUNS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260240		COMPL. DATE 05/28/2011		TOTAL DEPTH 13358 PERF.13538 - 19280						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	123	1	1061	2	Y	203	203	0			-0-
07	1860 N	1589	-0-	-271	-0-	223	9	1199	2	Y	220	220	0			-0-
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	148	1	1104	2	Y	207	207	0			-0-
09	0	1397	-0-	1397	1397	242	9	1051	2	Y	190	190	0			-0-
10	0	1104	-0-	1104	2501	137	1	863	2	Y	125	125	0			-0-
11	0	1651	-0-	1651	4152	209	9	1199	2	Y	274	274	0			-0-
						103	1									
						138	9									
						151	1									
						301	9									

GIPS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260289		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 13738 PERF.13871 - 19483						
06	28 X	28	-0-	-0-	-0-	3	2	25	9	Y	23	23	0			-0-
07	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-
11	0	3	-0-	3	6	3	2			Y	-0-					-0-

MYRA KELLEY 04		WELL #:		01H		RRCID -> 260383		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 13917 PERF.14090 - 17800						
06	2460 X	2244	-0-	-216	-0-	2244	2			Y	-0-					-0-
07	2542 X	2003	-0-	-539	-0-	2003	2			Y	-0-					-0-
08	2449 X	2359	-0-	-90	-0-	2359	2			Y	-0-					-0-
09	0	1931	-0-	1931	1931	1931	2			Y	-0-					-0-
10	0	1954	-0-	1954	3885	1954	2			Y	-0-					-0-
11	0	1537	-0-	1537	5422	1537	2			Y	-0-					-0-

DUDERSTADT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260466		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 13847 PERF.13902 - 18104						
06	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3665	2	40	9	Y	36	36	1			-0-
07	3999 X	3532	-0-	-467	-0-	3508	2	24	9	Y	22	22	1			-0-
08	3999 X	3491	-0-	-508	-0-	3461	2	30	9	Y	27	27	1			-0-
09	0	3560	-0-	3560	3560	3531	2	29	9	Y	26	26	1			-0-
10	0	3410	-0-	3410	6970	3375	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
11	0	2790	-0-	2790	9760	2571	2	219	9	Y	199	199	1			-0-

SIEVERS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 261037		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 13526 PERF.13836 - 18318						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STRAUBE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 261038		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 13574 PERF.13677 - 18739						
06	450 X	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					-0-
07	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	27	-0-	27	27	27	2			Y	-0-					-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
SHAW SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 261075 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13835 - 18277															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	699 N	699	-0-	-0-	-0-	685	2	14	9	Y	13	13	1	-0-	
07	775 N	350	-0-	-425	-0-	347	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
08	402 N	402	-0-	-0-	-0-	401	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
09	0	426	-0-	426	426	424	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
10	0	526	-0-	526	952	524	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
11	0	397	-0-	397	1349	373	2	24	9	Y	22	22	1	-0-	
AFFLERBACH 01 WELL #: 01H RRCID -> 263733 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 13265 PERF.13770 - 18572															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	32 X	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-			-0-	
10	0	9	-0-	9	10	7	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	
11	0	12	-0-	12	22	12	2			Y	-0-			-0-	
LEMKE 01 WELL #: 01H RRCID -> 263952 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 13923 PERF.13957 - 18649															
06	3660 X	3226	-0-	-434	-0-	3095	2	131	9	Y	119	118	0	-0-	
07	3782 X	2238	-0-	-1544	-0-	2140	2	98	9	Y	89	88	0	-0-	
08	3751 X	3262	-0-	-489	-0-	3149	2	113	9	Y	103	102	0	-0-	
09	0	3050	-0-	3050	3050	2943	2	107	9	Y	97	96	0	-0-	
10	0	3034	-0-	3034	6084	2918	2	116	9	Y	105	104	0	-0-	
11	0	2696	-0-	2696	8780	2599	2	97	9	Y	88	87	0	-0-	
DWORACZYK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263957 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13470 - 19143															
06	462 N	462	-0-	-0-	-0-	6	1	350	2	Y	96	96	0	-0-	
07	527 N	346	-0-	-181	-0-	106	9							-0-	
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	249	2	Y	85	85	0	-0-	
09	0	10	-0-	10	10	94	9							-0-	
10	0	3	-0-	3	13	1	1	78	2	Y	21	21	0	-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	13	23	9							-0-	
						9	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	
						3	2			Y	-0-			-0-	
										Y	-0-			-0-	
MATEJEK 01 WELL #: 01H RRCID -> 263988 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13530 - 17943															
06	492 N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	293	2	Y	161	161	0	-0-	
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-	177	9							-0-	
08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	276	2	Y	153	153	0	-0-	
09	0	429	-0-	429	429	168	9							-0-	
10	0	280	-0-	280	709	15	1	235	2	Y	147	147	0	-0-	
11	0	210	-0-	210	919	162	9							-0-	
						17	1	261	2	Y	137	137	0	-0-	
						151	9							-0-	
						3	1	133	2	Y	131	131	0	-0-	
						144	9							-0-	
						87	2	123	9	Y	112	112	0	-0-	
GARVEL 01 WELL #: 01H RRCID -> 264459 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13550 - 18802															
06	177 N	177	-0-	-0-	-0-	141	2	36	9	Y	33	33	0	-0-	
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	129	2	66	9	Y	60	60	0	-0-	
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	118	2	45	9	Y	41	41	0	-0-	
09	0	102	-0-	102	102	77	2	25	9	Y	23	23	0	-0-	
10	0	225	-0-	225	327	137	2	88	9	Y	80	80	0	-0-	
11	0	222	-0-	222	549	122	2	100	9	Y	91	91	0	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
SCHROEDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264855 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13409 PERF.13842 - 17829														
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	
06	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
07	13 N	8	-0-	-5	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	2	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
09	0	3377	-0-	3377	3377	215	1	2418	2	Y	676	675	0	-0-
						744	9							
10	0	2453	-0-	2453	5830	130	1	1571	2	Y	684	684	0	-0-
						752	9							
11	0	1509	-0-	1509	7339	104	1	928	2	Y	434	434	0	-0-
						477	9							
STRIEBER 01 WELL #: 01H RRCID -> 264856 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.14099 - 17381														
06	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1045	2	95	9	Y	86	86	1	-0-
07	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1245	2	26	9	Y	24	24	1	-0-
08	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1004	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
09	0	802	-0-	802	802	793	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
10	0	748	-0-	748	1550	745	2	3	9	Y	3	3	1	-0-
11	0	839	-0-	839	2389	830	2	9	9	Y	8	8	1	-0-
WARLING 01 WELL #: 01H RRCID -> 265013 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13860 - 20022														
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	8	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
07	217 N	129	-0-	-88	-0-	1	1	113	2	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	39	2	39	9	Y	35	35	0	-0-
09	0	74	-0-	74	74	59	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	74	74				Y	1	1	0	-0-
11	0	65	-0-	65	139	36	2	29	9	Y	26	26	0	-0-
MUELLER FAMILY 01 WELL #: 01H RRCID -> 265507 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13788 - 18905														
06	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5580	2	99	9	Y	90	88	0	-0-
07	4557 X	3755	-0-	-802	-0-	3657	2	98	9	Y	89	88	0	-0-
08	4557 X	3301	-0-	-1256	-0-	3192	2	109	9	Y	99	98	0	-0-
09	0	3271	-0-	3271	3271	3169	2	102	9	Y	93	92	0	-0-
10	0	3152	-0-	3152	6423	3086	2	66	9	Y	60	59	0	-0-
11	0	2908	-0-	2908	9331	2786	2	122	9	Y	111	110	0	-0-
RESSMAN 01 WELL #: 02H RRCID -> 265659 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13480 - 18231														
06	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	230	1	3671	2	Y	617	616	0	-0-
						679	9							
07	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	256	1	3436	2	Y	522	521	0	-0-
						574	9							
08	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	179	1	3327	2	Y	546	545	0	-0-
						601	9							
09	0	4107	-0-	4107	4107	169	1	3357	2	Y	528	527	0	-0-
						581	9							
10	0	3801	-0-	3801	7908	184	1	3090	2	Y	479	478	0	-0-
						527	9							
11	0	3906	-0-	3906	11814	177	1	3161	2	Y	516	515	0	-0-
						568	9							
MUELLER 01 WELL #: 01H RRCID -> 265662 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 13787 PERF.15110 - 19382														
06	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1940	2	70	9	Y	64	63	0	-0-
07	1984 N	1896	-0-	-88	-0-	1842	2	54	9	Y	49	48	0	-0-
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1578	2	66	9	Y	60	60	0	-0-
09	0	1088	-0-	1088	1088	1040	2	48	9	Y	44	44	0	-0-
10	0	2214	-0-	2214	3302	2145	2	69	9	Y	63	62	0	-0-
11	0	1564	-0-	1564	4866	1499	2	65	9	Y	59	58	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
NEWTON GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 265688 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14129 - 18836														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3000 N	3238	-0-	238	238	3199	2	39	9	Y	35	35	1	-0-
07	3482 X	3244	-0-	-238	-0-	3230	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
08	3069 X	2854	-0-	-215	-0-	2841	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
09	0	1502	-0-	1502	1502	1489	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
10	0	1792	-0-	1792	3294	1779	2	13	9	Y	12	12	1	-0-
11	0	1514	-0-	1514	4808	1414	2	100	9	Y	91	91	1	-0-

WUENSCH 01 WELL #: 01H RRCID -> 265971 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13959 - 19041														
06	742 N	742	-0-	-0-	-0-	716	2	26	9	Y	24	24	0	-0-
07	992 N	710	-0-	-282	-0-	680	2	30	9	Y	27	27	0	-0-
08	879 N	879	-0-	-0-	-0-	843	2	36	9	Y	33	33	0	-0-
09	0	894	-0-	894	894	826	2	68	9	Y	62	62	0	-0-
10	0	752	-0-	752	1646	718	2	34	9	Y	31	31	0	-0-
11	0	1001	-0-	1001	2647	957	2	44	9	Y	40	40	0	-0-

HARLAN METTING 01 WELL #: 02H RRCID -> 266033 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13620 - 19541														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BIEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 266117 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 13966 PERF.13800 - 19602														
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	464	2	34	9	Y	31	31	1	-0-
07	589 N	518	-0-	-71	-0-	504	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	489	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
09	0	465	-0-	465	465	448	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
10	0	460	-0-	460	925	443	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	0	420	-0-	420	1345	341	2	79	9	Y	72	72	1	-0-

JAMES GANO 01 WELL #: 02H RRCID -> 266356 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13733 PERF.13690 - 18591														
06	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1167	2	118	9	Y	107	107	0	-0-
07	1426 N	346	-0-	-1080	-0-	311	2	35	9	Y	32	32	0	-0-
08	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2258	2	289	9	Y	263	263	0	-0-
09	0	2281	-0-	2281	2281	2074	2	207	9	Y	188	187	0	-0-
10	0	1905	-0-	1905	4186	1736	2	169	9	Y	154	153	0	-0-
11	0	1461	-0-	1461	5647	1331	2	130	9	Y	118	118	0	-0-

BOLDT 01 WELL #: 02H RRCID -> 266363 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 13486 PERF.13570 - 18642														
06	4290 X	4213	-0-	-77	-0-	135	1	3445	2	Y	575	574	0	-0-
						633	9							
07	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	142	1	3666	2	Y	524	523	0	-0-
						576	9							
08	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	146	1	3694	2	Y	530	529	0	-0-
						583	9							
09	0	4263	-0-	4263	4263	142	1	3525	2	Y	542	541	0	-0-
						596	9							
10	0	3981	-0-	3981	8244	131	1	3288	2	Y	511	510	0	-0-
						562	9							
11	0	4175	-0-	4175	12419	129	1	3426	2	Y	564	563	0	-0-
						620	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
DUDERSTADT TRUST 01 WELL #: 01H RRCID -> 266387 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 13889 PERF.14080 - 19402														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1344	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
07	1426 N	1345	-0-	-81	-0-	1339	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
08	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1048	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
09	0	135	-0-	135	135	129	2	6	9	Y	5	5	1	-0-
10	0	1350	-0-	1350	1485	1348	2	2	9	Y	2	2	1	-0-
11	0	1526	-0-	1526	3011	1429	2	97	9	Y	88	88	1	-0-
EDGAR SMITH 01 WELL #: 01H RRCID -> 266389 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13790 - 19942														
06	2340 X	2170	-0-	-170	-0-	2125	2	45	9	Y	41	41	1	-0-
07	2325 X	1961	-0-	-364	-0-	1937	2	24	9	Y	22	22	1	-0-
08	2139 X	2002	-0-	-137	-0-	1979	2	23	9	Y	21	21	1	-0-
09	0	1607	-0-	1607	1607	1589	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
10	0	1510	-0-	1510	3117	1493	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
11	0	1083	-0-	1083	4200	975	2	108	9	Y	98	98	1	-0-
EDWARD ROEDER 03 WELL #: 01H RRCID -> 266401 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 13614 PERF.14087 - 18350														
06	1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1731	2	186	9	Y	169	168	0	-0-
07	1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1700	2	191	9	Y	174	173	0	-0-
08	1775 X	1775	-0-	-0-	-0-	1578	2	197	9	Y	179	179	0	-0-
09	0	1689	-0-	1689	1689	1511	2	178	9	Y	162	161	0	-0-
10	0	1692	-0-	1692	3381	1503	2	189	9	Y	172	172	0	-0-
11	0	1609	-0-	1609	4990	1424	2	185	9	Y	168	167	0	-0-
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 01H RRCID -> 266403 COMPL. DATE 11/22/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13754 - 19212														
06	3420 X	3127	-0-	-293	-0-	2538	2	589	9	Y	535	534	0	-0-
07	3410 X	3241	-0-	-169	-0-	2624	2	617	9	Y	561	560	0	-0-
08	3410 X	3154	-0-	-256	-0-	2569	2	585	9	Y	532	531	0	-0-
09	0	2923	-0-	2923	2923	2449	2	474	9	Y	431	430	0	-0-
10	0	3122	-0-	3122	6045	2630	2	492	9	Y	447	446	0	-0-
11	0	2827	-0-	2827	8872	2356	2	471	9	Y	428	427	0	-0-
FRIEDRICHS 01 WELL #: 02H RRCID -> 266419 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13840 - 19302														
06	939 N	939	-0-	-0-	-0-	893	2	46	9	Y	42	42	1	-0-
07	1271 N	977	-0-	-294	-0-	960	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
08	852 N	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17	9	Y	15	15	1	-0-
09	0	928	-0-	928	928	910	2	18	9	Y	16	16	1	-0-
10	0	924	-0-	924	1852	904	2	20	9	Y	18	18	1	-0-
11	0	592	-0-	592	2444	498	2	94	9	Y	85	85	1	-0-
GLOOR 01 WELL #: 01H RRCID -> 266423 COMPL. DATE 07/14/2011 TOTAL DEPTH 13704 PERF.15093 - 19222														
06	405 N	405	-0-	-0-	-0-	383	2	22	9	Y	20	20	0	-0-
07	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	2797	2	149	9	Y	135	134	0	-0-
08	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2090	2	63	9	Y	57	57	0	-0-
09	0	1881	-0-	1881	1881	1820	2	61	9	Y	55	54	0	-0-
10	0	1834	-0-	1834	3715	1767	2	67	9	Y	61	60	0	-0-
11	0	1645	-0-	1645	5360	1579	2	66	9	Y	60	59	0	-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 01H RRCID -> 266430 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13750 - 18232														
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			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	548	-0-	548	548	60	2	488	9	Y	444	444	0	-0-
10	0	944	-0-	944	1492	107	2	837	9	Y	761	761	0	-0-
11	0	702	-0-	702	2194	79	2	623	9	Y	566	566	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102												
PARKER FRISBIE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266455		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 13650		PERF.14162 - 19062				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3900 X	3677	-0-	-223	-0-	3559	2	118	9	Y	107	106	0	1	1	-0-
07	3813 X	1298	-0-	-2515	-0-	1266	2	32	9	Y	29	29	0			-0-
08	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4436	2	221	9	Y	201	200	0	1	1	-0-
09	0	3522	-0-	3522	3522	3388	2	134	9	Y	122	121	0	1	1	-0-
10	0	3177	-0-	3177	6699	3068	2	109	9	Y	99	98	0	1	1	-0-
11	0	2746	-0-	2746	9445	2648	2	98	9	Y	89	88	0	1	1	-0-
WARZECHA 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266606		COMPL. DATE 03/10/2012		TOTAL DEPTH 13571		PERF.13880 - 18783				
06	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2628	2	86	9	Y	78	78	1			-0-
07	2635 N	2569	-0-	-66	-0-	2526	2	43	9	Y	39	39	1			-0-
08	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2561	2	36	9	Y	33	33	1			-0-
09	0	2539	-0-	2539	2539	2504	2	35	9	Y	32	32	1			-0-
10	0	1985	-0-	1985	4524	1943	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
11	0	10517	-0-	10517	15041	9903	2	614	9	Y	558	558	1			-0-
BARROW 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266958		COMPL. DATE 08/10/2011		TOTAL DEPTH 13657		PERF.13850 - 17912				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	9	-0-	9	9	2	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
BOLDT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 266960		COMPL. DATE 07/31/2011		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13620 - 18872				
06	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	65	1	1671	2	Y	462	461	0	1	1	-0-
						508	9									
07	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	53	1	1365	2	Y	320	320	0			-0-
						352	9									
08	2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	60	1	1570	2	Y	474	474	0			-0-
						521	9									
09	0	2464	-0-	2464	2464	72	1	1813	2	Y	526	525	0	1	1	-0-
						579	9									
10	0	2017	-0-	2017	4481	62	1	1569	2	Y	351	351	0			-0-
						386	9									
11	0	2340	-0-	2340	6821	65	1	1759	2	Y	469	468	0	1	1	-0-
						516	9									
MYRA KELLEY 06		WELL #:		01H		RRCID -> 267658		COMPL. DATE 06/17/2011		TOTAL DEPTH 14090		PERF.14443 - 19745				
06	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
07	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
09	0	356	-0-	356	356	356	2			Y	-0-					-0-
10	0	327	-0-	327	683	327	2			Y	-0-					-0-
11	0	335	-0-	335	1018	335	2			Y	-0-					-0-
FRANCIS WILSON 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267659		COMPL. DATE 07/05/2011		TOTAL DEPTH 13835		PERF.14055 - 18900				
06	975 N	975	-0-	-0-	-0-	933	2	42	9	Y	38	38	1			-0-
07	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1864	2	33	9	Y	30	30	1			-0-
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	937	2	66	9	Y	60	60	1			-0-
09	0	731	-0-	731	731	716	2	15	9	Y	14	14	1			-0-
10	0	709	-0-	709	1440	695	2	14	9	Y	13	13	1			-0-
11	0	681	-0-	681	2121	603	2	78	9	Y	71	71	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267697 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13480 - 17783														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	88 1	607 2	Y			22	22	0	-0-
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	24 9	671 2	Y			17	17	0	-0-
08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	104 1	727 2	Y			20	20	0	-0-
09	0	848	-0-	848	848	19 9	707 2	Y			17	17	0	-0-
10	0	829	-0-	829	1677	123 1	673 2	Y			20	20	0	-0-
11	0	724	-0-	724	2401	22 9	592 2	Y			19	19	0	-0-
						21 9								
KLEINE 01 WELL #: 01H RRCID -> 267704 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13732 - 17789														
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	9 2	7 9	Y			6	6	0	-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y			1	1	0	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	32 2	144 9	Y			131	131	0	-0-
09	0	273	-0-	273	273	51 2	222 9	Y			202	202	0	-0-
10	0	71	-0-	71	344	56 2	15 9	Y			14	14	0	-0-
11	0	38	-0-	38	382	37 2	1 9	Y			1	1	0	-0-
ROBERT GRUNDER 01 WELL #: 01H RRCID -> 267709 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13899 PERF.14330 - 19652														
06	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1085 2	64 9	Y			58	58	1	-0-
07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1175 2	20 9	Y			18	18	1	-0-
08	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1166 2	19 9	Y			17	17	1	-0-
09	0	1188	-0-	1188	1188	1166 2	22 9	Y			20	20	1	-0-
10	0	1080	-0-	1080	2268	1058 2	22 9	Y			20	20	1	-0-
11	0	1120	-0-	1120	3388	1002 2	118 9	Y			107	107	1	-0-
RIEDEL 02 WELL #: 01H RRCID -> 267713 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13555 - 17902														
06	397 N	397	-0-	-0-	-0-	2 1	360 2	Y			32	32	0	-0-
07	434 N	336	-0-	-98	-0-	35 9	301 2	Y			31	31	0	-0-
08	341 N	341	-0-	-0-	-0-	1 1	308 2	Y			28	28	0	-0-
09	0	299	-0-	299	299	34 9	271 2	Y			24	24	0	-0-
10	0	516	-0-	516	815	2 1	480 2	Y			30	30	0	-0-
11	0	431	-0-	431	1246	26 9	392 2	Y			33	33	0	-0-
						33 9								
						3 1								
						36 9								
JAMES GANO 01 WELL #: 01H RRCID -> 267752 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14550 - 17632														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			1	1	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102											
KOOPMAN 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267753		COMPL. DATE 06/25/2011		TOTAL		DEPTH 13453		PERF.13680 - 19775	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	238 X	238	-0-	-0-	-0-	236	2	2	9	Y	2	2	0	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	2 X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	
09	0	135	-0-	135	135	126	2	9	9	Y	8	8	0	-0-	
10	0	82	-0-	82	217	74	2	8	9	Y	7	7	0	-0-	
11	0	4	-0-	4	221	3	2	1	9	Y	1	1	0	-0-	
J B DUDERSTADT 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267759		COMPL. DATE 11/03/2011		TOTAL		DEPTH 13670		PERF.13744 - 17951	
06	201 N	201	-0-	-0-	-0-	194	2	7	9	Y	6	6	1	-0-	
07	1643 N	80	-0-	-1563	-0-	80	2			Y	-0-			-0-	
08	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			Y	-0-			-0-	
09	0	29	-0-	29	29	27	2	2	9	Y	2	2	1	-0-	
10	0	2642	-0-	2642	2671	2641	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11	0	1706	-0-	1706	4377	1512	2	194	9	Y	176	176	1	-0-	
WILD 01		WELL #:		01H		RRCID -> 267976		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL		DEPTH 13958		PERF.14220 - 18672	
06	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1056	2	8	9	Y	7	7	1	-0-	
07	965 N	965	-0-	-0-	-0-	962	2	3	9	Y	3	3	1	-0-	
08	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
09	0	697	-0-	697	697	696	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
10	0	1028	-0-	1028	1725	1027	2	1	9	Y	1	1	1	-0-	
11	0	1066	-0-	1066	2791	1029	2	37	9	Y	34	34	1	-0-	
MYRA KELLEY 05		WELL #:		01H		RRCID -> 268197		COMPL. DATE 05/20/2011		TOTAL		DEPTH 13970		PERF.14741 - 17903	
06	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			Y	-0-			-0-	
07	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	1656	2			Y	-0-			-0-	
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2			Y	-0-			-0-	
09	0	1677	-0-	1677	1677	1677	2			Y	-0-			-0-	
10	0	1689	-0-	1689	3366	1689	2			Y	-0-			-0-	
11	0	1737	-0-	1737	5103	1737	2			Y	-0-			-0-	
COSTLOW 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268205		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL		DEPTH 13783		PERF.13840 - 17662	
06	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			300	
07	720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-			300	
08	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			Y	-0-			300	
09	0	665	-0-	665	665	665	2			Y	-0-			300	
10	0	666	-0-	666	1331	666	2			Y	-0-			300	
11	0	677	-0-	677	2008	658	2	19	9	Y	17	17	1	300	
PEDRAZA 01		WELL #:		01H		RRCID -> 268513		COMPL. DATE 01/11/2012		TOTAL		DEPTH 11052		PERF.13920 - 17912	
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1180	2	14	9	Y	13	13	1	-0-	
07	1147 N	1073	-0-	-74	-0-	1067	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
08	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1069	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
09	0	1064	-0-	1064	1064	1058	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
10	0	1008	-0-	1008	2072	1002	2	6	9	Y	5	5	1	-0-	
11	0	739	-0-	739	2811	713	2	26	9	Y	24	24	1	-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102															
SCHORLEMER 02		WELL #:		02H		RRCID -> 268515		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL		DEPTH 13492		PERF.13670 - 18301					
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
06	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-		-0-		158 241	1 9	1152	2	Y	219	219	0			-0-
07	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-		-0-		204 178	1 9	1372	2	Y	162	162	0			-0-
08	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		-0-		213 144	1 9	1302	2	Y	131	131	0			-0-
09	0	1486	-0-		1486		1486		195 118	1 9	1173	2	Y	107	107	0			-0-
10	0	1445	-0-		1445		2931		214 134	1 9	1097	2	Y	122	122	0			-0-
11	0	1482	-0-		1482		4413		209 138	1 9	1135	2	Y	125	125	0			-0-
BRUNS 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268521		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL		DEPTH 13387		PERF.13528 - 18271					
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-
11	14B2 EXT	2923	-0-		2923		2923		269 444	1 9	2210	2	Y	404	403	0	1	1	-0-
BRUNS 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268525		COMPL. DATE 07/07/2012		TOTAL		DEPTH 13376		PERF.13490 - 18371					
06	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		-0-		94 201	1 9	808	2	Y	183	183	0			-0-
07	1116 N	1102	-0-	-14	-0-		-0-		95 230	1 9	777	2	Y	209	209	0			-0-
08	857 N	857	-0-	-0-	-0-		-0-		76 162	1 9	619	2	Y	147	147	0			-0-
09	0	1040	-0-		1040		1040		96 199	1 9	745	2	Y	181	181	0			-0-
10	0	955	-0-		955		1995		81 184	1 9	690	2	Y	167	167	0			-0-
11	0	874	-0-		874		2869		80 162	1 9	632	2	Y	147	147	0			-0-
AFFLERBACH 01		WELL #:		02H		RRCID -> 268534		COMPL. DATE 07/10/2012		TOTAL		DEPTH 13584		PERF.13750 - 19311					
06	1919 X	1919	-0-	-0-	-0-		-0-		1748	2	171	9	Y	155	154	0	1	1	-0-
07	1957 X	1957	-0-	-0-	-0-		-0-		1744	2	213	9	Y	194	193	0	1	1	-0-
08	1676 X	1676	-0-	-0-	-0-		-0-		1430	2	246	9	Y	224	224	0			-0-
09	0	1666	-0-		1666		1666		1537	2	129	9	Y	117	116	0	1	1	-0-
10	0	1632	-0-		1632		3298		1514	2	118	9	Y	107	107	0			-0-
11	0	1418	-0-		1418		4716		1309	2	109	9	Y	99	99	0			-0-
GARVEL 01		WELL #:		04H		RRCID -> 268642		COMPL. DATE 09/18/2012		TOTAL		DEPTH 13499		PERF.13760 - 19081					
06	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		-0-		3726	2	468	9	Y	425	424	0	1	1	-0-
07	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-		-0-		3243	2	428	9	Y	389	388	0	1	1	-0-
08	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-		-0-		2975	2	473	9	Y	430	429	0	1	1	-0-
09	0	3217	-0-		3217		3217		2766	2	451	9	Y	410	409	0	1	1	-0-
10	0	3236	-0-		3236		6453		2768	2	468	9	Y	425	424	0	1	1	-0-
11	0	2671	-0-		2671		9124		2268	2	403	9	Y	366	365	0	1	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: DE WITT																																												
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 24492 500																																																																										
BRUNS 01															//CONT.// 253102																																																																										
															WELL #: 03H															RRCID -> 268655															COMPL. DATE 07/07/2012															TOTAL DEPTH 13352															PERF.13480 - 18181														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																							
06	4590 X	3622	-0-		-968	-0-		297	1	2592	2	Y	666	665	0	1	1	-0-																																																																							
07	4650 X	3701	-0-		-949	-0-		733	9	2640	2	Y	673	672	0	1	1	-0-																																																																							
08	4650 X	3590	-0-		-1060	-0-		321	1	2547	2	Y	665	665	0			-0-																																																																							
09	0	2969	-0-		2969	2969		740	9	2182	2	Y	458	457	0	1	1	-0-																																																																							
10	0	3995	-0-		3995	6964		311	1	2899	2	Y	689	688	0	1	1	-0-																																																																							
11	0	2592	-0-		2592	9556		732	9	1924	2	Y	386	385	0	1	1	-0-																																																																							
								283	1																																																																																
								504	9																																																																																
								338	1																																																																																
								758	9																																																																																
								243	1																																																																																
								425	9																																																																																
JO ANN MUELLER 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268658															COMPL. DATE 06/28/2012															TOTAL DEPTH 13939															PERF.13962 - 18002														
06	1674 N	1674	-0-		-0-	-0-		1672	2	2	9	Y	2	2	1			-0-																																																																							
07	1530 N	1530	-0-		-0-	-0-		1528	2	2	9	Y	2	2	1			-0-																																																																							
08	1201 N	1201	-0-		-0-	-0-		1200	2	1	9	Y	1	1	1			-0-																																																																							
09	0	1508	-0-		1508	1508		1504	2	4	9	Y	4	4	1			-0-																																																																							
10	0	1403	-0-		1403	2911		1401	2	2	9	Y	2	2	1			-0-																																																																							
11	0	1061	-0-		1061	3972		1042	2	19	9	Y	17	17	1			-0-																																																																							
HOPE 01															WELL #: 02H															RRCID -> 268665															COMPL. DATE 07/29/2012															TOTAL DEPTH 13342															PERF.13600 - 20181														
06	4200 X	3951	-0-		-249	-0-		196	1	3152	2	Y	548	547	0	1	1	-0-																																																																							
07	4309 X	3969	-0-		-340	-0-		603	9	3309	2	Y	385	384	0	1	1	-0-																																																																							
08	4309 X	3779	-0-		-530	-0-		236	1	3045	2	Y	519	518	0	1	1	-0-																																																																							
09	0	3751	-0-		3751	3751		424	9	3044	2	Y	504	503	0	1	1	-0-																																																																							
10	0	3798	-0-		3798	7549		163	1	3062	2	Y	504	503	0	1	1	-0-																																																																							
11	0	3645	-0-		3645	11194		571	9	2941	2	Y	491	490	0	1	1	-0-																																																																							
								153	1																																																																																
								554	9																																																																																
								182	1																																																																																
								554	9																																																																																
								164	1																																																																																
								540	9																																																																																
DWORACZYK 01															WELL #: 04H															RRCID -> 268666															COMPL. DATE 06/01/2012															TOTAL DEPTH 13299															PERF.13460 - 19901														
06	4390 X	4390	-0-		-0-	-0-		63	1	3490	2	Y	761	760	0	1	1	-0-																																																																							
07	4594 X	4594	-0-		-0-	-0-		837	9	3720	2	Y	754	753	0	1	1	-0-																																																																							
08	4587 X	4587	-0-		-0-	-0-		45	1	3683	2	Y	800	799	0	1	1	-0-																																																																							
09	0	4361	-0-		4361	4361		829	9	3540	2	Y	722	721	0	1	1	-0-																																																																							
10	0	4234	-0-		4234	8595		24	1	3288	2	Y	834	833	0	1	1	-0-																																																																							
11	0	4345	-0-		4345	12940		880	9	3322	2	Y	888	887	0	1	1	-0-																																																																							
								27	1																																																																																
								794	9																																																																																
								29	1																																																																																
								917	9																																																																																
								46	1																																																																																
								977	9																																																																																
STRAUBE 01															WELL #: 02H															RRCID -> 268667															COMPL. DATE 08/10/2012															TOTAL DEPTH 13612															PERF.13760 - 17821														
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	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-																																																																							
11	0	25	-0-		25	25		5	2	20	9	Y	18	18	0			-0-																																																																							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
HOPE 01 WELL #: 03H RRCID -> 268707 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13470 - 19971															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5070 X	4903	-0-	-167	-0-	250	1	3990	2	Y	603	602	0	1 1	-0-
07	5549 X	5005	-0-	-544	-0-	663	9	4082	2	Y	561	560	0	1 1	-0-
08	5549 X	4653	-0-	-896	-0-	617	9	3801	2	Y	587	586	0	1 1	-0-
09	0	4631	-0-	4631	4631	206	1	3802	2	Y	578	577	0	1 1	-0-
10	0	4717	-0-	4717	9348	646	9	3847	2	Y	582	581	0	1 1	-0-
11	0	4380	-0-	4380	13728	640	9	3543	2	Y	580	579	0	1 1	-0-
						199	1								
						638	9								
HAY 01 WELL #: 01H RRCID -> 268708 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13790 - 18742															
06	6530 X	6530	-0-	-0-	-0-	6356	2	174	9	Y	158	158	1		-0-
07	5797 X	5694	-0-	-103	-0-	5602	2	92	9	Y	84	84	1		-0-
08	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	5749	2	84	9	Y	76	76	1		-0-
09	0	4729	-0-	4729	4729	4655	2	74	9	Y	67	67	1		-0-
10	0	4419	-0-	4419	9148	4350	2	69	9	Y	63	63	1		-0-
11	0	4399	-0-	4399	13547	3958	2	441	9	Y	401	401	1		-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 01H RRCID -> 268709 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13670 - 18301															
06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	89	1	638	2	Y	139	139	0		-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	153	9	717	2	Y	123	123	0		-0-
08	995 N	995	-0-	-0-	-0-	105	1	734	2	Y	128	128	0		-0-
09	0	944	-0-	944	944	135	9	675	2	Y	145	145	0		-0-
10	0	940	-0-	940	1884	120	1	673	2	Y	126	126	0		-0-
11	0	509	-0-	509	2393	141	9	346	2	Y	93	93	0		-0-
						109	1								
						160	9								
						128	1								
						139	9								
						61	1								
						102	9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 03H RRCID -> 268710 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13590 - 18297															
06	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	174	1	1254	2	Y	186	186	0		-0-
07	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	205	9	1013	2	Y	137	137	0		-0-
08	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	150	1	887	2	Y	115	115	0		-0-
09	0	1042	-0-	1042	1042	151	9	798	2	Y	104	104	0		-0-
10	0	880	-0-	880	1922	144	1	644	2	Y	102	102	0		-0-
11	0	627	-0-	627	2549	127	9	439	2	Y	100	100	0		-0-
						130	1								
						114	9								
						124	1								
						112	9								
						78	1								
						110	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
DWORACZYK 01 WELL #: 03H RRCID -> 268713 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13460 - 19901														
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
06	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	71	1	4119	2	Y	1613	1612	0	-0-
07	4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	1774	9	3409	2	Y	1108	1107	0	-0-
08	5575 X	5575	-0-	-0-	-0-	39	1	4078	2	Y	1337	1336	0	-0-
09	0	3848	-0-	3848	3848	1219	9	2819	2	Y	916	915	0	-0-
10	0	3801	-0-	3801	7649	26	1	2872	2	Y	822	821	0	-0-
11	0	2136	-0-	2136	9785	1471	9	1516	2	Y	545	545	0	-0-
						21	1							
						1008	9							
						25	1							
						904	9							
						20	1							
						600	9							
DWORACZYK 01 WELL #: 02H RRCID -> 268714 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13520 - 19961														
06	14099 X	14099	-0-	-0-	-0-	238	1	12684	2	Y	1070	1066	0	-0-
07	15355 X	15355	-0-	-0-	-0-	1177	9	13735	2	Y	1319	1315	0	-0-
08	14752 X	14752	-0-	-0-	-0-	169	1	13217	2	Y	1313	1310	0	-0-
09	0	13799	-0-	13799	13799	1451	9	12531	2	Y	1064	1059	0	-0-
10	0	12641	-0-	12641	26440	91	1	11459	2	Y	978	974	0	-0-
11	0	12961	-0-	12961	39401	1444	9	11861	2	Y	844	840	0	-0-
						98	1							
						1170	9							
						106	1							
						1076	9							
						172	1							
						928	9							
SCHROEDER 01 WELL #: 02H RRCID -> 268775 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 13463 PERF.13558 - 17501														
06	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	99	1	1048	2	Y	155	155	0	-0-
07	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	171	9	1054	2	Y	68	68	0	-0-
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	93	1	1053	2	Y	82	82	0	-0-
09	0	1177	-0-	1177	1177	75	9	997	2	Y	73	73	0	-0-
10	0	1146	-0-	1146	2323	107	1	972	2	Y	79	79	0	-0-
11	0	1245	-0-	1245	3568	90	9	1027	2	Y	84	84	0	-0-
						100	1							
						80	9							
						87	1							
						87	9							
						126	1							
						92	9							
GARVEL 01 WELL #: 02H RRCID -> 268778 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13640 - 18921														
06	5940 X	5207	-0-	-733	-0-	4513	2	694	9	Y	631	630	0	-0-
07	5704 X	5499	-0-	-205	-0-	4656	2	843	9	Y	766	765	0	-0-
08	5425 X	5131	-0-	-294	-0-	4430	2	701	9	Y	637	636	0	-0-
09	0	5170	-0-	5170	5170	4432	2	738	9	Y	671	669	0	-0-
10	0	5134	-0-	5134	10304	4435	2	699	9	Y	635	634	0	-0-
11	0	4438	-0-	4438	14742	3827	2	611	9	Y	555	554	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
SIEVERS 01 WELL #: 02H RRCID -> 268942 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13700 - 16841														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	2670 X	2398	-0-	-272	-0-	285 142 9	1	1971	2	Y	129	128 0	1 1	-0-
07	2914 N	2480	-0-	-434	-0-	311 124 9	1	2045	2	Y	113	112 0	1 1	-0-
08	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	280 106 9	1	1663	2	Y	96	96 0		-0-
09	0	2345	-0-	2345	2345	323 125 9	1	1897	2	Y	114	113 0	1 1	-0-
10	0	2462	-0-	2462	4807	382 142 9	1	1938	2	Y	129	128 0	1 1	-0-
11	0	2384	-0-	2384	7191	352 141 9	1	1891	2	Y	128	127 0	1 1	-0-
GARVEL 01 WELL #: 03H RRCID -> 268946 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 13531 PERF.13650 - 18971														
06	3750 X	3488	-0-	-262	-0-	3069	2	419	9	Y	381	380 0	1 1	-0-
07	3875 X	3184	-0-	-691	-0-	2797	2	387	9	Y	352	351 0	1 1	-0-
08	3875 X	3176	-0-	-699	-0-	2807	2	369	9	Y	335	334 0	1 1	-0-
09	0	2934	-0-	2934	2934	2589	2	345	9	Y	314	313 0	1 1	-0-
10	0	3015	-0-	3015	5949	2677	2	338	9	Y	307	306 0	1 1	-0-
11	0	2297	-0-	2297	8246	2029	2	268	9	Y	244	243 0	1 1	-0-
HOPE 01 WELL #: 04H RRCID -> 268951 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13500 - 19671														
06	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	282 1020 9	1	4560	2	Y	927	926 0	1 1	-0-
07	6045 X	3033	-0-	-3012	-0-	172 494 9	1	2367	2	Y	449	448 0	1 1	-0-
08	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	303 1045 9	1	5673	2	Y	950	949 0	1 1	-0-
09	0	5131	-0-	5131	5131	202 868 9	1	4061	2	Y	789	788 0	1 1	-0-
10	0	4932	-0-	4932	10063	226 838 9	1	3868	2	Y	762	761 0	1 1	-0-
11	0	4452	-0-	4452	14515	191 779 9	1	3482	2	Y	708	707 0	1 1	-0-
HAROLD GOHMERT 01 WELL #: 01H RRCID -> 268964 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13717 - 19761														
06	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1542	2	98	9	Y	89	89 1		-0-
07	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1655	2	34	9	Y	31	31 1		-0-
08	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1549	2	40	9	Y	36	36 1		-0-
09	0	1983	-0-	1983	1983	1946	2	37	9	Y	34	34 1		-0-
10	0	1178	-0-	1178	3161	1135	2	43	9	Y	39	39 1		-0-
11	0	5616	-0-	5616	8777	5159	2	457	9	Y	415	415 1		-0-
BARROW 01 WELL #: 04H RRCID -> 269397 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13720 - 17351														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
ENSGN OPERATING LLC				//CONT.//	253102														
KLEINE 01				WELL #:	02H	RRCID	->	269532	COMPL.	DATE	10/31/2012	TOTAL	DEPTH	13511	PERF.	13670	-	19711	
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

BARROW 01				WELL #:	02H	RRCID	->	269567	COMPL.	DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	13711	PERF.	13715	-	17361	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	23 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	39	-0-	39	39	39	2	1	37	2	Y	-0-	-0-					-0-	
11	0	19	-0-	19	19	58	1	1	18	2	Y	-0-	-0-					-0-	

BARROW 01				WELL #:	03H	RRCID	->	270125	COMPL.	DATE	04/08/2013	TOTAL	DEPTH	13729	PERF.	13685	-	17301	
06	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	897	2	Y	132	132	0				-0-	
							145	9											
07	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	936	2	Y	140	140	0				-0-	
							154	9											
08	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	958	2	Y	146	146	0				-0-	
							161	9											
09	0	1081	-0-	1081	1081	1081	37	1	902	2	Y	129	129	0				-0-	
							142	9											
10	0	1212	-0-	1212	1212	2293	40	1	1011	2	Y	146	146	0				-0-	
							161	9											
11	0	1269	-0-	1269	1269	3562	40	1	1056	2	Y	157	157	0				-0-	
							173	9											

TIETZ 01				WELL #:	01H	RRCID	->	270914	COMPL.	DATE	07/28/2013	TOTAL	DEPTH	13970	PERF.	13957	-	18781	
06	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	-0-	3419	2	34	9	Y	31	31	1				-0-	
07	3503 X	3136	-0-	-367	-0-	-0-	3121	2	15	9	Y	14	14	1				-0-	
08	3503 X	2303	-0-	-1200	-0-	-0-	2290	2	13	9	Y	12	12	1				-0-	
09	0	3439	-0-	3439	3439	3439	3427	2	12	9	Y	11	11	1				-0-	
10	0	3092	-0-	3092	6531	6531	3075	2	17	9	Y	15	15	1				-0-	
11	0	2022	-0-	2022	8553	8553	1933	2	89	9	Y	81	81	1				-0-	

DWORACZYK 01				WELL #:	05H	RRCID	->	271293	COMPL.	DATE	07/26/2022	TOTAL	DEPTH	13359	PERF.	13710	-	20050	
06	5520 X	107	-0-	-5413	-0-	-0-	2	2	105	9	Y	95	95	0				-0-	
07	17054 X	17054	-0-	-0-	-0-	-0-	164	1	14096	2	Y	2540	2536	0		4	1	-0-	
							2794	9											
08	126545 X	126545	-0-	-0-	-0-	-0-	690	1	106234	2	Y	17837	17817	0		20	1	-0-	
							19621	9											
09	0	125667	-0-	125667	125667	125667	776	1	105090	2	Y	18001	17964	0		37	1	-0-	
							19801	9											
10	0	118305	-0-	118305	243972	243972	861	1	98462	2	Y	17256	17227	0		29	1	-0-	
							18982	9											
11	0	108998	-0-	108998	352970	352970	1233	1	90450	2	Y	15741	15711	0		30	1	-0-	
							17315	9											

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 03H RRCID -> 271327 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13602 PERF.13790 - 21771														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10881 X	10881	-0-	-0-	-0-	961 1	8332 2	Y	1444	1441 0	3 1	-0-		
						1588 9								
07	10540 X	9646	-0-	-894	-0-	912 1	7466 2	Y	1153	1151 0	2 1	-0-		
						1268 9								
08	10540 X	9699	-0-	-841	-0-	918 1	7507 2	Y	1158	1157 0	1 1	-0-		
						1274 9								
09	0	9087	-0-	9087	9087	908 1	7045 2	Y	1031	1028 0	3 1	-0-		
						1134 9								
10	0	9293	-0-	9293	18380	859 1	7343 2	Y	992	990 0	2 1	-0-		
						1091 9								
11	0	9123	-0-	9123	27503	896 1	7143 2	Y	985	983 0	2 1	-0-		
						1084 9								
ZIMMERMAN 01 WELL #: 01H RRCID -> 271351 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13920 - 18401														
06	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3257 2	108 9	Y	98	98 1		-0-		
						4685 2	18 9	Y	16	16 1		-0-		
07	5983 X	4703	-0-	-1280	-0-	5470 2	3 9	Y	3	3 1		-0-		
08	5983 X	5473	-0-	-510	-0-	5421 2	75 9	Y	68	68 1		-0-		
09	0	5421	-0-	5421	5421	4109 2	72 9	Y	65	65 1		-0-		
10	0	4181	-0-	4181	9602	345 9			314	314 1		-0-		
11	0	4143	-0-	4143	13745							-0-		
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 02H RRCID -> 271406 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13590 - 20871														
06	1890 X	1530	-0-	-360	-0-	117 1	1059 2	Y	322	322 0		-0-		
						354 9								
07	2139 X	1493	-0-	-646	-0-	127 1	1066 2	Y	273	273 0		-0-		
						300 9								
08	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	345 1	2833 2	Y	500	499 0	1 1	-0-		
						550 9								
09	0	3077	-0-	3077	3077	294 1	2303 2	Y	436	435 0	1 1	-0-		
						480 9								
10	0	2162	-0-	2162	5239	188 1	1629 2	Y	314	314 0		-0-		
						345 9								
11	0	1904	-0-	1904	7143	176 1	1423 2	Y	277	277 0		-0-		
						305 9								
EDWARD ROEDER 02 WELL #: 04H RRCID -> 271534 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13450 - 19331														
06	1530 X	1361	-0-	-169	-0-	113 1	1036 2	Y	193	193 0		-0-		
						212 9								
07	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	138 1	1130 2	Y	248	248 0		-0-		
						273 9								
08	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	150 1	1217 2	Y	235	235 0		-0-		
						259 9								
09	0	1624	-0-	1624	1624	154 1	1194 2	Y	251	251 0		-0-		
						276 9								
10	0	1295	-0-	1295	2919	104 1	908 2	Y	257	257 0		-0-		
						283 9								
11	0	1391	-0-	1391	4310	126 1	1011 2	Y	231	231 0		-0-		
						254 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ENSIGN OPERATING LLC BRUNS 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 253102 07H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 271611		CAPACITY COMPL. DATE 09/23/2013					CNTY: DE WITT TOTAL DEPTH 13281 PERF.13520 - 20451					
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
06	5700 X	5363	-0-	-337	-0-			412 1282	1 9	3669	2	Y	1165	1164	0	1	1	-0-
07	6820 X	5552	-0-	-1268	-0-			462 1218	1 9	3872	2	Y	1107	1106	0	1	1	-0-
08	6820 X	5466	-0-	-1354	-0-			446 1313	1 9	3707	2	Y	1194	1193	0	1	1	-0-
09	0	4935	-0-	4935	4935			434 1088	1 9	3413	2	Y	989	988	0	1	1	-0-
10	0	5525	-0-	5525	10460			445 1216	1 9	3864	2	Y	1105	1104	0	1	1	-0-
11	0	5131	-0-	5131	15591			445 1091	1 9	3595	2	Y	992	991	0	1	1	-0-
MATEJEK 01				WELL #:	05H	RRCID -> 271615		COMPL. DATE 11/09/2013					TOTAL DEPTH 13380 PERF.13590 - 18671					
06	5250 X	1505	-0-	-3745	-0-			113 186	1 9	1206	2	Y	169	169	0			-0-
07	4557 X	3534	-0-	-1023	-0-			254 406	1 9	2874	2	Y	369	368	0	1	1	-0-
08	3968 X	1578	-0-	-2390	-0-			126 188	1 9	1264	2	Y	171	171	0			-0-
09	0	3386	-0-	3386	3386			267 392	1 9	2727	2	Y	356	355	0	1	1	-0-
10	0	1976	-0-	1976	5362			143 243	1 9	1590	2	Y	221	221	0			-0-
11	0	1698	-0-	1698	7060			163 206	1 9	1329	2	Y	187	187	0			-0-
MATEJEK 01				WELL #:	02H	RRCID -> 271616		COMPL. DATE 11/09/2013					TOTAL DEPTH 13408 PERF.13550 - 18011					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	8 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
MATEJEK 01				WELL #:	03H	RRCID -> 271617		COMPL. DATE 11/09/2013					TOTAL DEPTH 13357 PERF.13600 - 18531					
06	5280 X	4026	-0-	-1254	-0-			288 659	1 9	3079	2	Y	599	598	0	1	1	-0-
07	5022 X	4375	-0-	-647	-0-			301 628	1 9	3446	2	Y	571	570	0	1	1	-0-
08	5022 X	4267	-0-	-755	-0-			327 653	1 9	3287	2	Y	594	593	0	1	1	-0-
09	0	3814	-0-	3814	3814			294 539	1 9	2981	2	Y	490	489	0	1	1	-0-
10	0	3542	-0-	3542	7356			260 429	1 9	2853	2	Y	390	389	0	1	1	-0-
11	0	2057	-0-	2057	9413			196 282	1 9	1579	2	Y	256	255	0	1	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
MATEJEK 01 WELL #: 04H RRCID -> 271618 COMPL. DATE 11/09/2013 TOTAL DEPTH 13342 PERF.13610 - 18541														
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
06	4260 X	4150	-0-	-110	-0-	302	1	3244	2	Y	549	548	0	1 1 -0-
07	4278 X	4074	-0-	-204	-0-	604	9	3244	2	Y	495	494	0	1 1 -0-
08	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	285	1	3329	2	Y	539	538	0	1 1 -0-
09	0	3933	-0-	3933	3933	545	9	3083	2	Y	497	496	0	1 1 -0-
10	0	3641	-0-	3641	7574	331	1	2862	2	Y	474	473	0	1 1 -0-
11	0	3570	-0-	3570	11144	593	9	2740	2	Y	446	445	0	1 1 -0-
						303	1							
						547	9							
						521	9							
						521	9							
						339	1							
						491	9							
RIEDEL 02 WELL #: 02H RRCID -> 271736 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13610 - 18441														
06	3600 X	418	-0-	-3182	-0-	2	1	379	2	Y	34	34	0	-0-
07	3720 X	6	-0-	-3714	-0-	37	9	4	9	Y	4	4	0	-0-
08	3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 03H RRCID -> 271737 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13820 - 17621														
06	2070 X	1763	-0-	-307	-0-	59	1	1488	2	Y	196	196	0	-0-
07	2015 N	1654	-0-	-361	-0-	216	9	1403	2	Y	178	178	0	-0-
08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	55	1	1333	2	Y	202	202	0	-0-
09	0	1456	-0-	1456	1456	196	9	1240	2	Y	151	151	0	-0-
10	0	1386	-0-	1386	2842	52	1	1176	2	Y	148	148	0	-0-
11	0	1535	-0-	1535	4377	222	9	1314	2	Y	155	155	0	-0-
						50	1							
						166	9							
						47	1							
						163	9							
						50	1							
						171	9							
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 3 RRCID -> 271815 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13627 PERF.13558 - 21284														
06	7410 X	6897	-0-	-513	-0-	820	1	5666	2	Y	374	372	0	2 1 -0-
07	7533 X	7058	-0-	-475	-0-	411	9	5774	2	Y	360	358	0	2 1 -0-
08	7533 X	6873	-0-	-660	-0-	888	1	5541	2	Y	363	362	0	1 1 -0-
09	0	6460	-0-	6460	6460	396	9	5211	2	Y	327	325	0	2 1 -0-
10	0	6751	-0-	6751	13211	933	1	5319	2	Y	346	344	0	2 1 -0-
11	0	6241	-0-	6241	19452	399	9	4957	2	Y	326	324	0	2 1 -0-
						889	1							
						360	9							
						1051	1							
						381	9							
						925	1							
						359	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
CHARLES RIEDESEL 01 WELL #: 2 RRCID -> 272165 COMPL. DATE 11/02/2013 TOTAL DEPTH 13648 PERF.13590 - 20491														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	181 1	1258 2	Y	128	128	0			-0-
07	1674 N	1449	-0-	-225	-0-	141 9	1150 2	Y	112	112	0			-0-
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	176 1	1121 2	Y	112	112	0			-0-
09	0	1263	-0-	1263	1263	123 9	985 2	Y	102	102	0			-0-
10	0	1474	-0-	1474	2737	187 1	1135 2	Y	105	105	0			-0-
11	0	1360	-0-	1360	4097	123 9	1048 2	Y	107	107	0			-0-
						166 1								
						112 9								
						223 1								
						116 9								
						194 1								
						118 9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272186 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13820 - 17611														
06	5610 X	5179	-0-	-431	-0-	184 1	4575 2	Y	382	380	0	2	1	-0-
07	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	420 9	5008 2	Y	354	352	0	2	1	-0-
08	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	198 1	5125 2	Y	356	355	0	1	1	-0-
09	0	5320	-0-	5320	5320	389 9	4776 2	Y	315	313	0	2	1	-0-
10	0	5073	-0-	5073	10393	205 1	4551 2	Y	307	306	0	1	1	-0-
11	0	5372	-0-	5372	15765	392 9	4801 2	Y	351	349	0	2	1	-0-
						197 1								
						347 9								
						184 1								
						338 9								
						185 1								
						386 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 02H RRCID -> 272472 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13700 - 18281														
06	60 X	-0-	-0-	-60	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SCHORLEMER 02 WELL #: 07H RRCID -> 272473 COMPL. DATE 04/03/2015 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13590 - 18411														
06	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	339 1	2408 2	Y	379	378	0	1	1	-0-
07	3193 X	3126	-0-	-67	-0-	417 9	2396 2	Y	343	342	0	1	1	-0-
08	3193 X	3077	-0-	-116	-0-	353 1	2327 2	Y	336	336	0			-0-
09	0	2389	-0-	2389	2389	377 9	1821 2	Y	242	241	0	1	1	-0-
10	0	1758	-0-	1758	4147	380 1	1270 2	Y	226	226	0			-0-
11	0	2347	-0-	2347	6494	370 9	1772 2	Y	232	231	0	1	1	-0-
						302 1								
						266 9								
						239 1								
						249 9								
						320 1								
						255 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 03H RRCID -> 272499 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 13457 PERF.13680 - 18211														
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
06	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	309	1	2254	2	Y	648	647	0	1 1 -0-
07	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	713	9	429	1	3037	2	Y	802	801 0 1 1 -0-
08	5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	882	9	582	1	3605	2	Y	832	831 0 1 1 -0-
09	0	4482	-0-	4482	4482	915	9	527	1	3217	2	Y	671	670 0 1 1 -0-
10	0	3796	-0-	3796	8278	738	9	541	1	2802	2	Y	412	411 0 1 1 -0-
11	0	3363	-0-	3363	11641	453	9	452	1	2491	2	Y	382	381 0 1 1 -0-
						420	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 04H RRCID -> 272500 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13660 - 18241														
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	163	1	1124	2	Y	60	60	0	-0-
07	1612 N	974	-0-	-638	-0-	66	9	125	1	815	2	Y	31	31 0 -0-
08	267 N	267	-0-	-0-	-0-	34	9	32	1	193	2	Y	38	38 0 -0-
09	0	323	-0-	323	323	42	9	31	1	198	2	Y	85	85 0 -0-
10	0	153	-0-	153	476	94	9	20	1	105	2	Y	25	25 0 -0-
11	0	104	-0-	104	580	28	9	13	1	73	2	Y	16	16 0 -0-
						18	9							
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 05H RRCID -> 272501 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 13446 PERF.13680 - 18161														
06	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	504	1	3515	2	Y	406	405	0	1 1 -0-
07	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	447	9	562	1	3727	2	Y	327	326 0 1 1 -0-
08	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	360	9	604	1	3606	2	Y	343	342 0 1 1 -0-
09	0	4325	-0-	4325	4325	377	9	575	1	3397	2	Y	321	320 0 1 1 -0-
10	0	4394	-0-	4394	8719	353	9	665	1	3384	2	Y	314	313 0 1 1 -0-
11	0	3762	-0-	3762	12481	665	1	345	9	2908	2	Y	287	286 0 1 1 -0-
						538	1	316	9					
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 06H RRCID -> 272502 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13660 - 18241														
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	181	1	1252	2	Y	70	70	0	-0-
07	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	77	9	199	1	1311	2	Y	66	66 0 -0-
08	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	73	9	213	1	1270	2	Y	73	73 0 -0-
09	0	76	-0-	76	76	80	9	17	2	59	9	Y	54	54 0 -0-
10	0	696	-0-	696	772	107	1	45	9	544	2	Y	41	41 0 -0-
11	0	650	-0-	650	1422	82	1	103	9	465	2	Y	94	94 0 -0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 07H RRCID -> 272503 COMPL. DATE 04/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13656 - 18141														
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	AMT CODE	BALANCE				
06	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	127 1	168	908 2	Y	168	168	0	-0-	
						185 9								
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	121 1	146	834 2	Y	146	146	0	-0-	
						161 9								
08	780 N	780	-0-	-0-	-0-	95 1	98	577 2	Y	98	98	0	-0-	
						108 9								
09	0	667	-0-	667	667	86 1	62	513 2	Y	62	62	0	-0-	
						68 9								
10	0	631	-0-	631	1298	95 1	47	484 2	Y	47	47	0	-0-	
						52 9								
11	0	499	-0-	499	1797	65 1	65	362 2	Y	65	65	0	-0-	
						72 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 08H RRCID -> 272504 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13590 - 18171														
06	2610 X	413	-0-	-2197	-0-	46 1	40	323 2	Y	40	40	0	-0-	
						44 9								
07	558 N	336	-0-	-222	-0-	39 1	22	273 2	Y	22	22	0	-0-	
						24 9								
08	414 N	414	-0-	-0-	-0-	55 1	25	331 2	Y	25	25	0	-0-	
						28 9								
09	0	482	-0-	482	482	60 1	52	365 2	Y	52	52	0	-0-	
						57 9								
10	0	451	-0-	451	933	62 1	54	330 2	Y	54	54	0	-0-	
						59 9								
11	0	433	-0-	433	1366	59 1	41	329 2	Y	41	41	0	-0-	
						45 9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 09H RRCID -> 272505 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13590 - 18171														
06	3210 X	2671	-0-	-539	-0-	287 1	307	2046 2	Y	307	306	0	1 1	-0-
						338 9								
07	3441 X	2801	-0-	-640	-0-	322 1	228	2228 2	Y	228	227	0	1 1	-0-
						251 9								
08	3441 X	2792	-0-	-649	-0-	345 1	330	2084 2	Y	330	330	0		-0-
						363 9								
09	0	2600	-0-	2600	2600	329 1	283	1960 2	Y	283	282	0	1 1	-0-
						311 9								
10	0	2156	-0-	2156	4756	321 1	184	1633 2	Y	184	183	0	1 1	-0-
						202 9								
11	0	1635	-0-	1635	6391	232 1	135	1254 2	Y	135	135	0		-0-
						149 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 05H RRCID -> 272520 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 13586 PERF.13594 - 18421														
06	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	1241 1	388	8571 2	Y	388	385	0	3 1	-0-
						427 9								
07	7285 X	3164	-0-	-4121	-0-	361 1	329	2441 2	Y	329	328	0	1 1	-0-
						362 9								
08	7285 X	3174	-0-	-4111	-0-	395 1	326	2420 2	Y	326	326	0		-0-
						359 9								
09	0	3444	-0-	3444	3444	440 1	318	2654 2	Y	318	317	0	1 1	-0-
						350 9								
10	0	2624	-0-	2624	6068	353 1	352	1884 2	Y	352	351	0	1 1	-0-
						387 9								
11	0	3057	-0-	3057	9125	428 1	257	2346 2	Y	257	256	0	1 1	-0-
						283 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																	
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																	
DWORACZYK 01 WELL #: 07H RRCID -> 272910 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13540 - 20471																	
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
06	1347 X	1347	-0-	-0-	-0-		17 1	966 2	Y		331	331 0					-0-
07	1767 N	1636	-0-	-131	-0-		364 9	1261 2	Y		327	327 0					-0-
08	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-		15 1	1158 2	Y		303	303 0					-0-
09	0	1181	-0-	1181	1181		360 9	919 2	Y		232	232 0					-0-
10	0	3774	-0-	3774	4955		8 1	3502 2	Y		218	217 0		1 1			-0-
11	0	5054	-0-	5054	10009		333 9	4740 2	Y		223	221 0		2 1			-0-
							7 1										
							255 9										
							32 1										
							240 9										
							69 1										
							245 9										
DWORACZYK 01 WELL #: 06H RRCID -> 272946 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 13414 PERF.13580 - 20511																	
06	6780 X	6473	-0-	-307	-0-		84 1	4708 2	Y		1528	1526 0		2 1			-0-
07	8246 X	6168	-0-	-2078	-0-		1681 9	4567 2	Y		1406	1405 0		1 1			-0-
08	8246 X	7340	-0-	-906	-0-		54 1	5740 2	Y		1420	1419 0		1 1			-0-
09	0	6449	-0-	6449	6449		1547 9	4873 2	Y		1400	1398 0		2 1			-0-
10	0	8778	-0-	8778	15227		38 1	6824 2	Y		1722	1720 0		2 1			-0-
11	0	5995	-0-	5995	21222		1562 9	4774 2	Y		1050	1048 0		2 1			-0-
							36 1										
							1540 9										
							60 1										
							1894 9										
							66 1										
							1155 9										
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 04H RRCID -> 273118 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13640 - 17541																	
06	528 X	528	-0-	-0-	-0-		14 1	379 2	Y		123	123 0					-0-
07	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-		135 9	1706 2	Y		189	188 0		1 1			-0-
08	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-		66 1	1130 2	Y		177	177 0					-0-
09	0	506	-0-	506	506		208 9	394 2	Y		87	87 0					-0-
10	0	206	-0-	206	712		44 1	167 2	Y		29	29 0					-0-
11	0	849	-0-	849	1561		195 9	737 2	Y		76	76 0					-0-
							16 1										
							96 9										
							7 1										
							32 9										
							28 1										
							84 9										
SCHORLEMER 02 WELL #: 06H RRCID -> 273162 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13600 - 18341																	
06	2640 X	1841	-0-	-799	-0-		189 1	1371 2	Y		255	255 0					-0-
07	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-		281 9	2435 2	Y		207	206 0		1 1			-0-
08	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-		362 1	2221 2	Y		235	235 0					-0-
09	0	3149	-0-	3149	3149		228 9	2473 2	Y		241	240 0		1 1			-0-
10	0	2705	-0-	2705	5854		364 1	2066 2	Y		220	219 0		1 1			-0-
11	0	2624	-0-	2624	8478		259 9	2042 2	Y		190	189 0		1 1			-0-
							411 1										
							265 9										
							397 1										
							242 9										
							373 1										
							209 9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
WARLING 01 WELL #: 05H RRCID -> 273207 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13690 - 20081														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5490 X	5169	-0-	-321	-0-	76	1	4155	2	Y	853	852	0	1 1 -0-
07	5859 X	5162	-0-	-697	-0-	938	9	4268	2	Y	766	765	0	1 1 -0-
08	5859 X	5092	-0-	-767	-0-	51	1	4184	2	Y	800	799	0	1 1 -0-
09	0	3932	-0-	3932	3932	843	9	3134	2	Y	704	703	0	1 1 -0-
10	0	4863	-0-	4863	8795	28	1	4156	2	Y	608	607	0	1 1 -0-
11	0	5107	-0-	5107	13902	880	9	4123	2	Y	842	841	0	1 1 -0-
						24	1							
						774	9							
						38	1							
						669	9							
						58	1							
						926	9							
BRUNS 01 WELL #: 08H RRCID -> 274455 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 13343 PERF.13540 - 20571														
06	6270 X	5662	-0-	-608	-0-	471	1	4082	2	Y	1008	1007	0	1 1 -0-
07	6386 X	5747	-0-	-639	-0-	1109	9	4218	2	Y	927	926	0	1 1 -0-
08	6386 X	5633	-0-	-753	-0-	509	1	4085	2	Y	956	955	0	1 1 -0-
09	0	5277	-0-	5277	5277	1020	9	3838	2	Y	862	861	0	1 1 -0-
10	0	5262	-0-	5262	10539	496	1	3842	2	Y	887	886	0	1 1 -0-
11	0	5213	-0-	5213	15752	1052	9	3765	2	Y	893	892	0	1 1 -0-
						491	1							
						948	9							
						444	1							
						976	9							
						466	1							
						982	9							
BRUNS 01 WELL #: 06H RRCID -> 274456 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 13263 PERF.13510 - 20431														
06	4020 X	3638	-0-	-382	-0-	313	1	2694	2	Y	574	573	0	1 1 -0-
07	4030 X	3711	-0-	-319	-0-	631	9	2752	2	Y	564	563	0	1 1 -0-
08	4030 X	3661	-0-	-369	-0-	339	1	2707	2	Y	565	564	0	1 1 -0-
09	0	3394	-0-	3394	3394	620	9	2534	2	Y	484	483	0	1 1 -0-
10	0	3526	-0-	3526	6920	332	1	2652	2	Y	513	512	0	1 1 -0-
11	0	3476	-0-	3476	10396	622	9	2594	2	Y	506	505	0	1 1 -0-
						328	1							
						532	9							
						310	1							
						564	9							
						325	1							
						557	9							
BRUNS 01 WELL #: 05H RRCID -> 274457 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13660 - 20291														
06	4770 X	4306	-0-	-464	-0-	362	1	3134	2	Y	736	735	0	1 1 -0-
07	5270 X	4354	-0-	-916	-0-	810	9	3137	2	Y	757	756	0	1 1 -0-
08	5270 X	4421	-0-	-849	-0-	384	1	3154	2	Y	801	800	0	1 1 -0-
09	0	4191	-0-	4191	4191	833	9	2992	2	Y	740	739	0	1 1 -0-
10	0	4514	-0-	4514	8705	386	1	3272	2	Y	782	781	0	1 1 -0-
11	0	4146	-0-	4146	12851	881	9	2949	2	Y	754	753	0	1 1 -0-
						814	9							
						382	1							
						860	9							
						368	1							
						829	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102																
WARLING 01 WELL #: 06H RRCID -> 275911 COMPL. DATE 07/16/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13710 - 19941																
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-			75 1	4119 2	Y			888	887 0	1 1	-0-
								977 9								
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-			52 1	4388 2	Y			818	817 0	1 1	-0-
								900 9								
08	5187 X	5187	-0-	-0-	-0-			28 1	4199 2	Y			873	872 0	1 1	-0-
								960 9								
09	0	1729	-0-	1729	1729			7 1	1008 2	Y			649	649 0		-0-
								714 9								
10	0	5741	-0-	5741	7470			46 1	5014 2	Y			619	617 0	2 1	-0-
								681 9								
11	0	5060	-0-	5060	12530			58 1	4179 2	Y			748	747 0	1 1	-0-
								823 9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 04H RRCID -> 276089 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 13470 PERF.13590 - 18401																
06	600 X	565	-0-	-35	-0-			102 2	463 9	Y			421	421 0		-0-
								432 1	2894 2	Y			344	343 0	1 1	-0-
07	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-			378 9								
08	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-			381 1	2326 2	Y			339	339 0		-0-
								373 9								
09	0	1894	-0-	1894	1894			213 1	1332 2	Y			317	317 0		-0-
								349 9								
10	0	1953	-0-	1953	3847			259 1	1390 2	Y			276	276 0		-0-
								304 9								
11	0	3248	-0-	3248	7095			439 1	2443 2	Y			333	332 0	1 1	-0-
								366 9								
BOLDT 01 WELL #: 07H RRCID -> 276228 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13665 PERF.13552 - 20001																
06	990 X	966	-0-	-24	-0-			30 1	769 2	Y			152	152 0		-0-
								167 9								
07	3875 X	1268	-0-	-2607	-0-			40 1	1045 2	Y			166	166 0		-0-
								183 9								
08	3875 X	1541	-0-	-2334	-0-			50 1	1284 2	Y			188	188 0		-0-
								207 9								
09	0	1020	-0-	1020	1020			34 1	845 2	Y			128	128 0		-0-
								141 9								
10	0	47	-0-	47	1067			1 1	32 2	Y			13	13 0		-0-
								14 9								
11	0	5	-0-	5	1072			4 2	1 9	Y			1	1 0		-0-
BARROW 01 WELL #: 05H RRCID -> 276230 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 13754 PERF.13740 - 18422																
06	3960 X	3406	-0-	-554	-0-			121 1	3013 2	Y			247	246 0	1 1	-0-
								272 9								
07	4092 X	3577	-0-	-515	-0-			123 1	3131 2	Y			294	293 0	1 1	-0-
								323 9								
08	3875 X	3552	-0-	-323	-0-			123 1	3098 2	Y			301	300 0	1 1	-0-
								331 9								
09	0	3526	-0-	3526	3526			125 1	3086 2	Y			286	285 0	1 1	-0-
								315 9								
10	0	3460	-0-	3460	6986			121 1	3019 2	Y			291	290 0	1 1	-0-
								320 9								
11	0	3555	-0-	3555	10541			117 1	3084 2	Y			322	321 0	1 1	-0-
								354 9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
BOLDT 01 WELL #: 05H RRCID -> 276233 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13640 - 19812															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE			AMT	CODE	AMT	
06	6060 X	5411	-0-	-649	-0-	190	1	4720	2	Y	455	453	0	2 1	-0-
07	6262 X	3879	-0-	-2383	-0-	501	9	3374	2	Y	337	336	0	1 1	-0-
08	6262 X	2309	-0-	-3953	-0-	134	1	1965	2	Y	241	241	0		-0-
09	0	2204	-0-	2204	2204	371	9	1888	2	Y	216	215	0	1 1	-0-
10	0	5642	-0-	5642	7846	79	1	4935	2	Y	461	459	0	2 1	-0-
11	0	5961	-0-	5961	13807	265	9	5175	2	Y	533	531	0	2 1	-0-
						78	1								
						238	9								
						200	1								
						507	9								
						200	1								
						586	9								
BOLDT 01 WELL #: 04H RRCID -> 276234 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13654 PERF.13710 - 19943															
06	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	132	1	3296	2	Y	333	332	0	1 1	-0-
07	3999 X	3037	-0-	-962	-0-	366	9	2662	2	Y	245	244	0	1 1	-0-
08	4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	105	1	3616	2	Y	389	388	0	1 1	-0-
09	0	3671	-0-	3671	3671	270	9	3178	2	Y	330	329	0	1 1	-0-
10	0	2870	-0-	2870	6541	144	1	2477	2	Y	266	265	0	1 1	-0-
11	0	3031	-0-	3031	9572	428	9	2610	2	Y	292	291	0	1 1	-0-
						130	1								
						363	9								
						100	1								
						293	9								
						100	1								
						321	9								
BARROW 01 WELL #: 06H RRCID -> 276235 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 13822 PERF.13720 - 17302															
06	4680 X	4436	-0-	-244	-0-	153	1	3820	2	Y	421	420	0	1 1	-0-
07	4681 X	4540	-0-	-141	-0-	463	9	3947	2	Y	398	397	0	1 1	-0-
08	4681 X	4442	-0-	-239	-0-	155	1	3849	2	Y	401	400	0	1 1	-0-
09	0	4286	-0-	4286	4286	438	9	3725	2	Y	373	372	0	1 1	-0-
10	0	4168	-0-	4168	8454	152	1	3614	2	Y	374	373	0	1 1	-0-
11	0	3981	-0-	3981	12435	441	9	3434	2	Y	379	378	0	1 1	-0-
						151	1								
						410	9								
						143	1								
						411	9								
						130	1								
						417	9								
BARROW 01 WELL #: 07H RRCID -> 276335 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13800 - 16582															
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-				-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
BOLDT 01 WELL #: 06H RRCID -> 276347 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 13608 PERF.13540 - 19692														
M	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
06	5640 X	5431	-0-	-209	-0-	188	1	4700	2	Y	494	492	0	2 1 -0-
07	5890 X	5867	-0-	-23	-0-	543	9	5054	2	Y	558	556	0	2 1 -0-
08	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	199	1	5142	2	Y	533	532	0	1 1 -0-
09	0	5728	-0-	5728	5728	614	9	4994	2	Y	482	480	0	2 1 -0-
10	0	5107	-0-	5107	10835	205	1	4428	2	Y	455	454	0	1 1 -0-
11	0	5155	-0-	5155	15990	586	9	4523	2	Y	416	414	0	2 1 -0-
						204	1							
						530	9							
						178	1							
						501	9							
						174	1							
						458	9							
BOLDT 01 WELL #: 08H RRCID -> 276348 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13610 - 19942														
06	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	202	1	5059	2	Y	599	597	0	2 1 -0-
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	659	9	5320	2	Y	612	610	0	2 1 -0-
08	6014 X	5938	-0-	-76	-0-	209	1	5088	2	Y	589	588	0	1 1 -0-
09	0	5849	-0-	5849	5849	673	9	5048	2	Y	541	539	0	2 1 -0-
10	0	5125	-0-	5125	10974	202	1	4434	2	Y	466	465	0	1 1 -0-
11	0	5518	-0-	5518	16492	648	9	4740	2	Y	543	541	0	2 1 -0-
						206	1							
						595	9							
						178	1							
						513	9							
						181	1							
						597	9							
WARLING 01 WELL #: 02H RRCID -> 276392 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13930 - 20132														
06	5250 X	5124	-0-	-126	-0-	77	1	4175	2	Y	793	792	0	1 1 -0-
07	5332 X	5058	-0-	-274	-0-	872	9	4249	2	Y	689	688	0	1 1 -0-
08	5332 X	4892	-0-	-440	-0-	51	1	4065	2	Y	727	726	0	1 1 -0-
09	0	4423	-0-	4423	4423	758	9	3723	2	Y	610	609	0	1 1 -0-
10	0	4457	-0-	4457	8880	27	1	3741	2	Y	620	619	0	1 1 -0-
11	0	4343	-0-	4343	13223	800	9	3551	2	Y	675	674	0	1 1 -0-
						29	1							
						671	9							
						34	1							
						682	9							
						49	1							
						743	9							
WARLING 01 WELL #: 03H RRCID -> 276393 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13780 - 20102														
06	3630 X	3534	-0-	-96	-0-	54	1	2906	2	Y	522	521	0	1 1 -0-
07	3720 X	3686	-0-	-34	-0-	574	9	3111	2	Y	489	488	0	1 1 -0-
08	3720 X	3517	-0-	-203	-0-	37	1	2944	2	Y	503	502	0	1 1 -0-
09	0	2511	-0-	2511	2511	538	9	2125	2	Y	336	335	0	1 1 -0-
10	0	3411	-0-	3411	5922	20	1	2891	2	Y	449	448	0	1 1 -0-
11	0	2898	-0-	2898	8820	553	9	2417	2	Y	406	405	0	1 1 -0-
						16	1							
						370	9							
						26	1							
						494	9							
						34	1							
						447	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
ENSGN OPERATING LLC														
BARROW 01														
WELL #: 08H RRCID -> 276448 COMPL. DATE 06/15/2015 TOTAL DEPTH 13787 PERF.13790 - 16222														
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
06	3540 X	2995	-0-	-545	-0-	103	1	2556	2	Y	305	304	0	1 1
07	3472 X	3098	-0-	-374	-0-	336	9	2658	2	Y	305	304	0	1 1
08	3472 X	3305	-0-	-167	-0-	104	1	2840	2	Y	321	320	0	1 1
09	0	3012	-0-	3012	3012	336	9	2575	2	Y	303	302	0	1 1
10	0	3119	-0-	3119	6131	112	1	2696	2	Y	287	286	0	1 1
11	0	2928	-0-	2928	9059	353	9	2527	2	Y	277	276	0	1 1
						104	1							
						333	9							
						107	1							
						316	9							
						96	1							
						305	9							
BOLDT 01														
WELL #: 03H RRCID -> 276615 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13690 - 19921														
06	7230 X	6750	-0-	-480	-0-	229	1	5716	2	Y	732	730	0	2 1
07	8091 X	7005	-0-	-1086	-0-	805	9	5984	2	Y	714	712	0	2 1
08	8091 X	6811	-0-	-1280	-0-	236	1	5767	2	Y	740	739	0	1 1
09	0	6584	-0-	6584	6584	785	9	5616	2	Y	671	669	0	2 1
10	0	6219	-0-	6219	12803	230	1	5295	2	Y	646	644	0	2 1
11	0	6410	-0-	6410	19213	814	9	5426	2	Y	705	703	0	2 1
						230	1							
						738	9							
						213	1							
						711	9							
						208	1							
						776	9							
RESSMAN 01														
WELL #: 08H RRCID -> 276691 COMPL. DATE 10/31/2015 TOTAL DEPTH 13589 PERF.13940 - 18772														
06	2700 X	2383	-0-	-317	-0-	216	1	1869	2	Y	271	270	0	1 1
07	2666 X	2183	-0-	-483	-0-	298	9	1693	2	Y	257	256	0	1 1
08	2666 X	2354	-0-	-312	-0-	207	1	1829	2	Y	273	273	0	
09	0	1902	-0-	1902	1902	283	9	1467	2	Y	224	223	0	1 1
10	0	2041	-0-	2041	3943	225	1	1592	2	Y	239	239	0	
11	0	1844	-0-	1844	5787	300	9	1423	2	Y	221	221	0	
						189	1							
						246	9							
						186	1							
						263	9							
						178	1							
						243	9							
HOPE SCHORLEMER 01														
WELL #: 10H RRCID -> 277187 COMPL. DATE 06/28/2015 TOTAL DEPTH 13495 PERF.13650 - 18132														
06	2940 X	2493	-0-	-447	-0-	278	1	1949	2	Y	242	241	0	1 1
07	2666 X	2532	-0-	-134	-0-	266	9	1998	2	Y	214	213	0	1 1
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	299	1	2080	2	Y	309	309	0	
09	0	2613	-0-	2613	2613	235	9	1933	2	Y	329	328	0	1 1
10	0	2026	-0-	2026	4639	341	1	1493	2	Y	224	224	0	
11	0	2970	-0-	2970	7609	340	9	2211	2	Y	327	326	0	1 1
						318	1							
						362	9							
						287	1							
						246	9							
						399	1							
						360	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 12H RRCID -> 277193 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13650 - 18132															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	281	1	1991	2	Y	205	204	0	1 1	-0-
07	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	226	9	1969	2	Y	193	192	0	1 1	-0-
08	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	295	1	1753	2	Y	186	186	0		-0-
09	0	1335	-0-	1335	1335	212	9	990	2	Y	166	166	0		-0-
10	0	1364	-0-	1364	2699	290	1	1013	2	Y	143	143	0		-0-
11	0	1237	-0-	1237	3936	205	9	921	2	Y	136	136	0		-0-
						162	1								
						183	9								
						194	1								
						157	9								
						166	1								
						150	9								
HOPE SCHORLEMER 01 WELL #: 11H RRCID -> 277238 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 13549 PERF.14010 - 18212															
06	2970 X	2902	-0-	-68	-0-	317	1	2244	2	Y	310	309	0	1 1	-0-
07	3131 X	2747	-0-	-384	-0-	341	9	2146	2	Y	257	256	0	1 1	-0-
08	3131 X	2792	-0-	-339	-0-	318	1	2135	2	Y	279	279	0		-0-
09	0	2975	-0-	2975	2975	283	9	2274	2	Y	295	294	0	1 1	-0-
10	0	3263	-0-	3263	6238	350	1	2419	2	Y	348	347	0	1 1	-0-
11	0	2814	-0-	2814	9052	307	9	2109	2	Y	295	294	0	1 1	-0-
						376	1								
						325	9								
						461	1								
						383	9								
						380	1								
						325	9								
HOPE 01 WELL #: 06H RRCID -> 277495 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13580 - 22362															
06	6690 X	6418	-0-	-272	-0-	317	1	5061	2	Y	945	943	0	2 1	-0-
07	6727 X	6241	-0-	-486	-0-	1040	9	4982	2	Y	811	810	0	1 1	-0-
08	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	367	1	5293	2	Y	896	895	0	1 1	-0-
09	0	6126	-0-	6126	6126	892	9	4980	2	Y	817	815	0	2 1	-0-
10	0	3335	-0-	3335	9461	280	1	2672	2	Y	461	460	0	1 1	-0-
11	0	6319	-0-	6319	15780	986	9	5118	2	Y	836	834	0	2 1	-0-
						247	1								
						899	9								
						156	1								
						507	9								
						281	1								
						920	9								
RESSMAN 01 WELL #: 03H RRCID -> 277496 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 13568 PERF.13510 - 18842															
06	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	382	1	3302	2	Y	397	396	0	1 1	-0-
07	4743 X	3811	-0-	-932	-0-	437	9	3064	2	Y	337	336	0	1 1	-0-
08	4743 X	3942	-0-	-801	-0-	376	1	3128	2	Y	391	390	0	1 1	-0-
09	0	3939	-0-	3939	3939	371	9	3128	2	Y	369	368	0	1 1	-0-
10	0	3770	-0-	3770	7709	384	1	2981	2	Y	395	394	0	1 1	-0-
11	0	3852	-0-	3852	11561	430	9	2998	2	Y	430	429	0	1 1	-0-
						405	1								
						406	9								
						354	1								
						435	9								
						381	1								
						473	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.//		24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.//		253102												
RESSMAN 01			WELL #:		04H	RRCID -> 277497		COMPL. DATE 09/05/2015		TOTAL	DEPTH 13637	PERF.13810 - 18942					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3960 X	3574	-0-	-386	-0-	329	1	2824	2	Y	383	382	0	1	1	-0-	
07	4123 X	3612	-0-	-511	-0-	421	9	2872	2	Y	353	352	0	1	1	-0-	
08	4123 X	3518	-0-	-605	-0-	388	9	2758	2	Y	381	380	0	1	1	-0-	
09	0	3333	-0-	3333	3333	341	1	2621	2	Y	336	335	0	1	1	-0-	
10	0	3657	-0-	3657	6990	419	9	2911	2	Y	363	362	0	1	1	-0-	
11	0	3989	-0-	3989	10979	342	1	3184	2	Y	361	360	0	1	1	-0-	
						370	9										
						347	1										
						399	9										
						408	1										
						397	9										
RESSMAN 01			WELL #:		07H	RRCID -> 277498		COMPL. DATE 10/15/2015		TOTAL	DEPTH 13607	PERF.13590 - 18972					
06	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	201	1	1728	2	Y	257	256	0	1	1	-0-	
07	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	283	9	1767	2	Y	244	243	0	1	1	-0-	
08	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	216	1	1724	2	Y	278	278	0			-0-	
09	0	1974	-0-	1974	1974	268	9	1514	2	Y	239	238	0	1	1	-0-	
10	0	2300	-0-	2300	4274	213	1	1790	2	Y	273	272	0	1	1	-0-	
11	0	2220	-0-	2220	6494	306	9	1702	2	Y	277	276	0	1	1	-0-	
						197	1										
						263	9										
						210	1										
						300	9										
						213	1										
						305	9										
RESSMAN 01			WELL #:		05H	RRCID -> 277502		COMPL. DATE 09/11/2015		TOTAL	DEPTH 13598	PERF.13517 - 18533					
06	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	242	1	2099	2	Y	301	300	0	1	1	-0-	
07	3100 N	2695	-0-	-405	-0-	331	9	2120	2	Y	286	285	0	1	1	-0-	
08	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	260	1	2038	2	Y	285	285	0			-0-	
09	0	2305	-0-	2305	2305	315	9	1801	2	Y	247	246	0	1	1	-0-	
10	0	2476	-0-	2476	4781	250	1	1937	2	Y	283	282	0	1	1	-0-	
11	0	2345	-0-	2345	7126	314	9	1812	2	Y	276	275	0	1	1	-0-	
						232	1										
						272	9										
						228	1										
						311	9										
						229	1										
						304	9										
RESSMAN 01			WELL #:		09H	RRCID -> 277510		COMPL. DATE 11/14/2015		TOTAL	DEPTH 13513	PERF.13920 - 21102					
06	7710 X	7169	-0-	-541	-0-	664	1	5751	2	Y	685	683	0	2	1	-0-	
07	7936 X	7494	-0-	-442	-0-	754	9	6003	2	Y	686	684	0	2	1	-0-	
08	7936 X	7300	-0-	-636	-0-	736	1	5836	2	Y	679	678	0	1	1	-0-	
09	0	6802	-0-	6802	6802	755	9	5436	2	Y	602	600	0	2	1	-0-	
10	0	7021	-0-	7021	13823	717	1	5604	2	Y	685	683	0	2	1	-0-	
11	0	6821	-0-	6821	20644	747	9	5365	2	Y	705	703	0	2	1	-0-	
						704	1										
						662	9										
						663	1										
						754	9										
						680	1										
						776	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
RESSMAN 01 WELL #: 10H RRCID -> 277511 COMPL. DATE 11/18/2015 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13830 - 21092															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	5340 X	5030	-0-	-310	-0-	459	1	4018	2	Y	503	502	0	1 1	-0-
07	5425 X	5008	-0-	-417	-0-	553	9	3996	2	Y	479	478	0	1 1	-0-
08	5425 X	4930	-0-	-495	-0-	485	1	3920	2	Y	486	485	0	1 1	-0-
09	0	4458	-0-	4458	4458	527	9	3542	2	Y	422	421	0	1 1	-0-
10	0	4776	-0-	4776	9234	464	9	3735	2	Y	544	543	0	1 1	-0-
11	0	4595	-0-	4595	13829	443	1	3546	2	Y	544	543	0	1 1	-0-
						598	9								
RESSMAN 01 WELL #: 11H RRCID -> 277515 COMPL. DATE 11/22/2015 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13820 - 20752															
06	7950 X	7374	-0-	-576	-0-	671	1	5811	2	Y	811	809	0	2 1	-0-
07	7967 X	7495	-0-	-472	-0-	892	9	5901	2	Y	791	789	0	2 1	-0-
08	7967 X	7251	-0-	-716	-0-	724	1	5680	2	Y	794	793	0	1 1	-0-
09	0	6834	-0-	6834	6834	870	9	5344	2	Y	726	724	0	2 1	-0-
10	0	6788	-0-	6788	13622	698	1	5351	2	Y	737	735	0	2 1	-0-
11	0	6906	-0-	6906	20528	873	9	5394	2	Y	760	758	0	2 1	-0-
						691	1								
						799	9								
						626	1								
						811	9								
						676	1								
						836	9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 09H RRCID -> 277911 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 13523 PERF.13780 - 18262															
06	2670 X	2451	-0-	-219	-0-	258	1	1843	2	Y	318	317	0	1 1	-0-
07	2759 X	2359	-0-	-400	-0-	350	9	1781	2	Y	286	285	0	1 1	-0-
08	2759 X	2545	-0-	-214	-0-	263	1	1898	2	Y	309	309	0		-0-
09	0	2166	-0-	2166	2166	315	9	1617	2	Y	259	258	0	1 1	-0-
10	0	2158	-0-	2158	4324	307	1	1617	2	Y	211	211	0		-0-
11	0	2237	-0-	2237	6561	340	9	1622	2	Y	300	299	0	1 1	-0-
						264	1								
						285	9								
						309	1								
						232	9								
						285	1								
						330	9								
SCHORLEMER 02 WELL #: 10H RRCID -> 277913 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 13597 PERF.14050 - 18332															
06	5190 X	4428	-0-	-762	-0-	501	1	3535	2	Y	356	355	0	1 1	-0-
07	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	392	9	3868	2	Y	381	380	0	1 1	-0-
08	3968 X	3696	-0-	-272	-0-	575	1	2860	2	Y	337	336	0	1 1	-0-
09	0	3332	-0-	3332	3332	419	9	2584	2	Y	294	293	0	1 1	-0-
10	0	3321	-0-	3321	6653	465	1	2474	2	Y	339	338	0	1 1	-0-
11	0	858	-0-	858	7511	371	9	622	2	Y	113	113	0		-0-
						425	1								
						323	9								
						474	1								
						373	9								
						112	1								
						124	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
SCHORLEMER 02 WELL #: 11H RRCID -> 277964 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 13520 PERF.13790 - 18242														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE			AMT CODE	AMT CODE	
06	3480 X	2678	-0-	-802	-0-	298 1	2098 2	Y	256	255 0	1 1	-0-		
07	3906 X	2920	-0-	-986	-0-	282 9	2334 2	Y	222	221 0	1 1	-0-		
08	3906 X	3209	-0-	-697	-0-	342 1	2464 2	Y	311	311 0		-0-		
09	0	3034	-0-	3034	3034	244 9	2321 2	Y	299	298 0	1 1	-0-		
10	0	2963	-0-	2963	5997	403 1	2214 2	Y	296	295 0	1 1	-0-		
11	0	3862	-0-	3862	9859	342 9	2847 2	Y	464	463 0	1 1	-0-		
						384 1								
						329 9								
						423 1								
						326 9								
						505 1								
						510 9								
WARLING 01 WELL #: 07H RRCID -> 278360 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 13575 PERF.14730 - 20261														
06	3300 X	3169	-0-	-131	-0-	46 1	2549 2	Y	522	521 0	1 1	-0-		
07	3348 X	3297	-0-	-51	-0-	574 9	2683 2	Y	529	528 0	1 1	-0-		
08	3348 X	3141	-0-	-207	-0-	32 1	2573 2	Y	501	500 0	1 1	-0-		
09	0	2723	-0-	2723	2723	582 9	2192 2	Y	467	466 0	1 1	-0-		
10	0	2527	-0-	2527	5250	17 1	2095 2	Y	375	374 0	1 1	-0-		
11	0	2791	-0-	2791	8041	551 9	2251 2	Y	462	461 0	1 1	-0-		
						17 1								
						514 9								
						19 1								
						413 9								
						32 1								
						508 9								
HOPE 01 WELL #: 07H RRCID -> 278593 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13540 - 19957														
06	6540 X	5925	-0-	-615	-0-	299 1	4791 2	Y	759	757 0	2 1	-0-		
07	6774 X	6774	-0-	-0-	-0-	835 9	5557 2	Y	732	730 0	2 1	-0-		
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	412 1	5416 2	Y	798	797 0	1 1	-0-		
09	0	5851	-0-	5851	5851	805 9	4959 2	Y	580	578 0	2 1	-0-		
10	0	6134	-0-	6134	11985	293 1	5032 2	Y	728	726 0	2 1	-0-		
11	0	5093	-0-	5093	17078	878 9	4160 2	Y	635	634 0	1 1	-0-		
						254 1								
						638 9								
						301 1								
						801 9								
						234 1								
						699 9								
MATEJEK 01 WELL #: 09H RRCID -> 278594 COMPL. DATE 02/23/2016 TOTAL DEPTH 13428 PERF.13761 - 18426														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
MATEJEK 01 WELL #: 10H RRCID -> 278596 COMPL. DATE 02/24/2016 TOTAL DEPTH 13412 PERF.13541 - 17887															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	-0-	500 1	5389 2	Y	918	916 0	2 1	-0-		
07	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	-0-	1010 9	499 1	5759 2	Y	823	821 0	2 1	-0-	
08	6829 X	6829	-0-	-0-	-0-	-0-	905 9	519 1	5302 2	Y	916	915 0	1 1	-0-	
09	0	6209	-0-	6209	6209	6209	1008 9	471 1	4860 2	Y	798	796 0	2 1	-0-	
10	0	6335	-0-	6335	12544	12544	878 9	434 1	4923 2	Y	889	888 0	1 1	-0-	
11	0	6573	-0-	6573	19117	19117	978 9	604 1	4995 2	Y	885	883 0	2 1	-0-	
							974 9								
MATEJEK 01 WELL #: 06H RRCID -> 278991 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13549 - 18465															
06	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	-0-	229 1	2535 2	Y	522	521 0	1 1	-0-		
07	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	-0-	574 9	210 1	2467 2	Y	458	457 0	1 1	-0-	
08	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	-0-	210 1	504 9	2441 2	Y	510	510 0		-0-	
09	0	2663	-0-	2663	2663	2663	231 1	561 9	2005 2	Y	429	428 0	1 1	-0-	
10	0	2926	-0-	2926	5589	5589	186 1	472 9	2225 2	Y	465	464 0	1 1	-0-	
11	0	2568	-0-	2568	8157	8157	189 1	512 9	1862 2	Y	449	448 0	1 1	-0-	
							212 1	494 9							
WARLING 01 WELL #: 04H RRCID -> 279019 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13780 - 20142															
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	-0-	61 1	3408 2	Y	662	661 0	1 1	-0-		
07	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	-0-	728 9	36 1	3038 2	Y	620	619 0	1 1	-0-	
08	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	-0-	36 1	682 9	3500 2	Y	610	609 0	1 1	-0-	
09	0	3419	-0-	3419	3419	3419	23 1	671 9	2809 2	Y	535	534 0	1 1	-0-	
10	0	2511	-0-	2511	5930	5930	21 1	589 9	2006 2	Y	444	443 0	1 1	-0-	
11	0	945	-0-	945	6875	6875	17 1	488 9	673 2	Y	240	240 0		-0-	
							8 1	264 9							
RESSMAN 01 WELL #: 06H RRCID -> 279020 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13790 - 18972															
06	3510 X	2653	-0-	-857	-0-	-0-	245 1	2088 2	Y	291	290 0	1 1	-0-		
07	3472 X	2683	-0-	-789	-0-	-0-	320 9	263 1	2135 2	Y	259	258 0	1 1	-0-	
08	3410 X	2607	-0-	-803	-0-	-0-	285 9	255 1	2040 2	Y	284	284 0		-0-	
09	0	1902	-0-	1902	1902	1902	312 9	187 1	1430 2	Y	259	258 0	1 1	-0-	
10	0	2424	-0-	2424	4326	4326	285 9	226 1	1902 2	Y	269	268 0	1 1	-0-	
11	0	2377	-0-	2377	6703	6703	296 9	236 1	1852 2	Y	263	262 0	1 1	-0-	
							236 1	289 9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
GARVEL 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280292		COMPL. DATE 03/19/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13760 - 19432						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	84	1	4470	2	Y	570	569	0	1	1	-0-
07	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	627	9	3450	2	Y	428	427	0	1	1	-0-
08	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	42	1	3512	2	Y	417	416	0	1	1	-0-
09	0	6260	-0-	6260	6260	471	9	5691	2	Y	476	474	0	2	1	-0-
10	0	5056	-0-	5056	11316	24	1	4479	2	Y	487	486	0	1	1	-0-
11	0	4379	-0-	4379	15695	459	9	3814	2	Y	464	463	0	1	1	-0-
						510	9									
GARVEL 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280293		COMPL. DATE 02/26/2016				TOTAL DEPTH 13559 PERF.13488 - 19364						
06	4800 X	4581	-0-	-219	-0-	75	1	4014	2	Y	447	446	0	1	1	-0-
07	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	492	9	4212	2	Y	439	438	0	1	1	-0-
08	5053 X	4739	-0-	-314	-0-	52	1	4231	2	Y	435	434	0	1	1	-0-
09	0	4557	-0-	4557	4557	483	9	4076	2	Y	408	406	0	2	1	-0-
10	0	4453	-0-	4453	9010	29	1	3976	2	Y	400	399	0	1	1	-0-
11	0	4130	-0-	4130	13140	479	9	3660	2	Y	379	378	0	1	1	-0-
						32	1									
						449	9									
						37	1									
						440	9									
						53	1									
						417	9									
HARLAN METTING 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280294		COMPL. DATE 04/07/2016				TOTAL DEPTH 13654 PERF.13727 - 18829						
06	4590 X	4295	-0-	-295	-0-	3879	2	416	9	Y	378	377	0	1	1	-0-
07	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4082	2	399	9	Y	363	362	0	1	1	-0-
08	4495 X	4366	-0-	-129	-0-	3979	2	387	9	Y	352	351	0	1	1	-0-
09	0	4508	-0-	4508	4508	3852	2	656	9	Y	596	595	0	1	1	-0-
10	0	4268	-0-	4268	8776	3775	2	493	9	Y	448	447	0	1	1	-0-
11	0	3969	-0-	3969	12745	3529	2	440	9	Y	400	399	0	1	1	-0-
GARVEL 01		WELL #: 07H		RRCID -> 280295		COMPL. DATE 02/18/2016				TOTAL DEPTH 13649 PERF.13760 - 19432						
06	4140 X	4013	-0-	-127	-0-	66	1	3541	2	Y	369	368	0	1	1	-0-
07	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	406	9	3692	2	Y	358	357	0	1	1	-0-
08	4402 X	4132	-0-	-270	-0-	45	1	3701	2	Y	369	368	0	1	1	-0-
09	0	3848	-0-	3848	3848	394	9	3457	2	Y	331	330	0	1	1	-0-
10	0	3716	-0-	3716	7564	25	1	3326	2	Y	326	325	0	1	1	-0-
11	0	3508	-0-	3508	11072	406	9	3108	2	Y	323	322	0	1	1	-0-
						27	1									
						364	9									
						31	1									
						359	9									
						45	1									
						355	9									
JAMES GANO 01		WELL #: 08H		RRCID -> 280296		COMPL. DATE 01/19/2016				TOTAL DEPTH 13824 PERF.13777 - 18837						
06	3810 X	3405	-0-	-405	-0-	3197	2	208	9	Y	189	188	0	1	1	-0-
07	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2651	2	145	9	Y	132	131	0	1	1	-0-
08	3658 X	2818	-0-	-840	-0-	2633	2	185	9	Y	168	167	0	1	1	-0-
09	0	2995	-0-	2995	2995	2813	2	182	9	Y	165	164	0	1	1	-0-
10	0	3065	-0-	3065	6060	2881	2	184	9	Y	167	166	0	1	1	-0-
11	0	3043	-0-	3043	9103	2755	2	288	9	Y	262	261	0	1	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
HARLAN METTING 01 WELL #: 04H RRCID -> 280297 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13867 - 19619														
M O	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
06	7140 X	5969	-0-	-1171	-0-	5638	2	331	9	Y	301	299	0	-0-
07	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	5737	2	350	9	Y	318	316	0	-0-
08	6820 X	6083	-0-	-737	-0-	5722	2	361	9	Y	328	327	0	-0-
09	0	5440	-0-	5440	5440	5087	2	353	9	Y	321	319	0	-0-
10	0	5806	-0-	5806	11246	5381	2	425	9	Y	386	384	0	-0-
11	0	5049	-0-	5049	16295	4745	2	304	9	Y	276	274	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 06H RRCID -> 280298 COMPL. DATE 04/20/2016 TOTAL DEPTH 13833 PERF.13910 - 19612														
06	5190 X	5076	-0-	-114	-0-	4625	2	451	9	Y	410	408	0	-0-
07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	4750	2	523	9	Y	475	474	0	-0-
08	5487 X	5363	-0-	-124	-0-	4814	2	549	9	Y	499	498	0	-0-
09	0	4704	-0-	4704	4704	4334	2	370	9	Y	336	334	0	-0-
10	0	4892	-0-	4892	9596	4529	2	363	9	Y	330	329	0	-0-
11	0	4421	-0-	4421	14017	4072	2	349	9	Y	317	316	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 07H RRCID -> 280299 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 13743 PERF.13595 - 18703														
06	3660 X	3342	-0-	-318	-0-	3129	2	213	9	Y	194	193	0	-0-
07	979 X	979	-0-	-0-	-0-	921	2	58	9	Y	53	53	0	-0-
08	3441 X	649	-0-	-2792	-0-	614	2	35	9	Y	32	32	0	-0-
09	0	2254	-0-	2254	2254	2123	2	131	9	Y	119	118	0	-0-
10	0	2333	-0-	2333	4587	2180	2	153	9	Y	139	138	0	-0-
11	0	2243	-0-	2243	6830	2082	2	161	9	Y	146	145	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 05H RRCID -> 280309 COMPL. DATE 04/17/2016 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13754 - 19331														
06	5880 X	5749	-0-	-131	-0-	5393	2	356	9	Y	324	322	0	-0-
07	5733 X	5733	-0-	-0-	-0-	5369	2	364	9	Y	331	329	0	-0-
08	5766 X	5673	-0-	-93	-0-	5290	2	383	9	Y	348	347	0	-0-
09	0	5712	-0-	5712	5712	5139	2	573	9	Y	521	519	0	-0-
10	0	6061	-0-	6061	11773	5398	2	663	9	Y	603	601	0	-0-
11	0	5588	-0-	5588	17361	4946	2	642	9	Y	584	582	0	-0-
JAMES GANO 01 WELL #: 09H RRCID -> 280310 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13737 PERF.13601 - 19649														
06	3870 X	3517	-0-	-353	-0-	3191	2	326	9	Y	296	295	0	-0-
07	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3308	2	265	9	Y	241	240	0	-0-
08	3844 X	3499	-0-	-345	-0-	3194	2	305	9	Y	277	276	0	-0-
09	0	3393	-0-	3393	3393	3116	2	277	9	Y	252	251	0	-0-
10	0	3519	-0-	3519	6912	3180	2	339	9	Y	308	307	0	-0-
11	0	3216	-0-	3216	10128	2916	2	300	9	Y	273	272	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 07H RRCID -> 280316 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 13742 PERF.13700 - 19352														
06	4740 X	4702	-0-	-38	-0-	4346	2	356	9	Y	324	323	0	-0-
07	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4621	2	350	9	Y	318	317	0	-0-
08	5270 X	4802	-0-	-468	-0-	4458	2	344	9	Y	313	312	0	-0-
09	0	4345	-0-	4345	4345	3956	2	389	9	Y	354	353	0	-0-
10	0	4558	-0-	4558	8903	4099	2	459	9	Y	417	416	0	-0-
11	0	4233	-0-	4233	13136	3824	2	409	9	Y	372	371	0	-0-
HARLAN METTING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280317 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13802 PERF.14010 - 19447														
06	5130 X	4825	-0-	-305	-0-	4535	2	290	9	Y	264	262	0	-0-
07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	4833	2	235	9	Y	214	213	0	-0-
08	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4713	2	266	9	Y	242	241	0	-0-
09	0	4597	-0-	4597	4597	4296	2	301	9	Y	274	272	0	-0-
10	0	4489	-0-	4489	9086	4190	2	299	9	Y	272	271	0	-0-
11	0	4015	-0-	4015	13101	3721	2	294	9	Y	267	266	0	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
HARLAN METTING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280318 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 13751 PERF.13605 - 19332														
M	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
06	6840 X	5865	-0-	-975	-0-	5512	2	353	9	Y	321	319	0	-0-
07	5962 X	5962	-0-	-0-	-0-	5604	2	358	9	Y	325	323	0	-0-
08	6386 X	5731	-0-	-655	-0-	5381	2	350	9	Y	318	317	0	-0-
09	0	5523	-0-	5523	5523	5181	2	342	9	Y	311	309	0	-0-
10	0	5647	-0-	5647	11170	5299	2	348	9	Y	316	314	0	-0-
11	0	5286	-0-	5286	16456	4943	2	343	9	Y	312	310	0	-0-
MATEJEK 01 WELL #: 07H RRCID -> 280330 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13675 - 18666														
06	4920 X	4687	-0-	-233	-0-	359	1	3836	2	Y	447	446	0	-0-
07	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	296	1	3335	2	Y	299	298	0	-0-
08	4247 X	4040	-0-	-207	-0-	329	9	3353	2	Y	321	320	0	-0-
09	0	3077	-0-	3077	3077	353	9	2552	2	Y	249	248	0	-0-
10	0	3970	-0-	3970	7047	251	1	3320	2	Y	318	317	0	-0-
11	0	3572	-0-	3572	10619	274	9	2883	2	Y	303	302	0	-0-
						300	1							
						350	9							
						356	1							
						333	9							
MATEJEK 01 WELL #: 08H RRCID -> 280344 COMPL. DATE 02/21/2016 TOTAL DEPTH 13420 PERF.13559 - 18472														
06	6360 X	5224	-0-	-1136	-0-	400	1	4252	2	Y	520	519	0	-0-
07	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	572	9	4370	2	Y	510	509	0	-0-
08	6510 X	5189	-0-	-1321	-0-	381	1	4121	2	Y	601	600	0	-0-
09	0	5113	-0-	5113	5113	561	9	4095	2	Y	561	560	0	-0-
10	0	5233	-0-	5233	10346	407	1	4192	2	Y	605	604	0	-0-
11	0	4937	-0-	4937	15283	661	9	3836	2	Y	574	573	0	-0-
						401	1							
						617	9							
						375	1							
						666	9							
						470	1							
						631	9							
WARLING 01 WELL #: 08H RRCID -> 280368 COMPL. DATE 02/12/2016 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13621 - 19875														
06	3720 X	3419	-0-	-301	-0-	51	1	2805	2	Y	512	511	0	-0-
07	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	563	9	2944	2	Y	358	357	0	-0-
08	3720 X	3266	-0-	-454	-0-	36	1	2762	2	Y	441	440	0	-0-
09	0	2754	-0-	2754	2754	394	9	2405	2	Y	300	299	0	-0-
10	0	2603	-0-	2603	5357	19	1	2187	2	Y	360	359	0	-0-
11	0	3091	-0-	3091	8448	485	9	2560	2	Y	450	449	0	-0-
						19	1							
						330	9							
						20	1							
						396	9							
						36	1							
						495	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT								
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102																
WARLING 01		WELL #:		10H		RRCID -> 280371		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL		DEPTH 13497		PERF.13616 - 19882						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
06	4170 X	4153	-0-	-17	-0-			61	1	3314	2	Y	707	706	0	1	1	-0-		
								778	9											
07	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-			42	1	3541	2	Y	671	670	0	1	1	-0-		
								738	9											
08	4681 X	4316	-0-	-365	-0-			23	1	3487	2	Y	733	732	0	1	1	-0-		
								806	9											
09	0	3993	-0-	3993	3993			25	1	3278	2	Y	627	626	0	1	1	-0-		
								690	9											
10	0	3897	-0-	3897	7890			30	1	3264	2	Y	548	547	0	1	1	-0-		
								603	9											
11	0	3949	-0-	3949	11839			47	1	3297	2	Y	550	549	0	1	1	-0-		
								605	9											

STRAUBE 01		WELL #:		05H		RRCID -> 280384		COMPL. DATE 03/09/2016		TOTAL		DEPTH 13719		PERF.13900 - 19402						
06	3750 X	2866	-0-	-884	-0-			2661	2	205	9	Y	186	185	0	1	1	-0-		
07	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-			2824	2	179	9	Y	163	162	0	1	1	-0-		
08	3100 X	2947	-0-	-153	-0-			2762	2	185	9	Y	168	167	0	1	1	-0-		
09	0	2873	-0-	2873	2873			2696	2	177	9	Y	161	160	0	1	1	-0-		
10	0	3162	-0-	3162	6035			2964	2	198	9	Y	180	179	0	1	1	-0-		
11	0	3119	-0-	3119	9154			2913	2	206	9	Y	187	186	0	1	1	-0-		

STRAUBE 01		WELL #:		06H		RRCID -> 280385		COMPL. DATE 03/12/2016		TOTAL		DEPTH 13806		PERF.14350 - 19802						
06	4950 X	4805	-0-	-145	-0-			4578	2	227	9	Y	206	204	0	2	1	-0-		
07	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-			4945	2	198	9	Y	180	179	0	1	1	-0-		
08	5487 X	4738	-0-	-749	-0-			4523	2	215	9	Y	195	194	0	1	1	-0-		
09	0	2279	-0-	2279	2279			2178	2	101	9	Y	92	91	0	1	1	-0-		
10	0	102	-0-	102	2381			81	2	21	9	Y	19	19	0			-0-		
11	0	235	-0-	235	2616			72	2	163	9	Y	148	148	0			-0-		

STRAUBE 01		WELL #:		04H		RRCID -> 280458		COMPL. DATE 03/05/2016		TOTAL		DEPTH 13699		PERF.13775 - 19605						
06	2 X	-0-	-0-	-2	-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-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-		

STRAUBE 01		WELL #:		07H		RRCID -> 280505		COMPL. DATE 03/17/2016		TOTAL		DEPTH 13738		PERF.13870 - 19572						
06	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-			5939	2	342	9	Y	311	309	0	2	1	-0-		
07	6697 X	6697	-0-	-0-	-0-			6393	2	304	9	Y	276	274	0	2	1	-0-		
08	7161 X	6518	-0-	-643	-0-			6178	2	340	9	Y	309	308	0	1	1	-0-		
09	0	6442	-0-	6442	6442			6116	2	326	9	Y	296	294	0	2	1	-0-		
10	0	7022	-0-	7022	13464			6647	2	375	9	Y	341	339	0	2	1	-0-		
11	0	6612	-0-	6612	20076			6239	2	373	9	Y	339	337	0	2	1	-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
WARLING 01 WELL #: 09H RRCID -> 280506 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13574 PERF.13836 - 19942														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6357 X	6357	-0-	-0-	-0-	100	1	5373	2	Y	804	802	0	2 1 -0-
07	6333 X	6333	-0-	-0-	-0-	884	9	5527	2	Y	672	670	0	2 1 -0-
08	7533 X	6233	-0-	-1300	-0-	67	1	5401	2	Y	723	722	0	1 1 -0-
09	0	5917	-0-	5917	5917	739	9	5159	2	Y	653	651	0	2 1 -0-
10	0	6198	-0-	6198	12115	37	1	5393	2	Y	686	684	0	2 1 -0-
11	0	5563	-0-	5563	17678	795	9	4779	2	Y	651	649	0	2 1 -0-
						40	1							
						718	9							
						50	1							
						755	9							
						68	1							
						716	9							
STRAUBE 01 WELL #: 03H RRCID -> 280511 COMPL. DATE 03/02/2016 TOTAL DEPTH 13789 PERF.14220 - 19725														
06	4380 X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KLEINE 01 WELL #: 05H RRCID -> 280624 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13659 PERF.13675 - 18602														
06	60 X	-0-	-0-	-60	-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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KLEINE 01 WELL #: 04H RRCID -> 280626 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 13710 PERF.14301 - 18552														
06	8460 X	7886	-0-	-574	-0-	36	1	7399	2	Y	410	408	0	2 1 -0-
07	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	451	9	6991	2	Y	333	331	0	2 1 -0-
08	8246 X	7216	-0-	-1030	-0-	33	1	6794	2	Y	350	349	0	1 1 -0-
09	0	6650	-0-	6650	6650	366	9	6258	2	Y	323	321	0	2 1 -0-
10	0	6649	-0-	6649	13299	37	1	6401	2	Y	192	190	0	2 1 -0-
11	0	6134	-0-	6134	19433	385	9	5935	2	Y	142	140	0	2 1 -0-
						37	1							
						355	9							
						211	9							
						43	1							
						156	9							
GARVEL 01 WELL #: 08H RRCID -> 280641 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 13561 PERF.13508 - 19130														
06	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	73	1	3872	2	Y	339	338	0	1 1 -0-
07	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	373	9	3774	2	Y	315	314	0	1 1 -0-
08	3782 X	3769	-0-	-13	-0-	47	1	3358	2	Y	353	352	0	1 1 -0-
09	0	3587	-0-	3587	3587	347	9	3178	2	Y	349	348	0	1 1 -0-
10	0	3234	-0-	3234	6821	23	1	2819	2	Y	354	353	0	1 1 -0-
11	0	2907	-0-	2907	9728	388	9	2497	2	Y	340	339	0	1 1 -0-
						25	1							
						384	9							
						26	1							
						389	9							
						36	1							
						374	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
KLEINE 01		WELL #: 06H		RRCID -> 280648		COMPL. DATE 11/12/2015				TOTAL DEPTH 13714		PERF.14010 - 18232				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	4054	-0-	-3146	-0-	17 386	1 9	3651	2	Y	351	350	0	1	1	-0-
07	4106 X	4106	-0-	-0-	-0-	17 342	1 9	3747	2	Y	311	310	0	1	1	-0-
08	4247 X	3876	-0-	-371	-0-	19 337	1 9	3520	2	Y	306	305	0	1	1	-0-
09	0	3728	-0-	3728	3728	20 303	1 9	3405	2	Y	275	274	0	1	1	-0-
10	0	3651	-0-	3651	7379	19 295	1 9	3337	2	Y	268	267	0	1	1	-0-
11	0	3221	-0-	3221	10600	21 259	1 9	2941	2	Y	235	234	0	1	1	-0-
KLEINE 01				WELL #: 07H	RRCID -> 280649	COMPL. DATE 11/12/2015				TOTAL DEPTH 13649		PERF.13705 - 17552				
06	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	26 727	1 9	5524	2	Y	661	659	0	2	1	-0-
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	11 365	1 9	2338	2	Y	332	331	0	1	1	-0-
08	8556 X	5236	-0-	-3320	-0-	26 414	1 9	4796	2	Y	376	375	0	1	1	-0-
09	0	4083	-0-	4083	4083	22 308	1 9	3753	2	Y	280	279	0	1	1	-0-
10	0	3680	-0-	3680	7763	20 252	1 9	3408	2	Y	229	228	0	1	1	-0-
11	0	3299	-0-	3299	11062	23 119	1 9	3157	2	Y	108	107	0	1	1	-0-
KLEINE 01				WELL #: 08H	RRCID -> 280653	COMPL. DATE 11/12/2015				TOTAL DEPTH 13712		PERF.14100 - 17302				
06	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	2	2	0			-0-
07	4 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	0	13533	-0-	13533	13533	87 1103	1 9	12343	2	Y	1003	999	0	4	1	-0-
KLEINE 01				WELL #: 03H	RRCID -> 280770	COMPL. DATE 11/13/2015				TOTAL DEPTH 13631		PERF.13705 - 18482				
06	176 N	176	-0-	-0-	-0-	46	2	130	9	Y	118	118	0			-0-
07	380 N	380	-0-	-0-	-0-	1 145	1 9	234	2	Y	132	132	0			-0-
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	56	2	143	9	Y	130	130	0			-0-
09	0	186	-0-	186	186	56	2	130	9	Y	118	118	0			-0-
10	0	205	-0-	205	391	65	2	140	9	Y	127	127	0			-0-
11	0	245	-0-	245	636	81	2	164	9	Y	149	149	0			-0-
HOPE 01				WELL #: 05H	RRCID -> 280801	COMPL. DATE 06/16/2016				TOTAL DEPTH 13482		PERF.13580 - 22262				
06	4530 X	4516	-0-	-14	-0-	211 831	1 9	3474	2	Y	755	754	0	1	1	-0-
07	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	60 316	1 9	862	2	Y	287	287	0			-0-
08	6045 X	5343	-0-	-702	-0-	218 931	1 9	4194	2	Y	846	845	0	1	1	-0-
09	0	4531	-0-	4531	4531	169 859	1 9	3503	2	Y	781	780	0	1	1	-0-
10	0	4332	-0-	4332	8863	190 801	1 9	3341	2	Y	728	727	0	1	1	-0-
11	0	6458	-0-	6458	15321	298 802	1 9	5358	2	Y	729	727	0	2	1	-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 06H RRCID -> 280847 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 13704 PERF.14005 - 17282															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3240 X	2951	-0-	-289	-0-	106	1	2622	2	Y	203	202	0	1 1	-0-
07	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	223	9	2728	2	Y	194	193	0	1 1	-0-
08	3255 X	2980	-0-	-275	-0-	108	1	2640	2	Y	214	213	0	1 1	-0-
09	0	2902	-0-	2902	2902	213	9	2580	2	Y	196	195	0	1 1	-0-
10	0	2785	-0-	2785	5687	106	1	2480	2	Y	186	185	0	1 1	-0-
11	0	2857	-0-	2857	8544	216	9	2547	2	Y	193	192	0	1 1	-0-
						100	1								
						205	9								
						98	1								
						212	9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 07H RRCID -> 280848 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13575 - 17202															
06	4290 X	2651	-0-	-1639	-0-	94	1	2336	2	Y	201	200	0	1 1	-0-
07	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	221	9	2582	2	Y	208	207	0	1 1	-0-
08	2883 X	2877	-0-	-6	-0-	102	1	2475	2	Y	276	276	0		-0-
09	0	2741	-0-	2741	2741	229	9	2374	2	Y	245	244	0	1 1	-0-
10	0	2615	-0-	2615	5356	98	1	2290	2	Y	212	211	0	1 1	-0-
11	0	2570	-0-	2570	7926	304	9	2255	2	Y	207	206	0	1 1	-0-
						97	1								
						270	9								
						92	1								
						233	9								
						87	1								
						228	9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 08H RRCID -> 280849 COMPL. DATE 05/06/2016 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13990 - 17142															
06	2790 X	2697	-0-	-93	-0-	97	1	2411	2	Y	172	171	0	1 1	-0-
07	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	189	9	2314	2	Y	163	162	0	1 1	-0-
08	2914 X	2165	-0-	-749	-0-	92	1	1923	2	Y	151	151	0		-0-
09	0	2755	-0-	2755	2755	179	9	2435	2	Y	200	199	0	1 1	-0-
10	0	2586	-0-	2586	5341	76	1	2290	2	Y	185	184	0	1 1	-0-
11	0	2749	-0-	2749	8090	166	9	2444	2	Y	192	191	0	1 1	-0-
						100	1								
						220	9								
						92	1								
						204	9								
						94	1								
						211	9								
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 17H RRCID -> 280855 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13663 PERF.13270 - 17264															
06	34170 X	23176	-0-	-10994	-0-	811	1	20310	2	Y	1868	1861	0	7 1	-0-
07	20769 X	20769	-0-	-0-	-0-	2055	9	18468	2	Y	1435	1430	0	5 1	-0-
08	40610 X	18338	-0-	-22272	-0-	722	1	16146	2	Y	1412	1409	0	3 1	-0-
09	0	18236	-0-	18236	18236	1579	9	15826	2	Y	1601	1595	0	6 1	-0-
10	0	16743	-0-	16743	34979	639	1	14410	2	Y	1593	1589	0	4 1	-0-
11	0	16422	-0-	16422	51401	1553	9	14288	2	Y	1439	1434	0	5 1	-0-
						649	1								
						1761	9								
						581	1								
						1752	9								
						551	1								
						1583	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.//	253102														
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	05H	RRCID ->	280879	COMPL.	DATE	04/21/2016	TOTAL	DEPTH	13632	PERF.13620	- 17222				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1980 X	1842	-0-	-138	-0-			59	1	1496	2	Y	261	261	0			-0-	
07	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-			287	9	1348	2	Y	223	223	0			-0-	
08	1695 X	1695	-0-	-0-	-0-			245	9	1367	2	Y	250	250	0			-0-	
09	0	1532	-0-	1532	1532			53	1	1265	2	Y	196	196	0			-0-	
10	0	1613	-0-	1613	3145			275	9	1336	2	Y	204	204	0			-0-	
11	0	1670	-0-	1670	4815			51	1	1389	2	Y	207	207	0			-0-	
								216	9										
								53	1										
								224	9										
								53	1										
								228	9										
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	09H	RRCID ->	280880	COMPL.	DATE	05/13/2016	TOTAL	DEPTH	13605	PERF.13600	- 17002				
06	2700 X	2219	-0-	-481	-0-			78	1	1933	2	Y	189	188	0	1	1	-0-	
07	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-			208	9	1903	2	Y	178	177	0	1	1	-0-	
08	2201 X	2151	-0-	-50	-0-			75	1	1876	2	Y	182	182	0			-0-	
09	0	2014	-0-	2014	2014			196	9	1759	2	Y	166	165	0	1	1	-0-	
10	0	1975	-0-	1975	3989			75	1	1719	2	Y	170	169	0	1	1	-0-	
11	0	1776	-0-	1776	5765			200	9	1538	2	Y	163	162	0	1	1	-0-	
								72	1										
								183	9										
								69	1										
								187	9										
								59	1										
								179	9										
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	10H	RRCID ->	280881	COMPL.	DATE	05/31/2016	TOTAL	DEPTH	13543	PERF.13615	- 16642				
06	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-			174	1	4316	2	Y	414	413	0	1	1	-0-	
07	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-			455	9	4632	2	Y	339	338	0	1	1	-0-	
08	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-			180	1	4693	2	Y	442	441	0	1	1	-0-	
09	0	5075	-0-	5075	5075			373	9	4461	2	Y	392	390	0	2	1	-0-	
10	0	4623	-0-	4623	9698			187	1	4082	2	Y	342	341	0	1	1	-0-	
11	0	5167	-0-	5167	14865			486	9	4524	2	Y	426	424	0	2	1	-0-	
								183	1										
								431	9										
								165	1										
								376	9										
								174	1										
								469	9										
METTING NEUTZLER 01				WELL #:	11H	RRCID ->	280910	COMPL.	DATE	06/03/2016	TOTAL	DEPTH	13635	PERF.13565	- 16342				
06	3060 X	2283	-0-	-777	-0-			72	1	1827	2	Y	349	348	0	1	1	-0-	
07	2390 X	2390	-0-	-0-	-0-			384	9	1943	2	Y	338	337	0	1	1	-0-	
08	2945 X	2337	-0-	-608	-0-			75	1	1920	2	Y	311	311	0			-0-	
09	0	3156	-0-	3156	3156			372	9	2153	2	Y	838	837	0	1	1	-0-	
10	0	3067	-0-	3067	6223			75	1	2263	2	Y	653	652	0	1	1	-0-	
11	0	2987	-0-	2987	9210			342	9	2597	2	Y	264	263	0	1	1	-0-	
								81	1										
								922	9										
								86	1										
								718	9										
								100	1										
								290	9										

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)			//CONT.// 24492 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102															
METTING NEUTZLER 01			WELL #: 18H			RRCID -> 280957			COMPL. DATE 05/20/2016			TOTAL DEPTH 13678 PERF.13885 - 16762						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SCHORLEMER 02			WELL #: 08H			RRCID -> 281057			COMPL. DATE 06/10/2016			TOTAL DEPTH 13605 PERF.14030 - 18312						
06	5850 X	5792	-0-	-58	-0-	708	1	4883	2	Y	183	181	0	2	1			-0-
						201	9											
07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	646	1	4217	2	Y	97	96	0	1	1			-0-
						107	9											
08	6200 X	4397	-0-	-1803	-0-	630	1	3705	2	Y	56	55	0	1	1			-0-
						62	9											
09	0	5240	-0-	5240	5240	753	1	4384	2	Y	94	92	0	2	1			-0-
						103	9											
10	0	5056	-0-	5056	10296	840	1	4186	2	Y	27	26	0	1	1			-0-
						30	9											
11	0	5379	-0-	5379	15675	844	1	4467	2	Y	62	60	0	2	1			-0-
						68	9											
DWORACZYK 01			WELL #: 13H			RRCID -> 281116			COMPL. DATE 09/23/2019			TOTAL DEPTH 13069 PERF.16735 - 19291						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SCHROEDER 01			WELL #: 09H			RRCID -> 281122			COMPL. DATE 04/08/2016			TOTAL DEPTH 13623 PERF.13950 - 22102						
06	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	480	1	5169	2	Y	610	608	0	2	1			-0-
						671	9											
07	6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	451	1	5126	2	Y	594	593	0	1	1			-0-
						653	9											
08	5177 X	1072	-0-	-4105	-0-	58	1	680	2	Y	304	304	0					-0-
						334	9											
09	0	4245	-0-	4245	4245	336	1	3474	2	Y	395	394	0	1	1			-0-
						435	9											
10	0	6558	-0-	6558	10803	474	1	5351	2	Y	666	664	0	2	1			-0-
						733	9											
11	0	4306	-0-	4306	15109	410	1	3388	2	Y	462	461	0	1	1			-0-
						508	9											
LOUISE STRAUBE 02			WELL #: 04H			RRCID -> 281176			COMPL. DATE 05/30/2017			TOTAL DEPTH 13595 PERF.13830 - 19052						
06	6180 X	5685	-0-	-495	-0-	4944	2	741	9	Y	674	672	0	2	1			-0-
07	5618 X	5618	-0-	-0-	-0-	4926	2	692	9	Y	629	628	0	1	1			-0-
08	6076 X	5325	-0-	-751	-0-	4615	2	710	9	Y	645	644	0	1	1			-0-
09	0	5103	-0-	5103	5103	4381	2	722	9	Y	656	654	0	2	1			-0-
10	0	5461	-0-	5461	10564	4461	2	1000	9	Y	909	908	0	1	1			-0-
11	0	3328	-0-	3328	13892	2488	2	840	9	Y	764	763	0	1	1			-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 03H RRCID -> 281181 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13540 - 18421														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	2790	X	2270	-0-	-520	-0-	1928	2	342	9	Y	311	310	0
07	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	1941	2	287	9	Y	261	260	0
08	2728	X	2155	-0-	-573	-0-	1807	2	348	9	Y	316	316	0
09	0		1970	-0-	1970	1970	1680	2	290	9	Y	264	263	0
10	0		2000	-0-	2000	3970	1740	2	260	9	Y	236	235	0
11	0		1948	-0-	1948	5918	1688	2	260	9	Y	236	235	0
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 07H RRCID -> 281182 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13650 - 17675														
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 05H RRCID -> 281183 COMPL. DATE 06/03/2017 TOTAL DEPTH 12519 PERF.13590 - 19002														
06	1800	X	341	-0-	-1459	-0-	76	2	265	9	Y	241	241	0
07	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5113	2	776	9	Y	705	703	0
08	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	5051	2	881	9	Y	801	800	0
09	0		5210	-0-	5210	5210	4562	2	648	9	Y	589	587	0
10	0		5064	-0-	5064	10274	4428	2	636	9	Y	578	577	0
11	0		4608	-0-	4608	14882	4092	2	516	9	Y	469	468	0
LOUISE STRAUBE 02 WELL #: 06H RRCID -> 281184 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 13448 PERF.13605 - 18995														
06	14032	X	14032	-0-	-0-	-0-	11703	2	2329	9	Y	2117	2113	0
07	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	12082	2	1128	9	Y	1025	1021	0
08	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	9407	2	1469	9	Y	1335	1333	0
09	0		10009	-0-	10009	10009	8672	2	1337	9	Y	1215	1212	0
10	0		9404	-0-	9404	19413	8070	2	1334	9	Y	1213	1211	0
11	0		8341	-0-	8341	27754	7189	2	1152	9	Y	1047	1044	0
SCHROEDER 01 WELL #: 10H RRCID -> 281295 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13630 - 21982														
06	18900	X	17193	-0-	-1707	-0-	1373	1	14531	2	Y	1172	1167	0
							1289	9						
07	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	1349	1	15045	2	Y	1177	1173	0
							1295	9						
08	18357	X	18357	-0-	-0-	-0-	1551	1	15483	2	Y	1203	1200	0
							1323	9						
09	0		14255	-0-	14255	14255	1190	1	12013	2	Y	956	952	0
							1052	9						
10	0		17002	-0-	17002	31257	1314	1	14380	2	Y	1189	1185	0
							1308	9						
11	0		14943	-0-	14943	46200	1522	1	12192	2	Y	1117	1113	0
							1229	9						
DWORACZYK 01 WELL #: 12H RRCID -> 281386 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 13364 PERF.13615 - 19668														
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.// 24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102												
KOOPMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 283181		COMPL. DATE 07/30/2017		TOTAL DEPTH 13692 PERF.13700 - 20232						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
KOOPMAN-LANG (A) 01				WELL #: 02H		RRCID -> 283612		COMPL. DATE 07/26/2017		TOTAL DEPTH 13677 PERF.13830 - 20822				
06	11340 X	11054	-0-	-286	-0-	10526	2	528 9	Y	480	476 0	4 1		-0-
07	11188 X	11188	-0-	-0-	-0-	10609	2	579 9	Y	526	523 0	3 1		-0-
08	11780 X	10961	-0-	-819	-0-	10162	2	799 9	Y	726	724 0	2 1		-0-
09	0	10247	-0-	10247	10247	9528	2	719 9	Y	654	650 0	4 1		-0-
10	0	10561	-0-	10561	20808	9887	2	674 9	Y	613	610 0	3 1		-0-
11	0	9796	-0-	9796	30604	9213	2	583 9	Y	530	527 0	3 1		-0-
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 16H		RRCID -> 288563		COMPL. DATE 10/10/2019		TOTAL DEPTH 13568 PERF.13882 - 17835				
06	27810 X	25953	-0-	-1857	-0-	926	1	23087 2	Y	1764	1756 0	8 1		-0-
						1940	9							
07	26336 X	26336	-0-	-0-	-0-	931	1	23671 2	Y	1576	1569 0	7 1		-0-
						1734	9							
08	24747 X	24747	-0-	-0-	-0-	879	1	22090 2	Y	1616	1612 0	4 1		-0-
						1778	9							
09	0	22530	-0-	22530	22530	832	1	20162 2	Y	1396	1389 0	7 1		-0-
						1536	9							
10	0	21827	-0-	21827	44357	800	1	19642 2	Y	1259	1253 0	6 1		-0-
						1385	9							
11	0	22334	-0-	22334	66691	783	1	20131 2	Y	1291	1284 0	7 1		-0-
						1420	9							
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 14H		RRCID -> 288626		COMPL. DATE 10/11/2019		TOTAL DEPTH 13663 PERF.13924 - 17884				
06	23580 X	16091	-0-	-7489	-0-	568	1	14237 2	Y	1169	1164 0	5 1		-0-
						1286	9							
07	16302 X	16302	-0-	-0-	-0-	567	1	14514 2	Y	1110	1106 0	4 1		-0-
						1221	9							
08	18817 X	16628	-0-	-2189	-0-	587	1	14811 2	Y	1118	1115 0	3 1		-0-
						1230	9							
09	0	16390	-0-	16390	16390	592	1	14422 2	Y	1251	1246 0	5 1		-0-
						1376	9							
10	0	15392	-0-	15392	31782	546	1	13515 2	Y	1210	1206 0	4 1		-0-
						1331	9							
11	0	15243	-0-	15243	47025	521	1	13480 2	Y	1129	1124 0	5 1		-0-
						1242	9							
METTING NEUTZLER 01				WELL #: 12H		RRCID -> 288654		COMPL. DATE 10/12/2019		TOTAL DEPTH 13688 PERF.14063 - 17598				
06	17400 X	12978	-0-	-4422	-0-	462	1	11547 2	Y	881	877 0	4 1		-0-
						969	9							
07	13139 X	13139	-0-	-0-	-0-	461	1	11806 2	Y	793	790 0	3 1		-0-
						872	9							
08	14880 X	10314	-0-	-4566	-0-	365	1	9203 2	Y	678	676 0	2 1		-0-
						746	9							
09	0	12859	-0-	12859	12859	474	1	11578 2	Y	734	730 0	4 1		-0-
						807	9							
10	0	10896	-0-	10896	23755	394	1	9775 2	Y	661	658 0	3 1		-0-
						727	9							
11	0	11003	-0-	11003	34758	381	1	9915 2	Y	643	640 0	3 1		-0-
						707	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102														
METTING NEUTZLER 01 WELL #: 13H RRCID -> 289875 COMPL. DATE 10/12/2019 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13942 - 17495														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	16830 X	11994	-0-	-4836	-0-	424 1	10610 2	Y	873	870 0	3 1	-0-		
07	12450 X	12450	-0-	-0-	-0-	960 9								
08	12648 X	12059	-0-	-589	-0-	434 1	11165 2	Y	774	771 0	3 1	-0-		
09	0	11439	-0-	11439	11439	851 9								
10	0	10760	-0-	10760	22199	426 1	10747 2	Y	805	803 0	2 1	-0-		
11	0	10852	-0-	10852	33051	886 9								
						416 1	10188 2	Y	759	755 0	4 1	-0-		
						835 9								
						386 1	9605 2	Y	699	696 0	3 1	-0-		
						769 9								
						372 1	9686 2	Y	722	719 0	3 1	-0-		
						794 9								
KOOPMAN 01 - LANG 01 D WELL #: 04H RRCID -> 290763 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13738 PERF.13801 - 21020														
06	77280 X	44406	-0-	-32874	-0-	40357 2	4049 9	Y	3681	3668 0	13 1	-0-		
07	47686 X	47686	-0-	-0-	-0-	43729 2	3957 9	Y	3597	3584 0	13 1	-0-		
08	60946 X	42183	-0-	-18763	-0-	38500 2	3683 9	Y	3348	3341 0	7 1	-0-		
09	0	39402	-0-	39402	39402	36211 2	3191 9	Y	2901	2888 0	13 1	-0-		
10	0	38443	-0-	38443	77845	35386 2	3057 9	Y	2779	2768 0	11 1	-0-		
11	0	32987	-0-	32987	110832	30467 2	2520 9	Y	2291	2281 0	10 1	-0-		
KOOPMAN 01 - LANG 01 H WELL #: 08H RRCID -> 290781 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13662 PERF.13701 - 20360														
06	112350 X	72827	-0-	-39523	-0-	66102 2	6725 9	Y	6114	6092 0	22 1	-0-		
07	70130 X	70130	-0-	-0-	-0-	64102 2	6028 9	Y	5480	5461 0	19 1	-0-		
08	91636 X	64720	-0-	-26916	-0-	58978 2	5742 9	Y	5220	5208 0	12 1	-0-		
09	0	59264	-0-	59264	59264	54354 2	4910 9	Y	4464	4444 0	20 1	-0-		
10	0	56858	-0-	56858	116122	52104 2	4754 9	Y	4322	4306 0	16 1	-0-		
11	0	49805	-0-	49805	165927	45391 2	4414 9	Y	4013	3997 0	16 1	-0-		
KOOPMAN 01 - LANG 01 F WELL #: 06H RRCID -> 290801 COMPL. DATE 04/02/2021 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13617 - 21007														
06	110700 X	72573	-0-	-38127	-0-	65896 2	6677 9	Y	6070	6048 0	22 1	-0-		
07	70435 X	70435	-0-	-0-	-0-	64442 2	5993 9	Y	5448	5429 0	19 1	-0-		
08	91512 X	64968	-0-	-26544	-0-	59292 2	5676 9	Y	5160	5148 0	12 1	-0-		
09	0	59472	-0-	59472	59472	54624 2	4848 9	Y	4407	4387 0	20 1	-0-		
10	0	57252	-0-	57252	116724	52578 2	4674 9	Y	4249	4233 0	16 1	-0-		
11	0	50284	-0-	50284	167008	45985 2	4299 9	Y	3908	3892 0	16 1	-0-		
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 A WELL #: 01H RRCID -> 291239 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13882 PERF.13894 - 21433														
06	115410 X	62238	-0-	-53172	-0-	58792 2	3446 9	Y	3133	3114 0	19 1	-0-		
07	58645 X	58645	-0-	-0-	-0-	55464 2	3181 9	Y	2892	2876 0	16 1	-0-		
08	84413 X	50834	-0-	-33579	-0-	47654 2	3180 9	Y	2891	2882 0	9 1	-0-		
09	0	45696	-0-	45696	45696	42878 2	2818 9	Y	2562	2547 0	15 1	-0-		
10	0	42936	-0-	42936	88632	40207 2	2729 9	Y	2481	2469 0	12 1	-0-		
11	0	40163	-0-	40163	128795	37630 2	2533 9	Y	2303	2290 0	13 1	-0-		
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 B WELL #: 02HR RRCID -> 291305 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13956 PERF.13886 - 22039														
06	122010 X	64786	-0-	-57224	-0-	61903 2	2883 9	Y	2621	2601 0	20 1	-0-		
07	60677 X	60677	-0-	-0-	-0-	58144 2	2533 9	Y	2303	2286 0	17 1	-0-		
08	89063 X	52539	-0-	-36524	-0-	49925 2	2614 9	Y	2376	2366 0	10 1	-0-		
09	0	46855	-0-	46855	46855	44516 2	2339 9	Y	2126	2110 0	16 1	-0-		
10	0	43270	-0-	43270	90125	40990 2	2280 9	Y	2073	2061 0	12 1	-0-		
11	0	39907	-0-	39907	130032	37727 2	2180 9	Y	1982	1969 0	13 1	-0-		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
ENSGN OPERATING LLC				//CONT.//	253102													
EDWARD ROEDER 03 - GIPS 01 C				WELL #:	03H	RRCID ->	291311	COMPL.	DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH 13998	PERF.13912	-	22978				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	152070	X	82922	-0-	-69148	-0-		78826	2	4096	9	Y	3724	3698	0	26	1	-0-
07	78947	X	78947	-0-	-0-	-0-		75280	2	3667	9	Y	3334	3312	0	22	1	-0-
08	114979	X	69505	-0-	-45474	-0-		65923	2	3582	9	Y	3256	3243	0	13	1	-0-
09	0		61932	-0-	61932	61932		58964	2	2968	9	Y	2698	2677	0	21	1	-0-
10	0		60294	-0-	60294	122226		57437	2	2857	9	Y	2597	2580	0	17	1	-0-
11	0		54953	-0-	54953	177179		52300	2	2653	9	Y	2412	2394	0	18	1	-0-
ER03 - L01 - G01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	291330	COMPL.	DATE 06/19/2021	TOTAL	DEPTH 13979	PERF.13899	-	23820				
06	187530	X	115680	-0-	-71850	-0-		108868	2	6812	9	Y	6193	6157	0	36	1	-0-
07	111615	X	111615	-0-	-0-	-0-		105776	2	5839	9	Y	5308	5276	0	32	1	-0-
08	147281	X	100867	-0-	-46414	-0-		96426	2	4441	9	Y	4037	4018	0	19	1	-0-
09	0		90544	-0-	90544	90544		86803	2	3741	9	Y	3401	3369	0	32	1	-0-
10	0		88126	-0-	88126	178670		84203	2	3923	9	Y	3566	3540	0	26	1	-0-
11	0		79139	-0-	79139	257809		75617	2	3522	9	Y	3202	3176	0	26	1	-0-
STRAUBE 01 - K01 - LS02 B				WELL #:	02H	RRCID ->	292191	COMPL.	DATE 12/08/2021	TOTAL	DEPTH 13690	PERF.13898	-	23551				
06	317100	X	157927	-0-	-159173	-0-		661	1	142970	2	Y	12996	12955	0	41	1	-0-
								14296	9									
07	273761	X	146687	-0-	-127074	-0-		602	1	134012	2	Y	10975	10940	0	35	1	-0-
								12073	9									
08	238359	X	131857	-0-	-106502	-0-		621	1	121020	2	Y	9287	9267	0	20	1	-0-
								10216	9									
09	0		114219	-0-	114219	114219		587	1	105148	2	Y	7713	7679	0	34	1	-0-
								8484	9									
10	0		104898	-0-	104898	219117		529	1	95954	2	Y	7650	7621	0	29	1	-0-
								8415	9									
11	0		91791	-0-	91791	310908		569	1	83597	2	Y	6932	6903	0	29	1	-0-
								7625	9									
STRAUBE 01 - W01 B				WELL #:	02H	RRCID ->	292224	COMPL.	DATE 05/20/2021	TOTAL	DEPTH 13725	PERF.16648	-	20624				
06	SHUT IN		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-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
STRAUBE 01 - K01 - LS02 C				WELL #:	03H	RRCID ->	292226	COMPL.	DATE 12/21/2021	TOTAL	DEPTH 13694	PERF.14111	-	22406				
06	250140	X	127469	-0-	-122671	-0-		538	1	116539	2	Y	9447	9417	0	30	1	-0-
								10392	9									
07	238266	X	115518	-0-	-122748	-0-		477	1	106174	2	Y	8061	8036	0	25	1	-0-
								8867	9									
08	203391	X	102684	-0-	-100707	-0-		485	1	94600	2	Y	6908	6893	0	15	1	-0-
								7599	9									
09	0		87592	-0-	87592	87592		452	1	80988	2	Y	5593	5569	0	24	1	-0-
								6152	9									
10	0		74955	-0-	74955	162547		381	1	69021	2	Y	5048	5029	0	19	1	-0-
								5553	9									
11	0		66815	-0-	66815	229362		417	1	61263	2	Y	4668	4649	0	19	1	-0-
								5135	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)		//CONT.//		24492 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102													
STRAUBE 01 - K01 - LS02 D				WELL #:		04H	RRCID ->	292227	COMPL. DATE	12/08/2021	TOTAL	DEPTH	13673	PERF.13985	-	20561	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	315480 X	140136	-0-	-175344	-0-		588 1	12378 9	127170	2	Y	11253	11218 0	35 1		-0-	
07	264554 X	127228	-0-	-137326	-0-		522 1	10463 9	116243	2	Y	9512	9482 0	30 1		-0-	
08	229028 X	113139	-0-	-115889	-0-		533 1	8726 9	103880	2	Y	7933	7916 0	17 1		-0-	
09	0	97433	-0-	97433	97433		502 1	6910 9	90021	2	Y	6282	6255 0	27 1		-0-	
10	0	88714	-0-	88714	186147		451 1	6390 9	81873	2	Y	5809	5787 0	22 1		-0-	
11	0	77619	-0-	77619	263766		490 1	5141 9	71988	2	Y	4674	4655 0	19 1		-0-	
STRAUBE 01 - LS02 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292235	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13568	PERF.13731	-	20573		
06	248490 X	112871	-0-	-135619	-0-		446 1	15848 9	96577	2	Y	14407	14361 0	46 1		-0-	
07	201903 X	104134	-0-	-97769	-0-		405 1	13537 9	90192	2	Y	12306	12267 0	39 1		-0-	
08	174065 X	92235	-0-	-81830	-0-		411 1	11792 9	80032	2	Y	10720	10697 0	23 1		-0-	
09	0	79854	-0-	79854	79854		390 1	9519 9	69945	2	Y	8654	8616 0	38 1		-0-	
10	0	73436	-0-	73436	153290		354 1	8935 9	64147	2	Y	8123	8093 0	30 1		-0-	
11	0	66591	-0-	66591	219881		400 1	7359 9	58832	2	Y	6690	6663 0	27 1		-0-	
LOUISE STRAUBE 02				WELL #:	08H	RRCID ->	292271	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13547	PERF.16606	-	21096		
06	187740 X	78644	-0-	-109096	-0-		305 1	12360 9	65979	2	Y	11236	11201 0	35 1		-0-	
07	142941 X	71707	-0-	-71234	-0-		275 1	10124 9	61308	2	Y	9204	9175 0	29 1		-0-	
08	124341 X	62911	-0-	-61430	-0-		277 1	8653 9	53981	2	Y	7866	7849 0	17 1		-0-	
09	0	53781	-0-	53781	53781		260 1	6971 9	46550	2	Y	6337	6310 0	27 1		-0-	
10	0	48975	-0-	48975	102756		233 1	6515 9	42227	2	Y	5923	5901 0	22 1		-0-	
11	0	43352	-0-	43352	146108		256 1	5496 9	37600	2	Y	4996	4976 0	20 1		-0-	
STRAUBE 01 - W01 A				WELL #:	01H	RRCID ->	292327	COMPL. DATE	12/10/2021	TOTAL	DEPTH	13727	PERF.13784	-	20796		
06	297990 X	142357	-0-	-155633	-0-		603 1	11261 9	130493	2	N	10237	10205 0	32 1		-0-	
07	234701 X	144012	-0-	-90689	-0-		597 1	10375 9	133040	2	N	9432	9402 0	30 1		-0-	
08	219883 X	123789	-0-	-96094	-0-		587 1	8880 9	114322	2	N	8073	8056 0	17 1		-0-	
09	0	110651	-0-	110651	110651		574 1	7273 9	102804	2	N	6612	6583 0	29 1		-0-	
10	0	92641	-0-	92641	203292		478 1	5455 9	86708	2	N	4959	4941 0	18 1		-0-	
11	0	73566	-0-	73566	276858		466 1	4553 9	68547	2	N	4139	4122 0	17 1		-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
STRAUBE 01 - K01 - LS02 A WELL #: 01H RRCID -> 292419 COMPL. DATE 12/08/2021 TOTAL DEPTH 13723 PERF.14028 - 24617															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	332850 X	169322	-0-	-163528	-0-	704	1	152460	2	Y	14689	14643	0	46	-0-
07	226207 X	156310	-0-	-69897	-0-	16158	9	142086	2	Y	12351	12312	0	39	-0-
08	226207 X	138576	-0-	-87631	-0-	638	1	126798	2	Y	10115	10093	0	22	-0-
09	0	122369	-0-	122369	122369	13586	9	112778	2	Y	8147	8112	0	35	-0-
10	0	112088	-0-	112088	234457	651	1	103164	2	Y	7595	7567	0	28	-0-
11	0	98087	-0-	98087	332544	11127	9	89198	2	Y	7529	7498	0	31	-0-
						629	1								
						8962	9								
						569	1								
						8355	9								
						607	1								
						8282	9								
AFFLERBACH 01 - R01 - G01 A WELL #: 01H RRCID -> 292488 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13784 PERF.14016 - 20148															
06	445267 X	193556	-0-	-251711	-0-	71	1	182024	2	Y	10419	10356	0	63	-0-
07	285386 X	158938	-0-	-126448	-0-	11461	9	150677	2	Y	7405	7360	0	45	-0-
08	285386 X	123330	-0-	-162056	-0-	115	1	116610	2	Y	6004	5980	0	24	-0-
09	0	98445	-0-	98445	98445	8146	9	93424	2	Y	4462	4427	0	35	-0-
10	0	86251	-0-	86251	184696	116	1	81651	2	Y	4073	4046	0	27	-0-
11	0	71529	-0-	71529	256225	6604	9	67597	2	Y	3504	3478	0	26	-0-
						113	1								
						4908	9								
						120	1								
						4480	9								
						78	1								
						3854	9								
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 A WELL #: 01H RRCID -> 292489 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13988 - 20594															
06	393971 X	164037	-0-	-229934	-0-	60	1	154720	2	Y	8415	8364	0	51	-0-
07	279031 X	130687	-0-	-148344	-0-	9257	9	124088	2	Y	5913	5877	0	36	-0-
08	279031 X	102660	-0-	-176371	-0-	95	1	97511	2	Y	4593	4575	0	18	-0-
09	0	82200	-0-	82200	82200	6504	9	78583	2	Y	3202	3177	0	25	-0-
10	0	71717	-0-	71717	153917	97	1	68595	2	Y	2746	2728	0	18	-0-
11	0	59487	-0-	59487	213404	5052	9	56717	2	Y	2458	2440	0	18	-0-
						95	1								
						3522	9								
						101	1								
						3021	9								
						66	1								
						2704	9								
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 C WELL #: 03H RRCID -> 292494 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13794 PERF.13969 - 21133															
06	476089 X	204073	-0-	-272016	-0-	75	1	192371	2	Y	10570	10506	0	64	-0-
07	316014 X	169065	-0-	-146949	-0-	11627	9	159912	2	Y	8210	8160	0	50	-0-
08	316014 X	137517	-0-	-178497	-0-	122	1	130172	2	Y	6559	6533	0	26	-0-
09	0	110683	-0-	110683	110683	9031	9	105036	2	Y	5018	4978	0	40	-0-
10	0	96331	-0-	96331	207014	130	1	91314	2	Y	4438	4409	0	29	-0-
11	0	81315	-0-	81315	288329	7215	9	77432	2	Y	3448	3423	0	25	-0-
						127	1								
						5520	9								
						135	1								
						4882	9								
						90	1								
						3793	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT															
ENSIGN OPERATING LLC //CONT.// 253102															
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 D WELL #: 04H RRCID -> 292591 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13777 PERF.14012 - 21213															
M O	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
06	861112 X	236539	-0-	-624573	-0-		87 12687 9	223765 2	Y			11534	11464 0	70 1	-0-
07	352377 X	195693	-0-	-156684	-0-		142 19612 9	185939 2	Y			8738	8685 0	53 1	-0-
08	352377 X	157017	-0-	-195360	-0-		148 18098 9	148771 2	Y			7362	7333 0	29 1	-0-
09	0	126048	-0-	126048	126048		145 16328 9	119575 2	Y			5753	5707 0	46 1	-0-
10	0	110474	-0-	110474	236522		154 15708 9	104612 2	Y			5189	5155 0	34 1	-0-
11	0	92428	-0-	92428	328950		102 14573 9	87753 2	Y			4157	4126 0	31 1	-0-
AFFLERBACH 01 - R01 - M01 B WELL #: 02H RRCID -> 292844 COMPL. DATE 04/01/2022 TOTAL DEPTH 13766 PERF.13906 - 17408															
06	322980 X	158974	-0-	-164006	-0-		58 18853 9	150063 2	Y			8048	8000 0	48 1	-0-
07	333746 X	123373	-0-	-210373	-0-		89 16446 9	116838 2	Y			5860	5825 0	35 1	-0-
08	333746 X	96767	-0-	-236979	-0-		92 14785 9	91890 2	Y			4350	4333 0	17 1	-0-
09	0	74573	-0-	74573	74573		86 13337 9	71150 2	Y			3034	3010 0	24 1	-0-
10	0	62539	-0-	62539	137112		88 12720 9	59731 2	Y			2473	2457 0	16 1	-0-
11	0	49097	-0-	49097	186209		54 12333 9	46710 2	Y			2121	2105 0	16 1	-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 A WELL #: 01H RRCID -> 293312 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13768 - 21068															
*08	0	317455	-0-	317455	317455		294431 2	23024 9	Y			20931	20874 1	57 2	-0-
*09	DELO PR	321573	-0-	321573	639028		297925 2	23648 9	Y			21498	21388 0	110 1	-0-
*10	906693 X	267665	-0-	-639028	-0-		247142 2	20523 9	Y			18657	18577 0	80 1	-0-
*11	338130 X	227286	-0-	-110844	-0-		210087 2	17199 9	Y			15635	15558 0	77 1	-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 B WELL #: 02H RRCID -> 293341 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13903 PERF.13710 - 20361															
*08	0	268255	-0-	268255	268255		249633 2	18622 9	Y			16929	16883 1	46 2	-0-
*09	DELO PR	261918	-0-	261918	530173		243892 2	18026 9	Y			16387	16303 0	84 1	-0-
*10	745088 X	214915	-0-	-530173	-0-		200000 2	14915 9	Y			13559	13501 0	58 1	-0-
*11	296580 X	169092	-0-	-127488	-0-		157715 2	11377 9	Y			10343	10293 0	50 1	-0-
JAMES GANO 01 - PF01 - J01 C WELL #: 03H RRCID -> 293342 COMPL. DATE 08/04/2022 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13770 - 19630															
*08	0	246513	-0-	246513	246513		227748 2	18765 9	Y			17059	17013 1	46 2	-0-
*09	DELO PR	216905	-0-	216905	463418		200927 2	15978 9	Y			14525	14451 0	74 1	-0-
*10	633587 X	170169	-0-	-463418	-0-		158390 2	11779 9	Y			10708	10663 0	45 1	-0-
*11	264840 X	128317	-0-	-136523	-0-		119378 2	8939 9	Y			8126	8087 0	39 1	-0-
HAROLD GOHMERT 01 - W01 - H01 C WELL #: 03H RRCID -> 293964 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13927 - 19951															
11	0	96399	-0-	96399	96399		91387 2	5012 9	N			4556	4556 1		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT													
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687													
CUERO SWD WELL #: 1 RRCID -> 272909 COMPL. DATE 01/15/2015 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6256 - 7355													
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
06	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-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287													
ORO NEGRO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 265524 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12870 - 16843													
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-				N	495	359 1	186
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	26	2	494 9	N	449	501 1	134
08	527	N	527	-0-	-0-	-0-	24	2	503 9	N	457	467 1	124
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	488	426 1	186
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	495	500 1	181
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				N	433	506 1	108
MARATHON OIL EF LLC 525398													
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 270332 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13648 PERF.15357 - 18559													
06	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3		Y	-0-		-0-
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	637	3		Y	-0-		-0-
08	682	N	63	-0-	-619	-0-	63	3		Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0		2112	-0-	2112	2112	2112	3		Y	-0-		-0-
FINNEY-BARKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 270337 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 13904 PERF.14600 - 17615													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
COLMAN WELL #: 1H RRCID -> 270909 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 13932 PERF.14272 - 19196													
06	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3		Y	-0-		300
07	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	1511	3	184 9	Y	167	453 1	14
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4076	3	29 9	Y	26	26 1	14
09	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3		Y	-0-		14
10	2015	X	283	-0-	-1732	-0-	283	3		Y	-0-		14
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		14
HAMILTON WALLIS WELL #: 1H RRCID -> 271734 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13961 PERF.14346 - 20043													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT			
MARATHON OIL EF LLC																	
GOSSETT UNIT																	
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 525398																	
WELL #: 1H RRCID -> 271735 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 14181 PERF.14356 - 18947																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	3000 N	3405	-0-	405	405	3405	3			Y	-0-					-0-	
07	3100 N	5889	-0-	2789	3194	2228	3	3661	9	Y	3328	3042	1			286	
08	3100 N	2927	-0-	-173	3021	2373	3	554	9	Y	504	520	1			270	
09	5204 X	2183	-0-	-3021	-0-	2183	3			Y	-0-					270	
10	1829 X	1639	-0-	-190	-0-	1639	3			Y	-0-					270	
11	0	816	-0-	816	816	816	3			Y	-0-					270	

LEY																	
WELL #: 1H RRCID -> 272175 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 13751 PERF.14224 - 18441																	
06	2010 X	94	-0-	-1916	-0-	94	3			Y	-0-					-0-	
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-	
08	899 X	411	-0-	-488	-0-	378	3	33	9	Y	30	14	1			16	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16	
10	0	3298	-0-	3298	3298	3298	3			Y	-0-					16	
11	0	20	-0-	20	3318	20	3			Y	-0-					16	

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.																	
STEFANIE UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 263763 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 12850 PERF.13174 - 17230																	
06	750 N	691	-0-	-59	-0-	690	1	1	3	N	-0-					210	
07	775 N	765	-0-	-10	-0-	713	1	52	3	N	-0-					210	
08	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					210	
09	0	690	-0-	690	690	690	1			N	-0-					210	
10	0	713	-0-	713	1403	713	1			N	-0-					210	
*11	1403 N	-0-	-0-	-1403	-0-					N	-0-	190	1			166	

REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
RUNGE TOWN SITE GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 266145 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 13611 PERF.13727 - 18376																	
06	270 N	73	-0-	-197	-0-	4	1	69	3	Y	-0-					-0-	
07	204 N	204	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	Y	-0-					-0-	
						6	4										
*08	186 N	19	-0-	-167	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-	
*09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	5	1	107	3	Y	6	5	0			1	
						3	4	7	9								
*10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	19	1	373	3	Y	35	29	0			7	
						12	4	39	9								
11	0	142	-0-	142	142	10	1	126	3	Y	3	9	0			1	
						3	4	3	9								

ROYAL UNIT B																	
WELL #: 1 RRCID -> 266836 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 14095 PERF.14059 - 19881																	
06	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	77	1	2674	3	Y	506	505	0			111	
						557	9										
07	3348 X	3275	-0-	-73	-0-	75	1	2556	3	Y	525	575	0			61	
						66	4	578	9								
*08	3348 X	3053	-0-	-295	-0-	105	1	2535	3	Y	256	286	0			31	
						131	4	282	9								
*09	3240 X	750	-0-	-2490	-0-	25	1	551	3	Y	144	141	0			34	
						16	4	158	9								
10	3348 X	1892	-0-	-1456	-0-	93	1	1743	3	Y	5	38	0			1	
						50	4	6	9								
11	3240 X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
VICKERS GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 268217														
COMPL. DATE 04/22/2012														
TOTAL DEPTH 13240 PERF.14052 - 18907														
CAPACITY														
CNTY: DE WITT														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3600 X	3191	-0-	-409	-0-	148 4	1 4	2865 174	3 9	Y	158	159 0		35
07	3937 X	2709	-0-	-1228	-0-	161 55	1 4	2370 123	3 9	Y	112	134 0		13
*08	3937 X	2819	-0-	-1118	-0-	129 49	1 4	2451 190	3 9	Y	173	168 0		18
*09	3810 X	3375	-0-	-435	-0-	132 60	1 4	2748 435	3 9	Y	395	336 0		77
10	3782 X	2818	-0-	-964	-0-	123 51	1 4	2316 328	3 9	Y	298	318 0		57
*11	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	284 69	1 4	3548 142	3 9	Y	129	145 0		41
RANGE 2														
WELL #: A 3H RRCID -> 280410														
COMPL. DATE 11/18/2015														
TOTAL DEPTH 13515 PERF.14088 - 19982														
06	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	95 3	1 4	1865 136	3 9	Y	124	124 0		27
07	1860 N	1775	-0-	-85	-0-	101 46	1 4	1507 121	3 9	Y	110	124 0		13
*08	1953 N	1882	-0-	-71	-0-	85 44	1 4	1609 144	3 9	Y	131	130 0		14
*09	2100 N	1127	-0-	-973	-0-	47 29	1 4	989 62	3 9	Y	56	58 0		12
10	1767 N	1351	-0-	-416	-0-	62 35	1 4	1164 90	3 9	Y	82	78 0		16
11	1830 N	1665	-0-	-165	-0-	121 21	1 4	1523 4	3 9	Y	-0-	16 0		-0-
RANGE 2														
WELL #: A 1H RRCID -> 280452														
COMPL. DATE 11/18/2015														
TOTAL DEPTH 13640 PERF.13893 - 19821														
06	8622 X	8622	-0-	-0-	-0-	396 11	1 4	7733 482	3 9	Y	438	469 0		96
07	6706 X	6706	-0-	-0-	-0-	402 176	1 4	5920 208	3 9	Y	189	263 0		22
*08	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	337 171	1 4	6353 149	3 9	Y	135	141 0		16
*09	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	329 198	1 4	6876 448	3 9	Y	407	339 0		84
*10	8935 X	8935	-0-	-0-	-0-	400 218	1 4	7565 752	3 9	Y	684	636 0		132
*11	8507 X	8507	-0-	-0-	-0-	568 179	1 4	7132 628	3 9	Y	571	522 0		181
RANGE 2														
WELL #: A 4H RRCID -> 281480														
COMPL. DATE 11/18/2015														
TOTAL DEPTH 13620 PERF.14126 - 20013														
06	6867 X	6867	-0-	-0-	-0-	318 9	1 4	6208 332	3 9	Y	302	321 0		66
07	7006 X	5586	-0-	-1420	-0-	330 150	1 4	4888 218	3 9	Y	198	241 0		23
*08	7006 X	6700	-0-	-306	-0-	312 162	1 4	5900 326	3 9	Y	296	288 0		31
*09	6780 X	6574	-0-	-206	-0-	277 172	1 4	5794 331	3 9	Y	301	272 0		60
10	7006 X	6994	-0-	-12	-0-	325 184	1 4	6131 354	3 9	Y	322	320 0		62
*11	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	492 160	1 4	6152 301	3 9	Y	274	249 0		87

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462												
RUNGE 2 (SL)				WELL #: A 2H		RRCID ->	281630	COMPL. DATE	11/18/2015	TOTAL	DEPTH 13639	PERF.14142	-	19712			
M	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		
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-		
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-		
ROSEWOOD RESOURCES, INC.				728874													
MOUNTAIN VIEW RANCH				WELL #: 1H		RRCID ->	290849	COMPL. DATE	03/20/2021	TOTAL	DEPTH 13932	PERF.14264	-	19647			
06	101100 X	76400	-0-	-24700	-0-		599	1	73769	2	N	1847	1966	1	180		
							2032	9									
07	97495 X	74684	-0-	-22811	-0-		573	1	72015	2	N	1905	1838	1	247		
							2096	9									
08	92132 X	70867	-0-	-21265	-0-		694	1	68215	2	N	1780	1764	1	263		
							1958	9									
09	0	65552	-0-	65552	65552		669	1	62984	2	N	1726	1640	1	349		
							1899	9									
10	131643 X	66091	-0-	-65552	-0-		695	1	63545	2	N	1683	1860	1	172		
							1851	9									
11	76410 X	59620	-0-	-16790	-0-		721	1	57300	2	N	1454	1319	1	305		
							1599	9						2 8			
YORKTOWN				WELL #: 1H		RRCID ->	292802	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13984	PERF.14559	-	19438			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	31045	-0-	31045	31045		67	1	30491	2	Y	443	351	1	92		
							487	9									
08	SHUT IN	248941	-0-	248941	279986		855	1	243096	2	Y	4536	4477	1	151		
							4990	9									
09	SHUT IN	255033	-0-	255033	535019		920	1	249069	2	Y	4585	4533	1	203		
							5044	9									
10	801788 X	266769	-0-	-535019	-0-		1192	1	259244	2	Y	5757	5733	1	227		
							6333	9									
11	255120 X	232612	-0-	-22508	-0-		1445	1	225876	2	Y	4810	4804	1	232		
							5291	9						1 8			
YORKTOWN				WELL #: 2H		RRCID ->	292818	COMPL. DATE	07/29/2022	TOTAL	DEPTH 13974	PERF.14205	-	19912			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	SHUT IN	26256	-0-	26256	26256		57	1	25806	2	Y	357	283	1	74		
							393	9									
08	SHUT IN	221239	-0-	221239	247495		760	1	216057	2	Y	4020	3961	1	133		
							4422	9									
09	SHUT IN	203815	-0-	203815	451310		730	1	198903	2	Y	3802	3766	1	169		
							4182	9									
10	713156 X	261846	-0-	-451310	-0-		1192	1	254532	2	Y	5565	5516	1	218		
							6122	9									
11	0	240843	-0-	240843	240843		1496	1	234023	2	Y	4840	4824	1	233		
							5324	9						1 8			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) ROSEWOOD RESOURCES, INC. YORKTOWN														CNTY: DE WITT			
//CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 728874																	
WELL #: 3H RRCID -> 292819 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14222 - 20901																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	26064	-0-	26064	26064	57	1	25526	2	Y	437	346	1			91	
						481	9										
08	SHUT IN	226191	-0-	226191	252255	792	1	220241	2	Y	4689	4624	1			156	
						5158	9										
09	SHUT IN	210259	-0-	210259	462514	762	1	204840	2	Y	4234	4202	1			188	
						4657	9										
*10	666559 X	204045	-0-	-462514	-0-	937	1	197800	2	Y	4825	4822	1			191	
						5308	9										
*11	222690 X	185270	-0-	-37420	-0-	1084	1	179188	2	Y	4544	4517	1			218	
						4998	9										
YORKTOWN														WELL #: 4H RRCID -> 292820 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13939 PERF.14095 - 20972			
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	26589	-0-	26589	26589	57	1	25858	2	Y	613	485	1			128	
						674	9										
08	SHUT IN	222082	-0-	222082	248671	760	1	215369	2	Y	5412	5360	1			180	
						5953	9										
09	SHUT IN	209272	-0-	209272	457943	761	1	203037	2	Y	4976	4935	1			221	
						5474	9										
10	666839 X	208896	-0-	-457943	-0-	937	1	201746	2	Y	5648	5646	1			223	
						6213	9										
11	0	185989	-0-	185989	185989	1135	1	179337	2	Y	5015	4996	1	1	8	241	
						5517	9										
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LANGHOFF UNIT B														WELL #: 781915 1 RRCID -> 266701 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13288 - 17894			
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	20					20	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20	
HOERMANN UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 270400 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12880 - 17094			
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131	
06	14B2 EXT	260	-0-	260	260	14	1	113	3	N	121	187	1			65	
						133	9										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	260					N	-0-					65	
08	14B2 EXT	54	-0-	54	314	5	1	30	3	N	17					82	
						19	9										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	314					N	-0-					82	
*10	314 X	-0-	-0-	-314	-0-					N	-0-					82	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
LANGHOFF UNIT A														WELL #: 1H RRCID -> 271117 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13188 - 19648			
06	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	481	1	3795	3	Y	-0-					130	
07	4981 X	4981	-0-	-0-	-0-	598	1	4383	3	Y	-0-					130	
08	0	4697	-0-	4697	4697	621	1	4076	3	Y	-0-					130	
09	0	5381	-0-	5381	10078	787	1	4594	3	Y	-0-					130	
10	0	5134	-0-	5134	15212	754	1	4380	3	Y	-0-					130	
11	0	4867	-0-	4867	20079	690	1	4177	3	Y	-0-					130	

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LOOS UNIT															
WELL #:															
1H RRCID -> 271118 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12850 - 18412															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	855 X	855	-0-	-0-	-0-	90	1	707	3	Y	53				94
07	965 X	965	-0-	-0-	-0-	58	9	844	3	Y	5				99
08	0	1068	-0-	1068	1068	141	1	927	3	Y	-0-				99
09	0	1112	-0-	1112	2180	162	1	948	3	Y	2				101
10	0	286	-0-	286	2466	2	9	244	3	Y	-0-				101
11	0	-0-	-0-	-0-	2466	42	1			Y	-0-				101
JANAK UNIT															
WELL #:															
1H RRCID -> 271124 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13080 - 17682															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-				247
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-				247
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-				247
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-				247
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-				247
11	0	-0-	-0-	-0-	111					N	-0-				247
CHUMCHAL UNIT															
WELL #:															
1H RRCID -> 271347 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12846 - 17170															
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33				165
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	123	1		80
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13				93
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20				113
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	35				148
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	87	1		80
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40				120
*07	397 X	397	-0-	-0-	-0-	48	1	349	3	Y	-0-				120
*08	636 X	636	-0-	-0-	-0-	84	1	552	3	Y	-0-				120
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				120
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				120
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				120
BOENING UNIT															
WELL #:															
1H RRCID -> 271613 COMPL. DATE 01/19/2014 TOTAL DEPTH 12631 PERF.13105 - 16908															
06	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	75	1	595	3	Y	468	556	1		67
07	826 X	826	-0-	-0-	-0-	515	9	517	3	Y	216	175	1		108
08	0	700	-0-	700	700	71	1	335	3	Y	285	340	1		53
09	0	1023	-0-	1023	1723	238	9	612	3	Y	278	283	1		48
10	0	535	-0-	535	2258	51	1	205	3	Y	268	191	1		125
11	0	663	-0-	663	2921	314	9	299	3	Y	286	191	1		220
						105	1								
						306	9								
						35	1								
						295	9								
						49	1								
						315	9								
RATHKAMP UNIT															
WELL #:															
2H RRCID -> 271614 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 12609 PERF.13103 - 17376															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				72

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915												
GERDES UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 271792	COMPL.	DATE 08/03/2013	TOTAL	DEPTH 12747	PERF.12807	- 17409				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C CODE	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	EOM BALANCE			
06	300 N	99	-0-	-201	-0-		3 1 72 9	24 3	N	65				238			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72				310			
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	61	171	1		200			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	63				263			
10	0	166	-0-	166	166		13 1 76 9	77 3	N	69				332			
11	0	166	-0-	166	332		12 1 80 9	74 3	N	73	182	1		223			
GERDES UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 272177	COMPL.	DATE 03/16/2014	TOTAL	DEPTH 12592	PERF.13025	- 17105				
06	3570 X	2264	-0-	-1306	-0-		232 1 202 9	1830 3	Y	184	177	1		82			
07	1953 X	1892	-0-	-61	-0-		207 1 171 9	1514 3	Y	155	182	1		55			
08	0	2158	-0-	2158	2158		227 1 439 9	1492 3	Y	399	187	1		267			
09	0	1578	-0-	1578	3736		197 1 229 9	1152 3	Y	208	187	1		288			
10	0	1125	-0-	1125	4861		131 1 232 9	762 3	Y	211	189	1		310			
11	0	299	-0-	299	5160		8 1 240 9	51 3	Y	218	178	1		350			
KAISER UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 272179	COMPL.	DATE 03/30/2014	TOTAL	DEPTH 13125	PERF.13240	- 18201				
06	930 N	843	-0-	-87	-0-		226 1 46 9	571 3	Y	42				132			
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-		260 1 129 9	791 3	Y	117	187	1		62			
08	0	1041	-0-	1041	1041		274 1 74 9	693 3	Y	67	101	1		28			
09	0	1045	-0-	1045	2086		303 1 96 9	646 3	Y	87				115			
10	0	908	-0-	908	2994		257 1 68 9	583 3	Y	62	15	1		162			
11	0	889	-0-	889	3883		292 1 89 9	508 3	Y	81	176	1		67			

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)										CAPACITY		CNTY: DE WITT				
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																
FIELDS UNIT																
WELL #:										DATE 03/14/2014		PERF.13065 - 16358				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*12	2201 X	2136	-0-	-65	-0-	-0-		312	1	1561	3	Y	239	179 1	105	
								263	9							
*01	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	-0-		374	1	1628	3	Y	232	224 1	113	
								255	9							
*02	1988 X	1811	-0-	-177	-0-	-0-		342	1	1276	3	Y	175	208 1	80	
								193	9							
*03	2325 X	1020	-0-	-1305	-0-	-0-		189	1	765	3	Y	60		140	
								66	9							
*04	2070 X	845	-0-	-1225	-0-	-0-		208	1	547	3	Y	82	119 1	103	
								90	9							
*05	2263 X	1520	-0-	-743	-0-	-0-		267	1	799	3	Y	413	303 1	213	
								454	9							
*06	2190 X	1455	-0-	-735	-0-	-0-		350	1	886	3	Y	199	257 1	155	
								219	9							
*07	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	-0-		392	1	1196	3	Y	218	191 1	182	
								240	9							
*08	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	-0-		383	1	970	3	Y	330	459 1	53	
								363	9							
*09	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-		204	1	434	3	Y	456	189 1	320	
								502	9							
*10	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-		492	1	1114	3	Y	245	372 1	193	
								270	9							
*11	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	-0-		670	1	1165	3	Y	217	190 1	220	
								239	9							
MACHICEK UNIT										DATE 05/18/2014		PERF.13421 - 17982				
WELL #:																
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	-0-		1810	1	970	3	N	171	187 1	227	
								188	9							
07	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	-0-		1870	1	679	3	N	55		282	
								61	9							
08	0	2365	-0-	2365	2365	2365		1870	1	400	3	N	86	235 1	133	
								95	9							
09	0	2216	-0-	2216	4581	1810		1810	1	209	3	N	179	165 1	147	
								197	9							
10	0	687	-0-	687	5268	422		422	1	248	3	N	15		162	
								17	9							
11	0	541	-0-	541	5809	302		302	1	23	3	N	196	190 1	168	
								216	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 275

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT			
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915										
FIELDS UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 272432	COMPL.	DATE 02/07/2014	TOTAL	DEPTH 13116	PERF.13083	- 17444		
M O	ALLOW 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
*12	1550 X	1497	-0-	-53	-0-	220 1	1102 3	Y			159	52 1			147
*01	1677 X	1677	-0-	-0-	-0-	175 9	1214 3	Y			167	281 1			33
*02	1400 X	1399	-0-	-1	-0-	279 1	858 3	Y			283	51 1			265
*03	1674 X	1151	-0-	-523	-0-	184 9	817 3	Y			120	288 1			97
*04	1440 X	946	-0-	-494	-0-	230 1	561 3	Y			155	70 1			182
*05	1674 X	1096	-0-	-578	-0-	311 9	699 3	Y			148	270 1			60
*06	1620 X	1253	-0-	-367	-0-	202 1	771 3	Y			161	99 1			122
*07	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	132 9	777 3	Y			130	175 1			77
*08	947 N	947	-0-	-0-	-0-	214 1	560 3	Y			151	175 1			53
*09	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	171 9	717 3	Y			137				190
*10	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	234 1	607 3	Y			118	173 1			135
*11	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	163 9	814 3	Y			133	193 1			75
						305 1									
						177 9									
						255 1									
						143 9									
						221 1									
						166 9									
						336 1									
						151 9									
						268 1									
						130 9									
						468 1									
						146 9									

KAISER UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 272596	COMPL.	DATE 09/08/2014	TOTAL	DEPTH 13239	PERF.13162	- 19591		
06	2100 X	1694	-0-	-406	-0-	418 1	1058 3	Y			198	133 1			125
07	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	218 9	887 3	Y			191	248 1			68
08	0	1146	-0-	1146	1146	291 1	667 3	Y			196	126 1			138
09	0	1150	-0-	1150	2296	210 9	543 3	Y			320	378 1			80
10	0	1256	-0-	1256	3552	263 1	702 3	Y			222	185 1			117
11	0	1016	-0-	1016	4568	216 9	535 3	Y			157	189 1			85
						255 1									
						352 9									
						310 1									
						244 9									
						308 1									
						173 9									

JANAK UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 272780	COMPL.	DATE 07/14/2014	TOTAL	DEPTH 12786	PERF.13557	- 18037		
06	1980 X	909	-0-	-1071	-0-	227 1	574 3	Y			98	183 1			45
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	108 9	1104 3	Y			150	95 1			100
08	0	975	-0-	975	975	362 1	607 3	Y			116	144 1			72
09	0	1471	-0-	1471	2446	165 9	756 3	Y			328	192 1			208
10	0	1268	-0-	1268	3714	240 1	807 3	Y			95	188 1			115
11	0	721	-0-	721	4435	128 9	373 3	Y			122				237
						354 1									
						361 9									
						356 1									
						105 9									
						214 1									
						134 9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 24492 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																		
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915																		
JANAK UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273210 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13167 - 19088																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1800 X	984	-0-	-816	-0-	214 228 9	1	542	3	Y	207	177	1					167
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	205 215 9	1	624	3	Y	195	289	1					73
08	0	733	-0-	733	733	146 216 9	1	371	3	Y	196	211	1					58
09	0	565	-0-	565	1298	114 209 9	1	242	3	Y	190	186	1					62
10	0	978	-0-	978	2276	234 215 9	1	529	3	Y	195	184	1					73
11	0	922	-0-	922	3198	261 208 9	1	453	3	Y	189							262
JANAK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 273528 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 12705 PERF.13336 - 19497																		
06	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	620 339 9	1	1568	3	Y	308	245	1					93
07	1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	180 273 9	1	548	3	Y	248	188	1					153
08	0	1798	-0-	1798	1798	437 254 9	1	1107	3	Y	231	341	1					43
09	0	1675	-0-	1675	3473	468 209 9	1	998	3	Y	190							233
10	0	1430	-0-	1430	4903	366 235 9	1	829	3	Y	214	374	1					73
11	0	1610	-0-	1610	6513	484 283 9	1	843	3	Y	257	180	1					150
LANGLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273529 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13171 PERF.14096 - 19975																		
06	4920 X	4177	-0-	-743	-0-	1781 221 9	1	2175	3	N	201	168	1					75
07	4340 X	3880	-0-	-460	-0-	1870 196 9	1	1814	3	N	178	166	1					87
08	0	4002	-0-	4002	4002	1870 239 9	1	1893	3	N	217	191	1					113
09	0	3502	-0-	3502	7504	1810 303 9	1	1389	3	N	275	190	1					198
10	0	3513	-0-	3513	11017	1750 254 9	1	1509	3	N	231	194	1					235
11	0	2802	-0-	2802	13819	1086 157 9	1	1559	3	N	143	191	1					187
POTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274460 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13448 - 18793																		
*04	4380 X	1823	-0-	-2557	-0-	327 386 9	1	1110	3	N	351	193	1					273
05	3286 X	1790	-0-	-1496	-0-	553 385 9	1	852	3	N	350	357	1					266
06	3600 X	1604	-0-	-1996	-0-	581 359 9	1	664	3	N	326	374	1					218
07	3720 X	1684	-0-	-2036	-0-	615 327 9	1	742	3	N	297	335	1					180
08	2139 X	1924	-0-	-215	-0-	669 349 9	1	906	3	N	317	357	1					140
09	1830 X	1652	-0-	-178	-0-	603 358 9	1	691	3	N	325	342	1					123
*10	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	606 370 9	1	1019	3	N	336	192	1					267
*11	2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	683 395 9	1	1119	3	N	359	371	1					255

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
KAISER UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 274666 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13253 - 20196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	952	1	2408	3	Y	133	190	1	95
07	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1434	1	4369	3	Y	148	116	1	127
08	0	5666	-0-	5666	5666	1554	1	3937	3	Y	159	248	1	38
09	0	4490	-0-	4490	10156	1379	1	2940	3	Y	155			193
10	0	4242	-0-	4242	14398	1255	1	2842	3	Y	132	195	1	130
11	0	1692	-0-	1692	16090	557	1	970	3	Y	150	182	1	98
						165	9							
FIELDS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 274668 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13321 - 16682														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			87
10	0	3493	-0-	3493	3493	195	1	2758	3	Y	491	383	1	195
						540	9							
11	0	2544	-0-	2544	6037	146	1	1950	3	Y	407	377	1	225
						448	9							
FIELDS UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 274669 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13327 - 17481														
06	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	237	1	3490	3	Y	332	355	1	110
						365	9							
07	3100 N	3723	-0-	623	623	229	1	3189	3	Y	277	187	1	200
						305	9							
08	0	3218	-0-	3218	3841	212	1	2734	3	Y	247	337	1	110
						272	9							
09	0	2558	-0-	2558	6399	164	1	2133	3	Y	237	189	1	158
						261	9							
10	0	3017	-0-	3017	9416	185	1	2622	3	Y	191	187	1	162
						210	9							
11	0	3180	-0-	3180	12596	204	1	2728	3	Y	225	195	1	192
						248	9							
ADAMEK UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 274673 COMPL. DATE 06/22/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.17911 - 18862														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 275079 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12749 - 16750														
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 278

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
GERDES UNIT				WELL #:	3H	RRCID	-> 275125	COMPL.	DATE 10/22/2014	TOTAL	DEPTH 12529	PERF.12954	- 17339					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*12	1891 X	909	-0-	-982	-0-	69	1	220	620	3	Y	200	194	1				133
*01	1891 X	1477	-0-	-414	-0-	160	1	264	1053	3	Y	240	191	1				182
*02	1708 X	1142	-0-	-566	-0-	119	1	261	762	3	Y	237	381	1				38
*03	1674 X	1654	-0-	-20	-0-	199	1	96	1359	3	Y	87						125
*04	1440 X	835	-0-	-605	-0-	78	1	129	628	3	Y	117	199	1				43
*05	1488 X	971	-0-	-517	-0-	90	1	125	756	3	Y	114						157
*06	1590 X	843	-0-	-747	-0-	84	1	94	665	3	Y	85	177	1				65
*07	407 N	407	-0-	-0-	-0-	41	1	68	298	3	Y	62						127
*08	503 N	503	-0-	-0-	-0-	60	1	50	393	3	Y	45	142	1				30
*09	3000 N	4960	-0-	1960	1960	720	1	36	4204	3	Y	33						63
*10	2230 N	270	-0-	-1960	-0-	30	1	63	177	3	Y	57						120
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	22						142
GERDES UNIT				WELL #:	4H	RRCID	-> 275126	COMPL.	DATE 10/25/2014	TOTAL	DEPTH 12539	PERF.13194	- 17891					
06	2910 X	1190	-0-	-1720	-0-	112	1	194	884	3	Y	176	399	1				28
07	3007 X	1242	-0-	-1765	-0-	129	1	171	942	3	Y	155						183
*08	3007 X	2399	-0-	-608	-0-	298	1	143	1958	3	Y	130	240	1				73
*09	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	274	1	193	1600	3	Y	175	180	1				68
*10	1556 X	1556	-0-	-0-	-0-	205	1	160	1191	3	Y	145						213
*11	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-	181	1	173	1098	3	Y	157	195	1				175

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)				//CONT.//	24492 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT						
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC				//CONT.//	781915													
LANGHOFF UNIT A				WELL #:	3H	RRCID ->	275165	COMPL. DATE	10/08/2014	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.13340	-	16435			
M	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
*12	1369 X	1369	-0-	-0-	-0-			127 96	1 9	1146	3	Y	87					117
*01	565 X	565	-0-	-0-	-0-			57 129	1 9	379	3	Y	117	164	1			70
*02	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-			161 118	1 9	1030	3	Y	107					177
*03	2189 X	2189	-0-	-0-	-0-			274 46	1 9	1869	3	Y	42	169	1			50
*04	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-			184 31	1 9	1476	3	Y	28					78
*05	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-			136 107	1 9	1135	3	Y	97	120	1			55
	661 X	661	-0-	-0-	-0-			65 80	1 9	516	3	Y	73					128
*07	633 X	633	-0-	-0-	-0-			68 65	1 9	500	3	Y	59					187
*08	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-			614 87	1 9	4030	3	Y	79	223	1			43
*09	535 X	535	-0-	-0-	-0-			70 59	1 9	406	3	Y	54					97
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	91					188
*11	155 X	155	-0-	-0-	-0-			2 141	1 9	12	3	Y	128	169	1			147
RATHKAMP UNIT					WELL #:	3H	RRCID ->	275166	COMPL. DATE	10/09/2014	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.13197	-	17006		
*12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-			170 66	1 9	1535	3	Y	60					122
*01	1147 N	700	-0-	-447	-0-			71 161	1 9	468	3	Y	146	151	1			117
*02	1736 N	791	-0-	-945	-0-			86 152	1 9	553	3	Y	138	188	1			67
*03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-			119 81	1 9	811	3	Y	74	94	1			47
*04	808 N	808	-0-	-0-	-0-			89 7	1 9	712	3	Y	6					53
*05	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-			130 415	1 9	1090	3	Y	377	275	1			155
*06	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-			101 173	1 9	799	3	Y	157	187	1			125
*07	910 N	910	-0-	-0-	-0-			88 175	1 9	647	3	Y	159	186	1			98
*08	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-			143 305	1 9	938	3	Y	277	345	1			30
*09	317 N	317	-0-	-0-	-0-			18 196	1 9	103	3	Y	178					208
*10	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-			297 239	1 9	1724	3	Y	217	190	1			235
*11	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-			334 168	1 9	2023	3	Y	153	190	1			198

DE WITT (EAGLE FORD SHALE) SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC LANGHOFF UNIT A				//CONT.// //CONT.// WELL #:	24492 500 781915 2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: DE WITT					
						RRCID ->	275763	COMPL.	DATE 02/03/2015	TOTAL	DEPTH 12614	PERF.13172	- 17823					
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	304 X	304	-0-	-0-	-0-	-0-		28 1	55 9	221	3	Y	50					93
*05	646 X	646	-0-	-0-	-0-	-0-		57 1	113 9	476	3	Y	103	126	1			70
*06	120 X	120	-0-	-0-	-0-	-0-		11 1	20 9	89	3	Y	18					88
*07	69 X	69	-0-	-0-	-0-	-0-		7 1	9 9	53	3	Y	8					96
*08	183 X	183	-0-	-0-	-0-	-0-		24 1	1 9	158	3	Y	1					97
*09	280 X	280	-0-	-0-	-0-	-0-		41 1		239	3	Y	-0-					97
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					97
*11	206 X	206	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	177	3	Y	-0-					97
CHUMCHAL UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	275764	COMPL.	DATE 01/10/2015	TOTAL	DEPTH 12742	PERF.13236	- 17015					
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	-0-		35 1	283 9	277	3	Y	257	362	1			177
07	722 X	722	-0-	-0-	-0-	-0-		62 1	205 9	455	3	Y	186	206	1			157
08	0	475	-0-	475	475	475		41 1	166 9	268	3	Y	151	178	1			130
09	0	790	-0-	790	790	1265		95 1	143 9	552	3	Y	130					260
10	0	809	-0-	809	809	2074		95 1	163 9	551	3	Y	148	188	1			220
11	0	368	-0-	368	368	2442		29 1	163 9	176	3	Y	148	195	1			173
RATHKAMP UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	276090	COMPL.	DATE 02/06/2015	TOTAL	DEPTH 12624	PERF.13092	- 18255					
*12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-	-0-						Y	75					120
*01	961 X	-0-	-0-	-961	-0-	-0-						Y	165	120	1			165
*02	252 X	-0-	-0-	-252	-0-	-0-						Y	72					237
*03	1489 X	1489	-0-	-0-	-0-	-0-		164 1	205 9	1120	3	Y	186	336	1			87
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	40					127
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	68	1			63
*06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-						Y	35					98
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					98
*08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-		3 1	6 9	20	3	Y	5					103
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					103
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					103
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					103
HOERMANN UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	276210	COMPL.	DATE 01/09/2015	TOTAL	DEPTH 12738	PERF.13178	- 17774					
06	1923 X	1923	-0-	-0-	-0-	-0-		189 1	245 9	1489	3	Y	223	421	1			162
07	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	-0-		168 1	391 9	1231	3	Y	355	392	1			125
08	0	1820	-0-	1820	1820	1820		163 1	589 9	1068	3	Y	535	567	1			93
09	0	1567	-0-	1567	1567	3387		175 1	372 9	1020	3	Y	338	373	1			58
10	0	2155	-0-	2155	2155	5542		250 1	450 9	1455	3	Y	409	367	1			100
11	0	2820	-0-	2820	2820	8362		354 1	320 9	2146	3	Y	291	191	1			200

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
LOOS UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 276275 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13190 - 18081															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				125
LOOS UNIT															
WELL #: 8H RRCID -> 276293 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12638 PERF.12782 - 16067															
06	475 X	475	-0-	-0-	-0-	46	1	361	3	Y	62				120
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	68	9			Y	22				142
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36				178
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	132	1		123
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49				172
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	178	1		75
CHUMCHAL UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 276301 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 12661 PERF.12754 - 17139															
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7
LANGHOFF UNIT A															
WELL #: 4H RRCID -> 276302 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 13036 PERF.12944 - 18641															
*12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60				70
*01	119 X	119	-0-	-0-	-0-	5	1	31	3	Y	75				145
						83	9								
*02	350 X	350	-0-	-0-	-0-	35	1	224	3	Y	83	160	1		68
						91	9								
*03	1277 X	1277	-0-	-0-	-0-	155	1	1057	3	Y	59				127
						65	9								
*04	1438 X	1438	-0-	-0-	-0-	152	1	1220	3	Y	60				187
						66	9								
*05	936 X	936	-0-	-0-	-0-	92	1	771	3	Y	66	180	1		73
						73	9								
*06	1017 X	1017	-0-	-0-	-0-	108	1	855	3	Y	49				122
						54	9								
*07	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	115	1	845	3	Y	43				165
						47	9								
*08	1751 X	1751	-0-	-0-	-0-	225	1	1474	3	Y	47	167	1		45
						52	9								
*09	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	236	1	1375	3	Y	43				88
						47	9								
*10	447 X	447	-0-	-0-	-0-	58	1	335	3	Y	49				137
						54	9								
*11	663 X	663	-0-	-0-	-0-	87	1	525	3	Y	46				183
						51	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)													CNTY: DE WITT														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																											
LOOS UNIT																											
WELL #: 3H													RRCID -> 276303			COMPL. DATE 01/25/2015			TOTAL DEPTH 12711			PERF.13150 - 17092					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE				
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							163				
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							163				
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							163				
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							163				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							163				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							163				
RATHKAMP UNIT													WELL #: 4H			RRCID -> 276304			COMPL. DATE 02/18/2015			TOTAL DEPTH 13014			PERF.13343 - 17252		
06	2370	N	1863	-0-	-507	-0-		195	1	1541	3	Y	115	149	1								88				
								127	9																		
07	3100	N	3206	-0-	106	106		381	1	2792	3	Y	30										118				
								33	9																		
08	0		3511	-0-	3511	3617		447	1	2933	3	Y	119	90	1								147				
								131	9																		
09	0		3520	-0-	3520	7137		491	1	2867	3	Y	147	181	1								113				
								162	9																		
10	0		4747	-0-	4747	11884		675	1	3926	3	Y	133	189	1								57				
								146	9																		
11	0		4013	-0-	4013	15897		541	1	3273	3	Y	181										238				
								199	9																		
BOENING UNIT													WELL #: 2H			RRCID -> 276331			COMPL. DATE 02/15/2015			TOTAL DEPTH 13028			PERF.12947 - 16625		
06	4559	X	4559	-0-	-0-	-0-		475	1	3745	3	Y	308	358	1								57				
								339	9																		
07	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-		491	1	3597	3	Y	240	189	1								108				
								264	9																		
08	0		4231	-0-	4231	4231		517	1	3397	3	Y	288	328	1								68				
								317	9																		
09	0		4309	-0-	4309	8540		578	1	3373	3	Y	325	263	1								130				
								358	9																		
10	0		4557	-0-	4557	13097		616	1	3579	3	Y	329	189	1								270				
								362	9																		
11	0		4465	-0-	4465	17562		584	1	3538	3	Y	312	350	1								232				
								343	9																		
COLLE UNIT													WELL #: 1H			RRCID -> 276648			COMPL. DATE 01/07/2015			TOTAL DEPTH 13052			PERF.13572 - 18663		
06	4890	X	3015	-0-	-1875	-0-		1169	1	1337	3	N	463	555	1								65				
								509	9																		
07	4371	X	3266	-0-	-1105	-0-		1256	1	1515	3	N	450	348	1								167				
								495	9																		
08	0		3303	-0-	3303	3303		1201	1	1627	3	N	432	384	1								215				
								475	9																		
09	0		3051	-0-	3051	6354		1207	1	1382	3	N	420	397	1								238				
								462	9																		
10	0		2870	-0-	2870	9224		902	1	1517	3	N	410	578	1								70				
								451	9																		
11	0		2997	-0-	2997	12221		946	1	1550	3	N	455	392	1								133				
								501	9																		

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														CNTY: DE WITT	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC															
ADAMEK UNIT															
WELL #: 2H RRCID -> 285563															
COMPL. DATE 04/01/2018															
TOTAL DEPTH 13249 PERF.13333 - 19078															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8700 X	7203	-0-	-1497	-0-	416	1	6123	3	Y	604	530	1		427
07	8990 X	7080	-0-	-1910	-0-	664	9	6137	3	Y	457	567	1		317
08	0	6777	-0-	6777	6777	440	1	5717	3	Y	561	571	1		307
09	0	6333	-0-	6333	13110	503	9	5346	3	Y	523	568	1		262
10	0	6266	-0-	6266	19376	443	1	5319	3	Y	520	377	1		405
11	0	6124	-0-	6124	25500	617	9	5077	3	Y	606	756	1		255
						412	1								
						575	9								
						375	1								
						572	9								
						380	1								
						667	9								
HOERMANN UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 285842															
COMPL. DATE 07/24/2018															
TOTAL DEPTH 12621 PERF.13152 - 20202															
06	10290 X	8956	-0-	-1334	-0-	820	1	6471	3	Y	1514	1618	1		193
07	9982 X	8522	-0-	-1460	-0-	1665	9	6006	3	Y	1542	1412	1		323
08	0	8372	-0-	8372	8372	820	1	5799	3	Y	1536	1741	1		118
09	0	7803	-0-	7803	16175	1696	9	5303	3	Y	1446	1351	1		213
10	0	8531	-0-	8531	24706	883	1	5892	3	Y	1477	1485	1		205
11	0	8304	-0-	8304	33010	1690	9	5767	3	Y	1440	1347	1		298
						909	1								
						1591	9								
						1014	1								
						1625	9								
						953	1								
						1584	9								
HOERMANN UNIT															
WELL #: 4H RRCID -> 286378															
COMPL. DATE 07/24/2018															
TOTAL DEPTH 12518 PERF.13102 - 19197															
*12	8542 X	8542	-0-	-0-	-0-	658	1	5942	3	Y	1765	1715	1		220
*01	8294 X	8294	-0-	-0-	-0-	1942	9	5581	3	Y	1696	1736	1		180
*02	8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	847	1	5415	3	Y	1617	1450	1		347
*03	8398 X	8398	-0-	-0-	-0-	1866	9	5697	3	Y	1697	1821	1		223
*04	6860 X	6860	-0-	-0-	-0-	844	1	4392	3	Y	1747	1708	1		262
*05	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	1779	9	5199	3	Y	1613	1780	1		95
06	7062 X	7062	-0-	-0-	-0-	834	1	4846	3	Y	1456	1403	1		148
07	8897 X	6985	-0-	-1912	-0-	1867	9	4705	3	Y	1489	1384	1		253
08	8401 X	6773	-0-	-1628	-0-	546	1	4481	3	Y	1463	1563	1		153
09	7350 X	6182	-0-	-1168	-0-	1922	9	3985	3	Y	1376	1199	1		330
10	7595 X	6413	-0-	-1182	-0-	622	1	4131	3	Y	1428	1521	1		237
11	7050 X	5588	-0-	-1462	-0-	1774	9	3521	3	Y	1350	1305	1		282
						614	1								
						1602	9								
						642	1								
						1638	9								
						683	1								
						1609	9								
						683	1								
						1514	9								
						711	1								
						1571	9								
						582	1								
						1485	9								

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LOOS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 287445 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12666 - 18160														
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
06	10080 X	7592	-0-	-2488	-0-	661	1	5215	3	Y	1560	1535	1	330
07	DLQ G-10	6677	-0-	6677	6677	1716	9	4452	3	Y	1470	1495	1	305
08	DLQ G-10	7067	-0-	7067	13744	608	1	4647	3	Y	1556	1606	1	255
09	DLQ G-10	6032	-0-	6032	19776	1617	9	3876	3	Y	1356	1228	1	383
10	DLQ G-10	5283	-0-	5283	25059	708	1	3325	3	Y	1260	1340	1	303
11	0	5370	-0-	5370	30429	1712	9	3366	3	Y	1316	1347	1	272
						664	1							
						1492	9							
						572	1							
						1386	9							
						556	1							
						1448	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 287894 COMPL. DATE 05/04/2019 TOTAL DEPTH 12715 PERF.12646 - 19175														
06	3630 X	800	-0-	-2830	-0-	67	1	526	3	Y	188	186	1	175
07	DLQ G-10	447	-0-	447	447	207	9	55	3	Y	349	172	1	352
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	447	8	1			Y	168	177	1	343
09	DLQ G-10	433	-0-	433	880	384	9	208	3	Y	172	172	1	343
10	DLQ G-10	975	-0-	975	1855	36	1	590	3	Y	257	188	1	412
11	0	781	-0-	781	2636	189	9	424	3	Y	261	343	1	330
						102	1							
						283	9							
						70	1							
						287	9							
BOENING UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 288201 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13200 - 19454														
06	12900 X	11209	-0-	-1691	-0-	1108	1	8738	3	Y	1239	1232	1	247
07	DLQ G-10	9991	-0-	9991	9991	1363	9	7732	3	Y	1094	1171	1	170
08	DLQ G-10	10254	-0-	10254	20245	1056	1	7692	3	Y	1264	1237	1	197
09	DLQ G-10	9433	-0-	9433	29678	1203	9	7026	3	Y	1094	1104	1	187
10	DLQ G-10	10659	-0-	10659	40337	1172	1	7976	3	Y	1192	1149	1	230
11	0	9505	-0-	9505	49842	1390	9	7122	3	Y	1096	1086	1	240
						1204	1							
						1203	9							
						1372	1							
						1311	9							
						1177	1							
						1206	9							
GERDES UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 288224 COMPL. DATE 06/10/2019 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12806 - 17462														
06	7770 X	6663	-0-	-1107	-0-	614	1	4846	3	Y	1094	1129	1	117
07	7564 X	5869	-0-	-1695	-0-	1203	9	4183	3	Y	1014	953	1	178
08	0	5786	-0-	5786	5786	571	1	4068	3	Y	998	1128	1	48
09	0	5140	-0-	5140	10926	1115	9	3546	3	Y	896	594	1	350
10	0	6765	-0-	6765	17691	620	1	4739	3	Y	1101	1329	1	122
11	0	5619	-0-	5619	23310	1098	9	3930	3	Y	945	767	1	300
						608	1							
						986	9							
						815	1							
						1211	9							
						649	1							
						1040	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)																	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC																	
GERDES UNIT																	
WELL #: 6H RRCID -> 288225 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 12899 PERF.12913 - 17980																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6990 X	6279	-0-	-711	-0-		574	1	4527	3	Y	1071	1176	1			217
							1178	9									
07	7006 X	6015	-0-	-991	-0-		591	1	4328	3	Y	996	778	1			435
							1096	9									
08	0	5910	-0-	5910	5910		633	1	4155	3	Y	1020	1132	1			323
							1122	9									
09	0	5595	-0-	5595	11505		662	1	3862	3	Y	974	1017	1			280
							1071	9									
10	0	5995	-0-	5995	17500		725	1	4214	3	Y	960	957	1			283
							1056	9									
11	0	5145	-0-	5145	22645		575	1	3482	3	Y	989	975	1			297
							1088	9									
BOENING UNIT																	
WELL #: 3H RRCID -> 288232 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13301 - 20362																	
06	15150 X	14659	-0-	-491	-0-		1452	1	11454	3	Y	1594	1480	1			307
							1753	9									
07	DLQ G-10	14579	-0-	14579	14579		1534	1	11235	3	Y	1645	1649	1			303
							1810	9									
08	DLQ G-10	12380	-0-	12380	26959		1395	1	9156	3	Y	1663	1706	1			260
							1829	9									
09	DLQ G-10	11868	-0-	11868	38827		1492	1	8707	3	Y	1517	1287	1			490
							1669	9									
10	DLQ G-10	13138	-0-	13138	51965		1663	1	9669	3	Y	1642	1892	1			240
							1806	9									
11	0	11608	-0-	11608	63573		1418	1	8583	3	Y	1461	1501	1			200
							1607	9									
LANGHOFF UNIT A																	
WELL #: 8L RRCID -> 288768 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 13167 PERF.13215 - 19864																	
06	17790 X	15452	-0-	-2338	-0-		1547	1	12200	3	Y	1262	1085	1			328
							317	4	1388	9							
07	DLQ G-10	15401	-0-	15401	15401		1679	1	12297	3	Y	1295	1482	1			141
							1425	9									
08	DLQ G-10	14934	-0-	14934	30335		1798	1	11802	3	Y	1213	1114	1			240
							1334	9									
09	DLQ G-10	8948	-0-	8948	39283		1102	1	6432	3	Y	1146	1131	1			255
							153	4	1261	9							
10	DLQ G-10	16981	-0-	16981	56264		2288	1	13302	3	Y	1170	961	1			464
							104	4	1287	9							
11	0	14265	-0-	14265	70529		1832	1	11094	3	Y	1156	1318	1			302
							67	4	1272	9							
BOENING UNIT																	
WELL #: 6L RRCID -> 288772 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 13033 PERF.13307 - 17920																	
06	20940 X	19433	-0-	-1507	-0-		1876	1	14796	3	Y	2510	2416	1			516
							2761	9									
07	DLQ G-10	18562	-0-	18562	18562		1910	1	13990	3	Y	2420	2629	1			307
							2662	9									
08	DLQ G-10	17267	-0-	17267	35829		1943	1	12754	3	Y	2336	2440	1			203
							2570	9									
09	DLQ G-10	16311	-0-	16311	52140		2035	1	11875	3	Y	2183	2089	1			297
							2401	9									
10	DLQ G-10	17172	-0-	17172	69312		2187	1	12713	3	Y	2065	1872	1			490
							2272	9									
11	0	8982	-0-	8982	78294		1085	1	6570	3	Y	1206	1311	1			385
							1327	9									

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
LANGHOFF UNIT A														
WELL #: 9L RRCID -> 288773														
COMPL. DATE 09/09/2020														
CAPACITY														
CNTY: DE WITT														
TOTAL DEPTH 13121 PERF.13141 - 18880														
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
06	17970 X	11081	-0-	-6889	-0-	1101	1	8689	3	Y	944	923	1	323
						253	4	1038	9					
07	DLQ G-10	7351	-0-	7351	7351	754	1	5523	3	Y	976	1049	1	250
						1074	9							
08	DLQ G-10	8194	-0-	8194	15545	975	1	6402	3	Y	743	707	1	286
						817	9							
09	DLQ G-10	6509	-0-	6509	22054	805	1	4696	3	Y	814	918	1	182
						113	4	895	9					
10	DLQ G-10	912	-0-	912	22966	32	4	880	9	Y	800	753	1	229
11	0	882	-0-	882	23848	18	4	864	9	Y	785	738	1	276
BOENING UNIT														
WELL #: 6U RRCID -> 288774														
COMPL. DATE 10/30/2020														
TOTAL DEPTH 12949 PERF.13392 - 18362														
06	26610 X	17353	-0-	-9257	-0-	1675	1	13211	3	Y	2243	2201	1	349
						2467	9							
07	DLQ G-10	17230	-0-	17230	17230	1761	1	12897	3	Y	2338	2432	1	255
						2572	9							
08	DLQ G-10	16634	-0-	16634	33864	1869	1	12266	3	Y	2272	2267	1	260
						2499	9							
09	DLQ G-10	15470	-0-	15470	49334	1929	1	11257	3	Y	2076	2081	1	255
						2284	9							
10	DLQ G-10	17133	-0-	17133	66467	2153	1	12516	3	Y	2240	1698	1	797
						2464	9							
11	0	18031	-0-	18031	84498	2188	1	13248	3	Y	2359	2656	1	500
						2595	9							
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 6L RRCID -> 288866														
COMPL. DATE 12/18/2019														
TOTAL DEPTH 12944 PERF.13164 - 22004														
06	13050 X	10317	-0-	-2733	-0-	523	1	7696	3	Y	1907	1776	1	318
						2098	9							
07	13485 X	9791	-0-	-3694	-0-	542	1	7557	3	Y	1538	1377	1	479
						1692	9							
08	0	9643	-0-	9643	9643	566	1	7316	3	Y	1601	1809	1	271
						1761	9							
09	0	10034	-0-	10034	19677	598	1	7766	3	Y	1518	1565	1	224
						1670	9							
10	0	9967	-0-	9967	29644	546	1	7739	3	Y	1529	1534	1	219
						1682	9							
11	0	9105	-0-	9105	38749	526	1	7020	3	Y	1417	1329	1	307
						1559	9							
CHUMCHAL UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288867														
COMPL. DATE 12/21/2019														
TOTAL DEPTH 12905 PERF.13085 - 20349														
06	14070 X	11426	-0-	-2644	-0-	634	1	9328	3	Y	1331	1367	1	172
						1464	9							
07	14539 X	11690	-0-	-2849	-0-	660	1	9202	3	Y	1662	1542	1	292
						1828	9							
08	0	10759	-0-	10759	10759	649	1	8387	3	Y	1566	1717	1	141
						1723	9							
09	0	10581	-0-	10581	21340	636	1	8258	3	Y	1534	1373	1	302
						1687	9							
10	0	10302	-0-	10302	31642	570	1	8074	3	Y	1507	1523	1	286
						1658	9							
11	0	9540	-0-	9540	41182	553	1	7377	3	Y	1464	1354	1	396
						1610	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
JANAK UNIT														
WELL #: 7L RRCID -> 288870 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12997 PERF.13238 - 18404														
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	AMT CODE	BALANCE				
06	5550 X	4018	-0-	-1532	-0-	960	1	2428	3	Y	573	531	1	245
07	DLQ G-10	3979	-0-	3979	3979	630	9	2633	3	Y	438	568	1	115
08	DLQ G-10	4099	-0-	4099	8078	864	1	2634	3	Y	386	371	1	130
09	DLQ G-10	3515	-0-	3515	11593	482	9	2155	3	Y	318	172	1	276
10	DLQ G-10	4022	-0-	4022	15615	1040	1	2537	3	Y	332	379	1	229
11	0	3789	-0-	3789	19404	425	9	2135	3	Y	388	372	1	245
						1010	1							
						350	9							
						1120	1							
						365	9							
						1227	1							
						427	9							
JANAK-LOOS														
WELL #: 6L RRCID -> 288871 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13207 - 20352														
06	9810 X	6652	-0-	-3158	-0-	1659	1	4197	3	Y	724	718	1	266
07	DLQ G-10	6880	-0-	6880	6880	796	9	4423	3	Y	914	925	1	255
08	DLQ G-10	6471	-0-	6471	13351	1452	1	4009	3	Y	800	940	1	115
09	DLQ G-10	6026	-0-	6026	19377	1005	9	3498	3	Y	807	755	1	167
10	DLQ G-10	6942	-0-	6942	26319	1582	1	4226	3	Y	773	758	1	182
11	0	6181	-0-	6181	32500	880	9	3407	3	Y	741	376	1	547
						1640	1							
						888	9							
						1866	1							
						850	9							
						1959	1							
						815	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 12L RRCID -> 288931 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12916 PERF.13160 - 19205														
06	18990 X	12903	-0-	-6087	-0-	1279	1	10088	3	Y	1396	1365	1	234
07	DLQ G-10	13200	-0-	13200	13200	1536	9	10290	3	Y	1368	1383	1	219
08	DLQ G-10	11896	-0-	11896	25096	1405	1	8971	3	Y	1416	1474	1	161
09	DLQ G-10	10462	-0-	10462	35558	1505	9	7748	3	Y	1260	1135	1	286
10	DLQ G-10	11122	-0-	11122	46680	1367	1	7977	3	Y	1612	929	1	969
11	0	9220	-0-	9220	55900	1558	9	6864	3	Y	1111	1752	1	328
						1328	1							
						1386	9							
						1372	1							
						1773	9							
						1134	1							
						1222	9							
LOOS UNIT														
WELL #: 11L RRCID -> 288992 COMPL. DATE 03/14/2020 TOTAL DEPTH 12932 PERF.13139 - 21052														
06	16650 X	13623	-0-	-3027	-0-	1302	1	10266	3	Y	1868	1728	1	432
07	DLQ G-10	13880	-0-	13880	13880	2055	9	10394	3	Y	1879	2118	1	193
08	DLQ G-10	16395	-0-	16395	30275	1419	1	12481	3	Y	1830	1799	1	224
09	DLQ G-10	18452	-0-	18452	48727	2067	9	14201	3	Y	1653	1460	1	417
10	DLQ G-10	13027	-0-	13027	61754	1901	1	9460	3	Y	1764	1863	1	318
11	0	11173	-0-	11173	72927	2013	9	8317	3	Y	1347	1155	1	510
						2433	1							
						1818	9							
						1627	1							
						1940	9							
						1374	1							
						1482	9							

DE WITT (EAGLE FORD SHALE)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
GERDES-LANGHOFF														
WELL #: 1L RRCID -> 289035 COMPL. DATE 11/02/2019 TOTAL DEPTH 12883 PERF.12673 - 19742														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	13890 X	12221	-0-	-1669	-0-	1144	1	9025	3	Y	1865	1959	1	328
07	13702 X	11033	-0-	-2669	-0-	2052	9	7784	3	Y	1987	1945	1	370
08	0	10804	-0-	10804	10804	1063	1	7568	3	Y	1894	2024	1	240
09	0	10118	-0-	10118	20922	2186	9	7011	3	Y	1733	1676	1	297
10	0	10625	-0-	10625	31547	1153	1	7405	3	Y	1769	1738	1	328
11	0	9759	-0-	9759	41306	2083	9	6783	3	Y	1687	1755	1	260
						1201	1							
						1906	9							
						1274	1							
						1946	9							
						1120	1							
						1856	9							
GERDES-RATHKAMP														
WELL #: 1L RRCID -> 289147 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 12878 PERF.12701 - 19362														
06	15354 X	15354	-0-	-0-	-0-	1473	1	11616	3	Y	2059	2184	1	208
07	15500 X	15242	-0-	-258	-0-	2265	9	11414	3	Y	2064	1772	1	500
08	0	14154	-0-	14154	14154	1558	1	10219	3	Y	2162	2527	1	135
09	0	13391	-0-	13391	27545	2270	9	9636	3	Y	1913	1506	1	542
10	0	15100	-0-	15100	42645	1557	1	11091	3	Y	1910	2108	1	344
11	0	12477	-0-	12477	55122	2378	9	9289	3	Y	1504	1551	1	297
						1651	1							
						2104	9							
						1908	1							
						2101	9							
						1534	1							
						1654	9							
DIAL (HOCKLEY 3380)														
OFFSPRING WELL SALVAGE														
PEREIRA														
WELL #: 2 RRCID -> 104466 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 3354 - 3362														
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DIAMOND T (1ST. TOM LYNE)														
BLUEBONNET OIL & GAS														
SANGER HEIRS 392														
WELL #: 1UT RRCID -> 118975 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 9620 - 9668														
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SANGER HEIRS 391														
WELL #: 4UT RRCID -> 119951 COMPL. DATE 01/05/1986 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9676 - 9720														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DIAMOND T (2800)															
BLUEBONNET OIL & GAS															
SANGER HEIRS 391															
					24571 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					076838										
WELL #:					3	RRCID -> 112643					COMPL. DATE 08/28/1984				
											TOTAL DEPTH 3150				
											PERF. 2840 - 2844				
CNTY: LIVE OAK															
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		
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
DINERO, WEST (HOCKLEY)															
APEX ENERGY, INC.															
MCNEILL C															
					24888 166	ASSOCIATED					49B				
					027424										
WELL #:					1	RRCID -> 212347					COMPL. DATE 07/03/2003				
											TOTAL DEPTH 5650				
											PERF. 4410 - 4424				
CNTY: LIVE OAK															
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
DINERO, WEST (HOCKLEY 4900)															
CASKIDS OPERATING COMPANY															
HARKINS ESTATE															
					24888 510	ASSOCIATED					ONE WELL				
					139584										
WELL #:					1	RRCID -> 231909					COMPL. DATE 02/19/2005				
											TOTAL DEPTH 4710				
											PERF. 4496 - 4563				
CNTY: LIVE OAK															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
DINERO, WEST (PETTUS)															
RODESSA OPERATING COMPANY															
MCNEILL															
					24888 664	ASSOCIATED					CAPACITY				
					723592										
WELL #:					2	RRCID -> 181975					COMPL. DATE N/A				
											TOTAL DEPTH 5347				
											PERF. 4304 - 5026				
CNTY: LIVE OAK															
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-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/06/2022 - WELL PLUGGED 12-06-22															
DINERO, W. (WILCOX 13600)															
CBN OPERATING CORP.															
MCNEIL															
					24888 830	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					140558										
WELL #:					1	RRCID -> 172263					COMPL. DATE 01/09/1999				
											TOTAL DEPTH 16580				
											PERF.12966 - 13326				
CNTY: LIVE OAK															
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	
MCNEIL															
WELL #:					4	RRCID -> 180781					COMPL. DATE 10/25/2000				
											TOTAL DEPTH 17530				
											PERF.13268 - 13364				
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-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-	

DINERO, W. (YEGUA 5300)			24888 845		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
APEX ENERGY, INC.			027424								
MCNEILL			WELL #: G 2		RRCID -> 258804		COMPL. DATE 06/19/2010		TOTAL DEPTH 6256 PERF. 5267 - 5274		
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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	-0-
SALT CREEK PRODUCTION, INC.			744277								
DOBIE HEIRS			WELL #: 1		RRCID -> 117865		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 5959 PERF. 5291 - 5299		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2022 - WELL PLUGGED 12-13-22											
DINERO, W. (4300)			24888 860		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
CBN OPERATING CORP.			140558								
PARKER, EMILY H.			WELL #: 1 U		RRCID -> 082789		COMPL. DATE 03/19/1979		TOTAL DEPTH 14530 PERF. 4290 - 4302		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT	-0-
PALEO OIL COMPANY LLC			635131								
LFW			WELL #: 3		RRCID -> 257631		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4242 - 4244		
06	1210	X	-0-	-0-	-1210 B	-0-			N	4	61
07	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	63
08	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2	65
09	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	3	68
10	0		-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	68
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT	68
VAQUERO OPERATING			882776								
DOBIE			WELL #: 3		RRCID -> 236805		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4360 - 4370		
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	75
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	75
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		
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

DIRKS (HOCKLEY 2700)				24950 400		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				093620											
ROBERTS, MORRIS ET AL				WELL #:		2 C RRCID -> 117177		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL	DEPTH	3821	PERF.	3084 -	3113
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-				10
07	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-				10
08	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-				10
09	240 N	225	-0-	-15	-0-	225	2			Y	-0-				10
10	0	228	-0-	228	228	228	2			Y	-0-				10
11	0	232	-0-	232	460	232	2			Y	-0-				10

DIRKS (HOCKLEY 3300)				24950 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.				093620							
ROBERTS, MORRIS ET AL				WELL #:		2 T RRCID -> 117179		COMPL. DATE 06/19/1985		TOTAL DEPTH 3821 PERF. 3324 - 3330	
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2	Y	-0-	-0-
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2	Y	-0-	-0-
08	713	N	703	-0-	-10	-0-	703	2	Y	-0-	-0-
09	690	N	677	-0-	-13	-0-	677	2	Y	-0-	-0-
10	0		683	-0-	683	683	683	2	Y	-0-	-0-
11	0		697	-0-	697	1380	697	2	Y	-0-	-0-

DIRKS (1850)				24950	800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.				093620							
GINGERICH, GEORGE C.				WELL #:	1D	RRCID ->	190456	COMPL. DATE	09/08/1998	TOTAL DEPTH	3794 PERF. 1770 - 1775
06	210	N	191	-0-	-19	-0-	191	2	N	-0-	-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2	N	-0-	-0-
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2	N	-0-	-0-
09	0		199	-0-	199	199	199	2	N	-0-	-0-
10	380	N	181	-0-	-199	-0-	181	2	N	-0-	-0-
11	0		210	-0-	210	210	210	2	N	-0-	-0-

DOLAN (HOSTETTER)					25177 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION					859552					
DOLAN					WELL #:	1A	RRCID -> 102613	COMPL. DATE 05/17/1981	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10711 - 10783
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

DOLAN (LULING SAND)				25177 410	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552					
PRASEK 139				WELL #:	RRCID -> 198382	COMPL. DATE 03/13/2003	TOTAL DEPTH 11893	PERF.10270	- 10280
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		1
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		1
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		1
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		1
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		1
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		1
PLUGGED AND ABANDONED				04/08/2019					

DREYER (VICKSBURG 3600)				26106 415		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: VICTORIA				
PREMIER MINERALS, INC.				676033														
ROGER				WELL #:		1R	RRCID -> 191812				COMPL. DATE 08/19/2002				TOTAL DEPTH 3810 PERF. 3471 - 3475			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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														
EICHORN GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 245567				COMPL. DATE 08/17/2008				TOTAL DEPTH 17000 PERF.10516 - 10529			
06	451 N	451	-0-	-0- B	-0-	440	2	11	9	N	10						42	
07	400 N	400	-0-	-0- B	-0-	397	2	3	9	N	3						45	
08	403 N	253	-0-	-150 B	-0-	253	2			N	-0-						45	
09	450 N	363	-0-	-87 B	-0-	363	2			N	-0-						45	
10	0	343	-0-	343 B	343	339	2	4	9	N	4						49	
11	0	327	-0-	327 B	670	327	2			N	-0-						49	

MERIT ENERGY COMPANY				561136														
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #:		9	RRCID -> 279477				COMPL. DATE 04/01/2015				TOTAL DEPTH 16985 PERF.11016 - 11044			
06	431 N	431	-0-	-0- B	-0-	6	1	330	2	N	86	84	1				18	
						95	9											
07	341 N	260	-0-	-81 B	-0-	5	1	255	2	N	-0-						18	
08	655 N	655	-0-	-0- B	-0-	13	1	641	2	N	1	1	1				18	
						1	9											
09	597 N	597	-0-	-0- B	-0-	11	1	585	2	N	1						19	
						1	9											
10	0	640	-0-	640 B	640	12	1	627	2	N	1	1	1				19	
						1	9											
11	0	590	-0-	590 B	1230	12	1	578	2	N	-0-						19	

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

DRY HOLLOW (11024)			//CONT.//			26214 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.//			561136									
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #:			6	RRCID ->	281642	COMPL. DATE	12/16/2015	TOTAL	DEPTH 15360	PERF.10545	- 12088	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-	
GARRETT			WELL #:			2	RRCID ->	281673	COMPL. DATE	06/25/2016	TOTAL	DEPTH 16600	PERF. 9190	- 11905	
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-	
11	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	
06	720 N	720	-0-	-0-		-0-	720	2		N	-0-			-0-	
07	479 N	479	-0-	-0-		-0-	479	2		N	-0-			-0-	
08	310 N	46	-0-	-264		-0-	46	2		N	-0-			-0-	
09	978 N	978	-0-	-0-		-0-	978	2		N	-0-			-0-	
10	0	1006	-0-	1006		1006	1006	2		N	-0-			-0-	
11	0	731	-0-	731		1737	731	2		N	-0-			-0-	
ROCHELLE GAS UNIT			WELL #:			9	RRCID ->	238034	COMPL. DATE	09/11/2006	TOTAL	DEPTH 15057	PERF.12712	- 12748	
06	54 N	54	-0-	-0-		-0-	54	2		N	-0-			-0-	
07	36 N	36	-0-	-0-		-0-	36	2		N	-0-			-0-	
08	31 N	3	-0-	-28		-0-	3	2		N	-0-			-0-	
09	74 N	74	-0-	-0-		-0-	74	2		N	-0-			-0-	
10	0	76	-0-	76		76	76	2		N	-0-			-0-	
11	0	55	-0-	55		131	55	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
ROCHELLE			WELL #:			4	RRCID ->	212420	COMPL. DATE	02/05/2012	TOTAL	DEPTH 15550	PERF.12863	- 14269	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-	

DRY HOLLOW (ROCHELLE SAND)										26214 537		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY										561136											
O.A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 5		RRCID -> 171822		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13658 - 14083			
M	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	
06	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-		44	1	2262	2	N		N	-0-					-0-	
07	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-		41	1	2079	2	N		N	-0-					-0-	
08	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-		46	1	2342	2	N		N	-0-					-0-	
09	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-		42	1	2162	2	N		N	-0-					-0-	
10	0		2230	-0-	2230	2230		44	1	2186	2	N		N	-0-					-0-	
11	0		2315	-0-	2315	4545		46	1	2269	2	N		N	-0-					-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #: 7		RRCID -> 173951		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.13951 - 14055			
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-	
11	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-0-	
EDWARDS GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 184523		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 15030		PERF.13774 - 13800			
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-	
11	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			
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-		3	1	175	2	N		N	-0-					-0-	
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-		3	1	154	2	N		N	-0-					-0-	
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-		3	1	149	2	N		N	-0-					-0-	
09	150	N	133	-0-	-17	-0-		3	1	130	2	N		N	-0-					-0-	
10	0		132	-0-	132	132		3	1	129	2	N		N	-0-					-0-	
11	0		168	-0-	168	300		3	1	165	2	N		N	-0-					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327											
ROCHELLE										WELL #: 3		RRCID -> 174438		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 15375		PERF.14094 - 14226			
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	2				N		-0-					-0-	
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N		-0-					-0-	
08	5	N	1	-0-	-4	-0-		1	2				N		-0-					-0-	
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	2				N		-0-					-0-	
10	0		17	-0-	17	17		17	2				N		-0-					-0-	
11	0		12	-0-	12	29		12	2				N		-0-					-0-	

DRY HOLLOW (UPPER ROCHELLE)				26214 543	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY				561136													
O.A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 176842	COMPL. DATE 02/08/2000	TOTAL DEPTH 14200	PERF.13658	- 13764								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O. A. LAMPLEY GU 1				WELL #: 13	RRCID -> 178752	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 14065	PERF.13700	- 13817								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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								
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAGG RANCH				WELL #: 1	RRCID -> 198350	COMPL. DATE 01/03/2003	TOTAL DEPTH 16066	PERF. N/A									
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

DRY HOLLOW (WILCOX DAGG, NE)										//CONT.//		26214 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY										//CONT.//		561136											
GARRETT										WELL #:		2		RRCID -> 281643		COMPL. DATE 06/25/2016		TOTAL DEPTH 16600		PERF. 9190 - 11905			
M	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		
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-		
11		SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-		

PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327													
ROCHELLE GAS UNIT										WELL #:		1R		RRCID -> 231373		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 16550		PERF.11830 - 12239			
06		10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2				N	-0-					-0-		
07		7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				N	-0-					-0-		
08		4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					-0-		
09		14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-					-0-		
10		0		13	-0-	13	-0-	13	13	13	2				N	-0-					-0-		
11		0		10	-0-	10	-0-	23	23	10	2				N	-0-					-0-		

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)										26214 600													
MERIT ENERGY COMPANY										561136													
EDWARDS GAS UNIT										WELL #:		5		RRCID -> 218473		COMPL. DATE 05/03/2005		TOTAL DEPTH 14710		PERF.12302 - 12354			
06		150	N	74	-0-	-76	-0-	-0-	-0-	1	1	73	2		N	-0-					50		
07		288	N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	282	2		N	-0-					50		
08		248	N	116	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	2	1	114	2		N	-0-					50		
09		212	N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	208	2		N	-0-					50		
10		0		109	-0-	109	-0-	109	109	2	1	107	2		N	-0-					50		
11		0		7	-0-	7	-0-	116	116	7	2				N	-0-					50		

EDWARDS GAS UNIT										WELL #:		3		RRCID -> 221963		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF.12762 - 13686			
06		102	N	102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	100	2		Y	-0-					-0-		
07		186	N	137	-0-	-49	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2		Y	-0-					-0-		
08		96	N	96	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	94	2		Y	-0-					-0-		
09		65	N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2		Y	-0-					-0-		
10		0		111	-0-	111	-0-	111	111	2	1	109	2		Y	-0-					-0-		
11		0		71	-0-	71	-0-	182	182	1	1	70	2		Y	-0-					-0-		

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #:		9		RRCID -> 277235		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 16985		PERF.12230 - 12779			
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

O. A. LAMPLEY GU 1										WELL #:		11		RRCID -> 281602		COMPL. DATE 11/23/2015		TOTAL DEPTH 16543		PERF.10466 - 12026			
06	SWR	10		344	-0-	344		135403		5	1	259	2		N	73		72	1		1		
										80	9												
07	SWR	10		295	-0-	295		135698		6	1	289	2		N	-0-					1		
08	SWR	10		323	-0-	323		136021		6	1	317	2		N	-0-					1		
09	SWR	10		334	-0-	334		136355		6	1	328	2		N	-0-					1		
10	SWR	10		460	-0-	460		136815		9	1	451	2		N	-0-					1		
11	SWR	10		493	-0-	493		137308		10	1	482	2		N	1					2		
										1	9												

DRY HOLLOW (WILCOX LAMPLEY)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
O. A. LAMPLEY GU 1															
WELL #: 6 RRCID -> 281672 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	SWR	10	1734 -0-	1734	778550	33	1	1694 2	N	6				79	
07	SWR	10	1778 -0-	1778	780328	7	9	1731 2	N	12				91	
08	SWR	10	1716 -0-	1716	782044	13	9	1671 2	N	11	3	1		99	
09	SWR	10	1685 -0-	1685	783729	32	1	1639 2	N	13				112	
10	SWR	10	1711 -0-	1711	785440	12	9	1669 2	N	8	3	1		117	
11	SWR	10	1607 -0-	1607	787047	33	1	1569 2	N	5				122	
						9	9								
						6	9								
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)														CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY															
DRY HOLLOW SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 176499 COMPL. DATE 07/12/1999 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3830 - 3904															
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-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
EDWARDS GAS UNIT														CNTY: LAVACA	
WELL #: 1 RRCID -> 181571 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135															
06	480 N	442	-0-	-38	-0-	8	1	434 2	N	-0-				-0-	
07	341 N	337	-0-	-4	-0-	7	1	330 2	N	-0-				-0-	
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	7	1	372 2	N	-0-				-0-	
09	450 N	440	-0-	-10	-0-	8	1	432 2	N	-0-				-0-	
10	0	400	-0-	400	400	8	1	392 2	N	-0-				-0-	
11	0	474	-0-	474	874	9	1	465 2	N	-0-				-0-	
EDWARDS GAS UNIT														CNTY: LAVACA	
WELL #: 2 RRCID -> 184428 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 15030 PERF.13511 - 14543															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
DAGG RANCH														CNTY: LAVACA	
WELL #: 1 RRCID -> 198347 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 16066 PERF.13401 - 15808															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-	
FRANK GU														CNTY: LAVACA	
WELL #: 3 RRCID -> 246349 COMPL. DATE 08/19/2009 TOTAL DEPTH 12462 PERF.11640 - 12418															
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-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE)														
MERIT ENERGY COMPANY														
FRANK GU														
WELL #: 2 RRCID -> 247347 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 12393 PERF.11682 - 12120														
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	115	1	5953	2	Y	33	171	1	38
07	6386 X	5916	-0-	-470	-0-	114	1	5771	2	Y	28			66
08	6386 X	5976	-0-	-410	-0-	116	1	5825	2	Y	32	37	1	61
09	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	120	1	6170	2	Y	18			79
10	0	6134	-0-	6134	6134	119	1	5994	2	Y	19	38	1	60
11	0	5963	-0-	5963	12097	118	1	5831	2	Y	13			73
						14	9							
HILDA DAGG														
WELL #: 1 RRCID -> 276677 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 13601 PERF.10537 - 11108														
06	8550 X	8405	-0-	-145	-0-	157	1	8173	2	N	68			115
07	8649 X	8501	-0-	-148	-0-	163	1	8259	2	N	72	177	1	10
08	8587 X	8248	-0-	-339	-0-	159	1	8014	2	N	68	7	1	71
09	8400 X	8047	-0-	-353	-0-	152	1	7816	2	N	72			143
10	0	8322	-0-	8322	8322	161	1	8076	2	N	77	185	1	35
11	0	7926	-0-	7926	16248	155	1	7676	2	N	86			121
						95	9							
EDWARDS GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 280476 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 15256 PERF.13621 - 15135														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DRY HOLLOW (WILCOX MASSIVE EAST)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BRUSHY CREEK														
WELL #: 1 RRCID -> 162212 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 15330 PERF.14100 - 14256														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)														
MERIT ENERGY COMPANY														
FRANK GU														
WELL #: 1 RRCID -> 273604 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10522 - 10742														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA	
MERIT ENERGY COMPANY														
HILDA DAGG GAS UNIT 2														
WELL #: 1														
RRCID -> 277337														
COMPL. DATE 01/23/2015														
TOTAL DEPTH 15775													PERF.11040 - 11072	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	33 1	1712 2	N		25				160
07	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	28 9	1835 2	N		27				187
08	1829 N	1735	-0-	-94	-0-	36 1	1673 2	N		26	34 1			179
09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	30 9	1718 2	N		24				203
10	0	1695	-0-	1695	1695	33 1	1641 2	N		19	35 1			187
11	0	1629	-0-	1629	3324	21 9	1583 2	N		13				200
						32 1								
						14 9								
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 12														
RRCID -> 278670														
COMPL. DATE 10/09/2015														
TOTAL DEPTH 16700													PERF.10550 - 10896	
06	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	40 1	2064 2	N		17				117
07	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	19 9	2097 2	N		21				138
08	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	41 1	2054 2	N		30	13 1			155
09	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	23 9	2001 2	N		19				174
10	0	2137	-0-	2137	2137	41 1	2067 2	N		26	13 1			187
11	0	2027	-0-	2027	4164	33 9	1967 2	N		18	171 1			34
						21 9								
						41 1								
						29 9								
						40 1								
						20 9								
HILDA DAGG														
WELL #: 1														
RRCID -> 278676														
COMPL. DATE 11/05/2014														
TOTAL DEPTH 13601													PERF.10539 - 10569	
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
O. A. LAMPLEY GU 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 281319														
COMPL. DATE 01/13/2016														
TOTAL DEPTH 13606													PERF.10408 - 10845	
06	390 N	374	-0-	-16	-0-	7 1	361 2	N		5				109
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	6 9	454 2	N		5				114
08	465 N	437	-0-	-28	-0-	9 1	425 2	N		4	10 1			108
09	459 N	459	-0-	-0-	-0-	6 9	447 2	N		3				111
10	0	534	-0-	534	534	8 1	521 2	N		3	9 1			105
11	0	461	-0-	461	995	4 9	449 2	N		3				108
						9 1								
						3 9								
						3 9								

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)													CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY																			
O. A. LAMPLEY GU 1																			
//CONT.// 26214 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 561136																			
WELL #: 6 RRCID -> 281362 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 15360 PERF.10545 - 12088																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
O. A. LAMPLEY GU 1																			
WELL #: 11 RRCID -> 281379 COMPL. DATE 11/23/2015 TOTAL DEPTH 16543 PERF.10466 - 12026																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FRANK GU																			
WELL #: 3 RRCID -> 281465 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 12462 PERF.10423 - 11475																			
06	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	33 1	1700 2	N	49	178 1							36	
							54 9												
07	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	-0-	35 1	1781 2	N	32								68	
							35 9												
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	-0-	34 1	1702 2	N	44	35 1							77	
							48 9												
09	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	32 1	1646 2	N	41								118	
							45 9												
10	0	1806	-0-	1806	1806	1806	34 1	1720 2	N	47	36 1							129	
							52 9												
11	0	1692	-0-	1692	3498	3498	33 1	1616 2	N	39								168	
							43 9												
GARRETT																			
WELL #: 1 RRCID -> 281520 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10617 - 10767																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
VESELY GU 1																			
WELL #: 2 RRCID -> 281585 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 15592 PERF.10074 - 10604																			
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	6 1	318 2	N	5								41	
							6 9												
07	310 N	279	-0-	-31	-0-	-0-	5 1	268 2	N	5								46	
							6 9												
08	310 N	224	-0-	-86	-0-	-0-	4 1	219 2	N	1								47	
							1 9												
09	330 N	199	-0-	-131	-0-	-0-	4 1	193 2	N	2								49	
							2 9												
10	0	235	-0-	235	235	235	5 1	227 2	N	3								52	
							3 9												
11	0	200	-0-	200	435	435	4 1	192 2	N	4								56	
							4 9												

DRY HOLLOW (WILCOX MIDDLE)			//CONT.// 26214 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136											
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 7			RRCID -> 281586			COMPL. DATE 02/22/2016			TOTAL DEPTH 14120 PERF.10526 - 11464		
M O	ALLOW CODE	GAS 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			
06	1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	19 1	1001 2	N	7		85			
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	8 9	1027 2	N	9		94			
08	977 X	977	-0-	-0-	-0-	20 1	952 2	N	5	1 1	98			
09	1020 X	876	-0-	-144	-0-	10 9	849 2	N	9		107			
10	0	848	-0-	848	848	17 1	824 2	N	7	1 1	113			
11	0	772	-0-	772	1620	10 9	747 2	N	9		122			
GARRETT			WELL #: 2			RRCID -> 281612			COMPL. DATE 06/25/2016			TOTAL DEPTH 16600 PERF. 9190 - 11905		
06	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	22 1	1140 2	N	13		132			
07	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	14 9	1335 2	N	28		160			
08	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	26 1	1450 2	N	9	12 1	157			
09	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	31 9	1380 2	N	12		169			
10	0	1438	-0-	1438	1438	29 1	1397 2	N	12	12 1	169			
11	0	1343	-0-	1343	2781	10 9	1296 2	N	19		188			
O. A. LAMPLEY GU 1			WELL #: 16			RRCID -> 281631			COMPL. DATE 05/28/2016			TOTAL DEPTH 16000 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
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		
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-			
11	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		
06	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	39 1	2033 2	Y	5		12			
07	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	6 9	2169 2	Y	6		18			
08	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	43 1	2185 2	Y	7	12 1	13			
09	2070 N	1999	-0-	-71	-0-	8 9	1954 2	Y	6		19			
10	0	2043	-0-	2043	2043	38 1	1996 2	Y	6	13 1	12			
11	0	1894	-0-	1894	3937	7 9	1853 2	Y	4		16			

DRY HOLLOW (13,900 WILCOX)		//CONT.// 26214 775		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.// 561136														
EDWARDS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198402		COMPL. DATE 04/04/2003		TOTAL DEPTH 14710 PERF.13764 - 14420								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VESELY		WELL #: 1		RRCID -> 198767		COMPL. DATE 08/08/2003		TOTAL DEPTH 16482 PERF.14140 - 15484								
06	88 N	88	-0-	-0-	-0-	2	1	86	2	N	-0-					-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	N	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
ROCHELLE		WELL #: 4		RRCID -> 183156		COMPL. DATE 11/06/2000		TOTAL DEPTH 15550 PERF.13964 - 14048								
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-
11	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								
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
08	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
10	0	15	-0-	15	-0-	15	2			N	-0-					-0-
11	0	11	-0-	11	-0-	26	11 2			N	-0-					-0-

ROCHELLE		WELL #: 7		RRCID -> 197996		COMPL. DATE 08/10/2003		TOTAL DEPTH 14500 PERF.14194 - 14248								
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
10	0	71	-0-	71	-0-	71	2			N	-0-					-0-
11	0	51	-0-	51	-0-	122	51 2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW (14100 WILCOX)		26214 785		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327														
ROCHELLE		WELL #: 5		RRCID -> 202584		COMPL. DATE 09/19/2003		TOTAL DEPTH 15208 PERF.14091 - 14131								
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
10	0	9	-0-	9	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	0	6	-0-	6	-0-	15	6 2			N	-0-					-0-

DRY HOLLOW, NORTH (11,024)				26216 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
LAMPLEY, O. A. GU				WELL #: 4	RRCID -> 277120	COMPL. DATE 10/13/2014	TOTAL DEPTH 16717	PERF.11012 - 11038								
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
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
11	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								
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BPX OPERATING COMPANY				085408												
SFS UNIT 16				WELL #: 1H	RRCID -> 271121	COMPL. DATE 04/04/2013	TOTAL DEPTH 13906	PERF.13650 - 18375								
06	9360 X	175	-0-	-9185	-0-	175 1				N	-0-					98
*07	8649 X	5387	-0-	-3262	-0-	119 1	5268 3			N	-0-					98
08	7688 X	7022	-0-	-666	-0-	113 1	6909 3			N	-0-					98
09	7440 X	2284	-0-	-5156	-0-	41 1	2189 3			N	-0-					98
						54 4										
*10	7688 X	5002	-0-	-2686	-0-	95 1	4907 3			N	-0-					98
*11	6810 X	2836	-0-	-3974	-0-	50 1	2786 3			N	-0-					98
A. BANDUCH C				WELL #: 6H	RRCID -> 288597	COMPL. DATE 11/14/2019	TOTAL DEPTH 3974	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				109333												
DAVIS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 260301	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12746	PERF.13119 - 17300								
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
RUCKMAN MONITOR WELL				WELL #: 1	RRCID -> 262720	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 12917	PERF. N/A								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
R BORCHARDT UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268564 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13389 - 18469															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	779 X	779	-0-	-0-	-0-	56	1	486	3	N	215	179	1		407
						237	9								
*01	955 X	955	-0-	-0-	-0-	33	1	668	3	N	231				638
						254	9								
*02	648 X	648	-0-	-0-	-0-	10	1	563	3	N	68	347	1		359
						75	9								
*03	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	708	3	53	5	N	222	185	1		396
						244	9								
*04	692 X	692	-0-	-0-	-0-	3	1	552	3	N	86	176	1		306
						42	5	95	9						
*05	586 X	586	-0-	-0-	-0-	3	1	472	3	N	97	182	1		221
						4	5	107	9						
*06	683 X	683	-0-	-0-	-0-	527	3	156	9	N	142	185	1		178
*07	670 X	670	-0-	-0-	-0-	33	1	474	3	N	148	174	1		152
						163	9								
*08	752 X	752	-0-	-0-	-0-	147	1	440	3	N	150				302
						165	9								
*09	729 X	729	-0-	-0-	-0-	169	1	399	3	N	146	147	1		301
						161	9								
*10	786 X	786	-0-	-0-	-0-	123	1	503	3	N	145	171	1		275
						160	9								
*11	784 X	784	-0-	-0-	-0-	120	1	533	3	N	119	186	1		208
						131	9								
HAHN DEW WELL #: 1H RRCID -> 268704 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13722 PERF.14134 - 18185															
06	4179 X	4179	-0-	-0-	-0-	3341	3	838	9	N	762	725	1		231
07	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2323	3	657	9	N	597	555	1		273
08	4557 X	3101	-0-	-1456	-0-	2497	3	604	9	N	549	557	1		265
09	4410 X	2613	-0-	-1797	-0-	2045	3	568	9	N	516	542	1		239
10	0	3340	-0-	3340	3340	2637	3	703	9	N	639	556	1		322
11	0	771	-0-	771	4111	629	3	142	9	N	129	178	1		273
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 270899 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 12665 PERF.12613 - 18604															
06	18384 X	18384	-0-	-0-	-0-	15737	3	2647	9	N	2406	2393	1		470
*07	15243 X	15243	-0-	-0-	-0-	61	1	12849	3	N	2121	2342	1		249
						2333	9								
*08	25293 X	25293	-0-	-0-	-0-	34	1	21842	3	N	3106	2998	1		357
						3417	9								
09	19826 X	19826	-0-	-0-	-0-	100	1	17379	3	N	2134	2324	1		167
						2347	9								
*10	12674 X	12674	-0-	-0-	-0-	2	1	10906	3	N	1605	1618	1		154
						1766	9								
*11	10694 X	10694	-0-	-0-	-0-	12	1	9284	3	N	1271	1033	1		392
						1398	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 272314 COMPL. DATE 08/29/2014 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13309 - 18641														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	6294 X	6294	-0-	-0-	-0-	364	1	5277	3	N	594	704	1	84
*01	8075 X	8075	-0-	-0-	-0-	653	9	7510	3	N	321	377	1	28
*02	184 X	184	-0-	-0-	-0-	212	1	10	9	N	9			37
*03	5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	353	9	5036	3	N	316	191	1	162
*04	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	174	1	348	9					
*05	610 X	610	-0-	-0-	-0-	98	1	673	3	N	220	187	1	195
*06	640 X	640	-0-	-0-	-0-	380	5	242	9					
*07	716 X	716	-0-	-0-	-0-	162	1	207	3	N	185	356	1	24
*08	640 X	640	-0-	-0-	-0-	51	5	204	9					
*09	548 X	548	-0-	-0-	-0-	197	1	193	3	N	191	172	1	43
*10	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	237	1	50	3	N	198	167	1	74
*11	239 X	239	-0-	-0-	-0-	210	9	105	3	N	200	187	1	87
						448	1	212	3	N	197	169	1	115
						218	9	585	3	N	329	372	1	72
						315	1	230	9	N	209	170	1	111
						220	9							
						119	1							
						217	9							
						150	1							
						362	9							
						9	1							
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 1H RRCID -> 273143 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13824 - 20238														
06	5700 X	3926	-0-	-1774	-0-	3735	3	191	9	Y	174	321	1	110
07	5890 X	3680	-0-	-2210	-0-	3484	3	196	9	Y	178	181	1	107
08	5890 X	1942	-0-	-3948	-0-	1826	3	116	9	Y	105			212
09	4140 X	96	-0-	-4044	-0-	92	3	4	9	Y	4	215	1	1
10	0	28	-0-	28	-0-	28	3			Y	-0-			1
11	0	1336	-0-	1336	-0-	1364	3	112	9	Y	102			103
BAUMANN UNIT A DEW WELL #: 2H RRCID -> 273146 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13667 PERF.14035 - 20572														
06	2580 X	142	-0-	-2438	-0-	138	3	4	9	Y	4	35	1	2
07	930 X	102	-0-	-828	-0-	96	3	6	9	Y	5	4	1	3
08	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1530	3	113	9	Y	103			106
09	3000 N	11878	-0-	8878	-0-	11360	3	518	9	Y	471	471	1	106
10	0	2205	-0-	2205	-0-	11083	3	96	9	Y	87			193
11	0	1327	-0-	1327	-0-	12410	3	111	9	Y	101			294
HAHN DEW WELL #: 2H RRCID -> 273147 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13906 - 18296														
06	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3			N	-0-			-0-
07	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	3759	3			N	-0-			-0-
08	5456 X	3317	-0-	-2139	-0-	3317	3			N	-0-			-0-
09	5280 X	2724	-0-	-2556	-0-	2724	3			N	-0-			-0-
10	0	3586	-0-	3586	-0-	3586	3			N	-0-			-0-
11	0	1066	-0-	1066	-0-	4652	3			N	-0-			-0-
HAHN DEW WELL #: 3H RRCID -> 273149 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 13728 PERF.13884 - 18258														
06	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	5734	3			N	-0-			-0-
07	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	5791	3			N	-0-			-0-
08	7254 X	5004	-0-	-2250	-0-	5004	3			N	-0-			-0-
09	7020 X	4871	-0-	-2149	-0-	4871	3			N	-0-			-0-
10	0	5765	-0-	5765	-0-	5765	3			N	-0-			-0-
11	0	1063	-0-	1063	-0-	6828	3			N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SEIDEL UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 286056 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 12926 PERF.13137 - 18924													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*12	7998 X	6190	-0-	-1808	-0-	5126	3	1064	9	N	967	967 0	-0-
*01	8432 X	6252	-0-	-2180	-0-	5154	3	1098	9	N	998	998 0	-0-
*02	7616 X	1621	-0-	-5995	-0-	856	3	765	9	N	695	695 0	-0-
*03	8432 X	2711	-0-	-5721	-0-	1996	3	145	5	N	518	518 0	-0-
						570	9						
*04	6600 X	1664	-0-	-4936	-0-	759	3	49	5	N	778	778 0	-0-
						856	9						
*05	6262 X	2476	-0-	-3786	-0-	1736	3	12	5	N	662	662 0	-0-
						728	9						
*06	6060 X	1745	-0-	-4315	-0-	1137	3	608	9	N	553	553 0	-0-
*07	2697 X	1703	-0-	-994	-0-	1140	3	563	9	N	512	512 0	-0-
*08	2697 X	725	-0-	-1972	-0-	348	3	377	9	N	343	343 0	-0-
*09	2400 X	-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-		-0-
*10	2480 X	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-		-0-
*11	1740 X	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-		-0-

SEIDEL UNIT A WELL #: 14 RRCID -> 286057 COMPL. DATE 10/29/2019 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13060 - 19085													
*12	19499 X	15614	-0-	-3885	-0-	73	1	11850	3	N	3355	3355 0	-0-
						3691	9						
*01	17887 X	9622	-0-	-8265	-0-	41	1	7182	3	N	2181	2181 0	-0-
						2399	9						
*02	14728 X	8520	-0-	-6208	-0-	21	1	6521	3	N	1798	1798 0	-0-
						1978	9						
*03	16306 X	7780	-0-	-8526	-0-	38	1	5490	3	N	1682	1682 0	-0-
						402	5	1850	9				
*04	19147 X	19147	-0-	-0-	-0-	15996	3	1205	5	N	1769	1769 0	-0-
						1946	9						
*05	18895 X	18895	-0-	-0-	-0-	16821	3	127	5	N	1770	1770 0	-0-
						1947	9						
*06	16207 X	16207	-0-	-0-	-0-	14457	3	1750	9	N	1591	1591 0	-0-
*07	19778 X	15828	-0-	-3950	-0-	13990	3	1838	9	N	1671	1671 0	-0-
*08	19778 X	15524	-0-	-4254	-0-	13677	3	1847	9	N	1679	1679 0	-0-
*09	19140 X	13467	-0-	-5673	-0-	29	1	11702	3	N	1578	1578 0	-0-
						1736	9						
*10	18910 X	5710	-0-	-13200	-0-	41	1	4269	3	N	1273	1273 0	-0-
						1400	9						
*11	16200 X	5108	-0-	-11092	-0-	178	1	3815	3	N	1014	1014 0	-0-
						1115	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333													
SEIDEL UNIT A WELL #: 13 RRCID -> 286140 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13167 - 19035													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
*12	12772 X	11401	-0-	-1371	-0-	55 1	8967 3	N	2163	2163	0		-0-
						2379 9							
*01	12772 X	10737	-0-	-2035	-0-	49 1	8570 3	N	1925	1925	0		-0-
						2118 9							
*02	11536 X	10984	-0-	-552	-0-	29 1	8851 3	N	1913	1913	0		-0-
						2104 9							
*03	12307 X	10955	-0-	-1352	-0-	57 1	8102 3	N	1999	1999	0		-0-
						597 5	2199 9						
*04	11580 X	10034	-0-	-1546	-0-	7375 3	547 5	N	1920	1920	0		-0-
						2112 9							
*05	12152 X	9994	-0-	-2158	-0-	7815 3	58 5	N	1928	1928	0		-0-
						2121 9							
*06	11760 X	9230	-0-	-2530	-0-	7217 3	2013 9	N	1830	1830	0		-0-
*07	12152 X	9292	-0-	-2860	-0-	7284 3	2008 9	N	1825	1825	0		-0-
*08	10943 X	8050	-0-	-2893	-0-	6024 3	2026 9	N	1842	1842	0		-0-
*09	10020 X	8505	-0-	-1515	-0-	16 1	6601 3	N	1716	1716	0		-0-
						1888 9							
*10	9982 X	8292	-0-	-1690	-0-	63 1	6584 3	N	1495	1495	0		-0-
						1645 9							
*11	9240 X	3074	-0-	-6166	-0-	121 1	2565 3	N	353	353	0		-0-
						388 9							
SEIDEL UNIT A WELL #: 12 RRCID -> 286342 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 13155 PERF.13245 - 19349													
*12	12462 X	9282	-0-	-3180	-0-	44 1	7146 3	N	1902	1902	0		-0-
						2092 9							
*01	12462 X	6330	-0-	-6132	-0-	28 1	4818 3	N	1349	1349	0		-0-
						1484 9							
*02	10808 X	7917	-0-	-2891	-0-	21 1	6381 3	N	1377	1377	0		-0-
						1515 9							
*03	11803 X	11803	-0-	-0-	-0-	64 1	9062 3	N	1824	1824	0		-0-
						671 5	2006 9						
*04	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	16334 3	1229 5	N	1885	1885	0		-0-
						2074 9							
*05	19442 X	19442	-0-	-0-	-0-	17645 3	133 5	N	1513	1513	0		-0-
						1664 9							
*06	16925 X	16925	-0-	-0-	-0-	15350 3	1575 9	N	1432	1432	0		-0-
*07	18755 X	9527	-0-	-9228	-0-	8045 3	1482 9	N	1347	1347	0		-0-
*08	18755 X	7297	-0-	-11458	-0-	5844 3	1453 9	N	1321	1321	0		-0-
*09	18150 X	9569	-0-	-8581	-0-	19 1	7855 3	N	1541	1541	0		-0-
						1695 9							
*10	18755 X	9879	-0-	-8876	-0-	69 1	7181 3	N	2390	2390	0		-0-
						2629 9							
*11	16920 X	1133	-0-	-15787	-0-	30 1	654 3	N	408	408	0		-0-
						449 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333												
SEIDEL UNIT A				WELL #:	11	RRCID -> 286531				COMPL. DATE 10/24/2019				TOTAL DEPTH 13062 PERF.13262 - 19292			
M 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	* CODE	EOM BALANCE
*12	12772 X	11365	-0-	-1407	-0-		56	1	9043	3	N	2060	2060	0			-0-
							2266	9									
*01	11012 X	11012	-0-	-0-	-0-		51	1	8927	3	N	1849	1849	0			-0-
							2034	9									
*02	10584 X	5518	-0-	-5066	-0-		15	1	4478	3	N	932	932	0			-0-
							1025	9									
*03	11718 X	8375	-0-	-3343	-0-		42	1	6063	3	N	1658	1658	0			-0-
							446	5	1824	9							
*04	11340 X	7974	-0-	-3366	-0-		5716	3	423	5	N	1668	1668	0			-0-
							1835	9									
*05	11377 X	7324	-0-	-4053	-0-		5661	3	42	5	N	1474	1474	0			-0-
							1621	9									
*06	10650 X	7061	-0-	-3589	-0-		5481	3	1580	9	N	1436	1436	0			-0-
*07	8370 X	5663	-0-	-2707	-0-		4355	3	1308	9	N	1189	1189	0			-0-
*08	8370 X	3990	-0-	-4380	-0-		2573	3	1417	9	N	1288	1288	0			-0-
*09	7980 X	5178	-0-	-2802	-0-		9	1	3860	3	N	1190	1190	0			-0-
							1309	9									
*10	7316 X	7145	-0-	-171	-0-		54	1	5619	3	N	1338	1338	0			-0-
							1472	9									
*11	7050 X	4652	-0-	-2398	-0-		153	1	3301	3	N	1089	1089	0			-0-
							1198	9									
SEIDEL UNIT A				WELL #:	10	RRCID -> 286532				COMPL. DATE 10/22/2019				TOTAL DEPTH 13123 PERF.13381 - 19507			
*12	22506 X	11588	-0-	-10918	-0-		59	1	9458	3	N	1883	1883	0			-0-
							2071	9									
*01	22506 X	10050	-0-	-12456	-0-		45	1	7898	3	N	1915	1915	0			-0-
							2107	9									
*02	18256 X	9834	-0-	-8422	-0-		26	1	7860	3	N	1771	1771	0			-0-
							1948	9									
*03	19096 X	10476	-0-	-8620	-0-		53	1	7562	3	N	2095	2095	0			-0-
							556	5	2305	9							
*04	16680 X	11416	-0-	-5264	-0-		8428	3	626	5	N	2147	2147	0			-0-
							2362	9									
*05	11594 X	8196	-0-	-3398	-0-		6316	3	47	5	N	1666	1666	0			-0-
							1833	9									
*06	10530 X	2147	-0-	-8383	-0-		1094	3	1053	9	N	957	957	0			-0-
*07	11811 X	4896	-0-	-6915	-0-		2940	3	1956	9	N	1778	1778	0			-0-
*08	11811 X	9016	-0-	-2795	-0-		6797	3	2219	9	N	2017	2017	0			-0-
*09	11430 X	8757	-0-	-2673	-0-		17	1	6982	3	N	1598	1598	0			-0-
							1758	9									
*10	14958 X	14958	-0-	-0-	-0-		112	1	11677	3	N	2881	2881	0			-0-
							3169	9									
*11	8730 X	1254	-0-	-7476	-0-		45	1	958	3	N	228	228	0			-0-
							251	9									
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378													
MIGURA				WELL #:	1	RRCID -> 252842				COMPL. DATE 04/22/2009				TOTAL DEPTH 13551 PERF.14007 - 16787			
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	8			72
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
KRAUSE A WELL #: 1 RRCID -> 255061 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.13375 - 16375																	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
LANIK A WELL #: 1 RRCID -> 256982 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13327 PERF.13485 - 17020																	
*01	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-		786 579	1 9	1644	3	N	526	390	1			292
02	2632 X	2496	-0-	-136	-0-		758 492	1 9	1246	3	N	447	579	1			160
*03	2914 X	1424	-0-	-1490	-0-		899	1	525	9	N	477	377	1			260
*04	2820 X	1474	-0-	-1346	-0-		870	1	604	9	N	549	574	1			235
*05	2914 X	1489	-0-	-1425	-0-		899	1	590	9	N	536	379	1			392
*06	2820 X	1409	-0-	-1411	-0-		870	1	539	9	N	490	377	1		2 8	503
*07	2914 X	1380	-0-	-1534	-0-		899	1	481	9	N	437	570	1			370
*08	2170 N	1439	-0-	-731	-0-		899	1	540	9	N	491	555	1			306
*09	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-		754 529	1 9	1301	3	N	481	567	1			220
*10	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-		899	1	529	9	N	481	560	1		2 8	139
*11	1380 N	1313	-0-	-67	-0-		823	1	490	9	N	445	350	1			234
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 256985 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 13488 PERF.13412 - 17879																	
*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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
KRAUSE B WELL #: 1 RRCID -> 257509 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12967 - 18440																	
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			10
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			5
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	5			-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OLIVER A														
WELL #: 1H RRCID -> 258092 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 12955 PERF.12944 - 18351														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	33	1	65	9	Y	59	50	1	18
*02	112 N	76	-0-	-36	-0-	74	1	2	9	Y	2	15	1	5
*03	249 N	249	-0-	-0-	-0-	50	1	56	3	Y	130	103	1	32
						143	9							
*04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	9	Y	736	605	1	161
*05	403 N	64	-0-	-339	-0-	52	1	12	9	Y	11	170	1	2
*06	180 N	59	-0-	-121	-0-	52	1	7	9	Y	6	5	1	1
*07	465 N	144	-0-	-321	-0-	91	1	53	9	Y	48	39	1	8
*08	603 N	603	-0-	-0-	-0-	127	1	291	3	Y	168	138	1	38
						185	9							
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	96	1	29	3	Y	146	162	1	22
						161	9							
*10	825 N	825	-0-	-0-	-0-	157	1	395	3	Y	248	231	1	37
						273	9					2	8	
*11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	181	1	332	3	Y	219	227	1	29
						241	9							
MIGURA A													TOTAL DEPTH 13258 PERF.13267 - 17748	
WELL #: 2H RRCID -> 259772 COMPL. DATE 08/28/2010														
*01	339 X	339	-0-	-0-	-0-	97	1	242	9	N	220	193	1	346
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	197	1	317
*03	205 X	205	-0-	-0-	-0-	9	1	196	9	N	178	375	1	120
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	158	1	130
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	180	191	1	119
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	166	187	1	98
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	179	182	1	95
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	165	183	1	77
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	178	1	56
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145			201
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	130	189	1	142
LANIK B													TOTAL DEPTH 13050 PERF.13285 - 18725	
WELL #: 1H RRCID -> 259780 COMPL. DATE 09/08/2010														
*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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CROW A													TOTAL DEPTH 13525 PERF.13395 - 17773	
WELL #: 1H RRCID -> 261062 COMPL. DATE 03/01/2011														
*03	797 X	797	-0-	-0-	-0-	745	1	52	9	N	47	1	8	123
*04	966 X	966	-0-	-0-	-0-	870	1	96	9	N	87	37	8	173
*05	950 X	950	-0-	-0-	-0-	899	1	51	9	N	46			219
*06	917 X	917	-0-	-0-	-0-	870	1	47	9	N	43	177	1	78
*07	930 X	930	-0-	-0-	-0-	891	1	39	9	N	35			113
*08	940 X	940	-0-	-0-	-0-	899	1	41	9	N	37			150
*09	797 X	797	-0-	-0-	-0-	754	1	43	9	N	39	6	8	183
*10	914 X	914	-0-	-0-	-0-	872	1	42	9	N	38	7	8	214
*11	851 X	851	-0-	-0-	-0-	812	1	39	9	N	35			249

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - RAYES A (AW) WELL #: 1H RRCID -> 261095 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 13722 PERF.13650 - 19210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*01	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	729 1	3207 3	N	1128	1336 1	230			
						1241 9								
02	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	290 1	5316 3	N	1416	1153 1	493			
						1558 9								
*03	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	189 1	5197 3	N	1399	1689 1	203			
						1539 9								
*04	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	368 1	4716 3	N	1235	1129 1	309			
						1359 9								
*05	7228 X	7228	-0-	-0-	-0-	805 1	5085 3	N	1216	1308 1	217			
						1338 9								
*06	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	816 1	4593 3	N	1117	951 1	383			
						1229 9								
*07	6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	1019 1	4541 3	N	1080	1181 1	282			
						1188 9								
*08	6451 X	6451	-0-	-0-	-0-	910 1	4382 3	N	1054	1134 1	202			
						1159 9								
*09	5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	800 1	3956 3	N	970	775 1	397			
						1067 9								
*10	5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	780 1	4122 3	N	994	983 1	408			
						1093 9								
*11	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	699 1	3561 3	N	901	1004 1	305			
						991 9								

MUIR D WELL #: 1H RRCID -> 262037 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13117 PERF.13023 - 19163														
*01	1581 N	1117	-0-	-464	-0-	825 1	292 9	Y	265	379 1	102			
02	1204 N	1076	-0-	-128	-0-	809 1	267 9	Y	243		345			
*03	1333 N	1182	-0-	-151	-0-	908 1	274 9	Y	249	372 1	222			
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1083 1	442 9	Y	402	191 1	433			
*05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1262 1	254 9	Y	231	545 1	119			
*06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1303 1	223 9	Y	203	188 1	134			
*07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1408 1	254 9	Y	231	187 1	178			
*08	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	1021 1	238 9	Y	216	182 1	212			
*09	1620 N	658	-0-	-962	-0-	442 1	216 9	Y	196	182 1	226			
*10	1674 N	1329	-0-	-345	-0-	1052 1	277 9	Y	252	380 1	98			
11	1230 N	705	-0-	-525	-0-	476 1	229 9	Y	208	201 1	105			

JACOBS A WELL #: 1H RRCID -> 263746 COMPL. DATE 05/05/2022 TOTAL DEPTH 13203 PERF.13329 - 17673														
*01	1178 N	1348	-0-	170	-0-	516 1	721 3	N	101	192 1	158			
						111 9								
02	1232 N	1097	-0-	-135	-0-	463 1	538 3	N	87		245			
						96 9								
*03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	510 1	648 3	N	115	192 1	168			
						127 9								
*04	1230 N	1172	-0-	-58	-0-	498 1	584 3	N	82	191 1	59			
						90 9								
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	521 1	689 3	N	109		168			
						120 9								
*06	1230 N	1076	-0-	-154	-0-	493 1	536 3	N	43	190 1	21			
						47 9								
*07	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	515 1	526 3	N	127		148			
						140 9								
*08	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	527 1	624 3	N	66	194 1	20			
						73 9								
*09	1080 N	712	-0-	-368	-0-	420 1	192 3	N	91		111			
						100 9								
*10	1178 N	1000	-0-	-178	-0-	498 1	447 3	N	50		161			
						55 9								
*11	1170 N	1120	-0-	-50	-0-	460 1	522 3	N	125		286			
						138 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378														
LP-BUTLER A				WELL #:	1H	RRCID -> 263747	COMPL.	DATE 12/19/2018	TOTAL	DEPTH 13571	PERF.13509	-	18629					
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
*01	474 X	474	-0-	-0-	-0-			69 1	168 3	Y			215	225 1	1 8			27
*02	748 X	748	-0-	-0-	-0-			237 9	500 3	Y			139	137 1	1 8			28
*03	458 X	458	-0-	-0-	-0-			153 9	345 3	Y			92	107 1				13
*04	407 X	407	-0-	-0-	-0-			101 9	241 3	Y			92	87 1	1 8			17
*05	510 X	510	-0-	-0-	-0-			65 1	259 3	Y			168	170 1				15
*06	572 X	572	-0-	-0-	-0-			101 9	290 3	Y			152	158 1				9
*07	567 X	567	-0-	-0-	-0-			66 1	283 3	Y			155	149 1				15
*08	731 X	731	-0-	-0-	-0-			185 9	273 3	Y			252	242 1				25
*09	443 X	443	-0-	-0-	-0-			115 1	273 3	Y			154	164 1				15
*10	687 X	687	-0-	-0-	-0-			167 9	319 3	Y			177	159 1				33
*11	498 X	498	-0-	-0-	-0-			113 1	204 3	Y			149	160 1				22
								171 9										
								181 1										
								277 9										
								1 1										
								169 9										
								173 1										
								195 9										
								130 1										
								164 9										

RAYES A				WELL #:	1H	RRCID -> 263754	COMPL.	DATE 11/29/2018	TOTAL	DEPTH 13315	PERF.13549	-	18497					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		3	3 8				-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		1	1 8				-0-
*09	14B2 EXT	55	-0-	55	55			54 1	1 9		N		1	1 8				-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55						N		-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55						N		-0-					-0-

WILLIAMS A				WELL #:	1H	RRCID -> 263755	COMPL.	DATE 02/09/2012	TOTAL	DEPTH 12890	PERF.13243	-	19053					
*03	8 X	8	-0-	-0-	-0-			1 3	4 3	N			3					113
*04	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-			426 1	1945 3	N			460	383 1	7 8			183
*05	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-			506 9	1358 3	N			471	379 1				275
*06	2090 X	2090	-0-	-0-	-0-			1111 1	725 3	N			376	382 1				269
*07	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-			518 9	196 3	N			232	370 1				131
*08	1257 X	1257	-0-	-0-	-0-			951 1	543 3	N			265	187 1				209
*09	785 X	785	-0-	-0-	-0-			414 9	279 3	N			216	177 1				248
*10	1020 X	1020	-0-	-0-	-0-			713 1	572 3	N			234	382 1				100
*11	683 X	683	-0-	-0-	-0-			255 9	20 3	N			209	194 1				115
								422 1										
								292 9										
								268 1										
								238 9										
								191 1										
								257 9										
								433 1										
								230 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BOYSEN B WELL #: 1H RRCID -> 263776										COMPL. DATE 09/01/2011				TOTAL DEPTH 12532 PERF.12897 - 18485			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*03	837 N	1065	-0-	228	-0-	847	1	218	9	Y	198	181	1			306	
*04	994 N	994	-0-	-0-	-0-	761	1	233	9	Y	212	188	1			330	
*05	992 N	831	-0-	-161	-0-	633	1	198	9	Y	180	183	1			327	
*06	1020 N	696	-0-	-324	-0-	437	1	54	3	Y	186	181	1			332	
						205	9										
*07	1023 N	718	-0-	-305	-0-	517	1	201	9	Y	183	367	1			148	
*08	837 N	728	-0-	-109	-0-	524	1	204	9	Y	185	190	1			143	
*09	765 N	765	-0-	-0-	-0-	557	1	208	9	Y	189	190	1			142	
*10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	520	1	8	3	Y	189	181	1			150	
						208	9										
*11	690 N	454	-0-	-236	-0-	254	1	200	9	Y	182	184	1			148	
BLACKWELL A WELL #: 1H RRCID -> 263809										COMPL. DATE 01/03/2014				TOTAL DEPTH 13479 PERF.13979 - 17585			
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10	
WAGNER A WELL #: 1H RRCID -> 263810										COMPL. DATE 11/17/2011				TOTAL DEPTH 13359 PERF.13373 - 18521			
*03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	940	1	347	3	N	140					427	
						154	9										
*04	420 N	199	-0-	-221	-0-	71	1	128	9	N	116	368	1	5	8	170	
*05	188 N	188	-0-	-0-	-0-	69	1	119	9	N	108					278	
*06	522 N	522	-0-	-0-	-0-	373	1	149	9	N	135					413	
*07	996 N	996	-0-	-0-	-0-	697	1	227	3	N	65	192	1	2	8	284	
						72	9										
*08	741 N	741	-0-	-0-	-0-	408	1	187	3	N	133	182	1			235	
						146	9										
*09	420 N	210	-0-	-210	-0-	98	1	112	9	N	102	187	1			150	
*10	469 N	469	-0-	-0-	-0-	250	1	116	3	N	94	187	1			57	
						103	9										
*11	420 N	354	-0-	-66	-0-	243	1	111	9	N	101					158	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER B WELL #: 1H RRCID -> 264152 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13623 - 18849														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*01	372 N	357	-0-	-15	-0-	47 1	168 3	Y	129	192 1	179			
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	142 9	153 3	Y	106	190 1	95			
*03	496 N	381	-0-	-115	-0-	54 1	242 3	Y	121		216			
*04	540 N	127	-0-	-413	-0-	117 9								
*05	589 N	125	-0-	-464	-0-	6 1	107 9	Y	97	164 1	149			
*06	360 N	123	-0-	-237	-0-	133 9	105 9	Y	95	186 1	58			
*07	279 N	101	-0-	-178	-0-	20 1	85 9	Y	77	1 1	134			
*08	189 N	189	-0-	-0-	-0-	38 1	70 9	Y	64		198			
*09	3000 N	3791	-0-	791	791	31 1	92 9	Y	84	174 1	108			
*10	971 N	180	-0-	-791	-0-	97 1	80 9	Y	73	2 1	179			
*11	180 N	73	-0-	-107	-0-	94 1	86 9	Y	78	2 1	255			
						20 1	53 9	Y	48	192 1	111			
SHEPPARD A WELL #: 1H RRCID -> 264158 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13533 - 18203														
*03	900 X	900	-0-	-0-	-0-	510 1	324 4	N	60	179 1	102			
*04	738 X	738	-0-	-0-	-0-	66 9	174 4	N	49		151			
*05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	510 1	256 4	N	30		181			
*06	653 X	653	-0-	-0-	-0-	54 9	129 4	N	28		209			
*07	1014 X	1014	-0-	-0-	-0-	33 9	378 4	N	99	191 1	117			
*08	1016 X	1016	-0-	-0-	-0-	493 1	384 4	N	95		212			
*09	722 X	722	-0-	-0-	-0-	31 9	233 4	N	58	177 1	93			
*10	860 X	860	-0-	-0-	-0-	527 1	252 4	N	74		167			
*11	828 X	828	-0-	-0-	-0-	105 9	255 4	N	88	184 1	71			
						425 1								
						64 9								
						527 1								
						81 9								
						476 1								
						97 9								
J-HERMANN C WELL #: 1H RRCID -> 264515 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 13228 PERF.13635 - 18697														
*01	775 N	535	-0-	-240	-0-	150 1	323 3	Y	56	47 1	18			
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	62 9	603 3	Y	53	39 1	32			
*03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	165 1	649 3	Y	57	58 1	31			
*04	664 N	664	-0-	-0-	-0-	58 9	61 9	Y	55	37 1	49			
*05	775 N	747	-0-	-28	-0-	159 1	530 3	Y	60	91 1	18			
*06	880 N	880	-0-	-0-	-0-	66 9	675 3	Y	59	63 1	14			
*07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	140 1	571 3	Y	50	44 1	20			
*08	744 N	743	-0-	-1	-0-	65 9	485 3	Y	52	59 1	13			
*09	750 N	723	-0-	-27	-0-	201 1	430 3	Y	56	61 1	8			
*10	775 N	707	-0-	-68	-0-	57 9	476 3	Y	41	35 1	14			
*11	720 N	666	-0-	-54	-0-	231 1	474 3	Y	43	31 1	26			
						62 9								
						186 1								
						45 9								
						145 1								
						47 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ULRICH A WELL #: 1H RRCID -> 264531 COMPL. DATE 09/13/2018 TOTAL DEPTH 12966 PERF.12844 - 18825																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	9	Y	18	5	8		214	
*04	190 X	190	-0-	-0-	-0-	165	1	25	9	Y	23	2	8		235	
*05	186 X	186	-0-	-0-	-0-	167	1	19	9	Y	17	172	1		80	
*06	184 X	184	-0-	-0-	-0-	107	1	63	3	Y	13				93	
						14	9									
*07	232 X	232	-0-	-0-	-0-	114	1	96	3	Y	20	1	8		112	
						22	9									
*08	81 X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	Y	11				123	
						12	9									
*09	116 X	116	-0-	-0-	-0-	70	1	34	3	Y	11				134	
						12	9									
*10	246 X	246	-0-	-0-	-0-	68	1	169	3	Y	8				142	
						9	9									
*11	40 X	40	-0-	-0-	-0-	28	1	12	9	Y	11				153	
CASKEY A WELL #: 1H RRCID -> 264533 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13641 - 19201																
*01	1476 X	1476	-0-	-0-	-0-	500	1	490	3	Y	442	569	1	46	8	215
						486	9									
02	758 X	758	-0-	-0-	-0-	358	1	400	9	Y	364	253	1			326
*03	1104 X	1104	-0-	-0-	-0-	645	1	459	9	Y	417	569	1	3	8	171
*04	942 X	942	-0-	-0-	-0-	401	1	109	3	Y	393	446	1	9	8	109
						432	9									
*05	887 X	887	-0-	-0-	-0-	379	1	83	3	Y	386	353	1	1	8	141
						425	9									
*06	979 X	979	-0-	-0-	-0-	367	1	205	3	Y	370	375	1			136
						407	9									
*07	648 X	648	-0-	-0-	-0-	155	1	110	3	Y	348	346	1			138
						383	9									
*08	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	424	1	225	3	Y	323	187	1	1	8	273
						355	9									
*09	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	409	1	337	3	Y	306	365	1			214
						337	9									
*10	728 X	728	-0-	-0-	-0-	357	1	31	3	Y	309	430	1			93
						340	9									
*11	752 X	752	-0-	-0-	-0-	409	1	16	3	Y	297	177	1			213
						327	9									
OLIVER D WELL #: 1H RRCID -> 264536 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12348 - 18611																
*01	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	123	108	1			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	99	1			26
*03	434 N	352	-0-	-82	-0-	79	3	273	9	Y	248	224	1			50
*04	420 N	288	-0-	-132	-0-	62	3	226	9	Y	205	248	1	3	8	4
*05	372 N	200	-0-	-172	-0-					Y	147	117	1			34
*06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	38	3	162	9	Y	246	241	1			39
*07	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	193	201	1			31
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	163	180	1			14
*09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	208	199	1			23
*10	386 N	386	-0-	-0-	-0-	190	3	196	9	Y	178	178	1			23
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	150	1			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
STEELE PARTNERS B WELL #: 1H										RRCID -> 264783	COMPL. DATE 02/06/2012		TOTAL DEPTH 13269	PERF.13584 - 17719					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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			
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
*04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	69	3	4	9	Y	4	4	8			-0-			
*05	3100 N	5632	-0-	2532	2532	20	1	4702	3	Y	827	716	1	1	8	110			
						910	9												
*06	3000 N	3944	-0-	944	3476	1195	1	2278	3	Y	428	470	1			68			
						471	9												
*07	3100 N	4384	-0-	1284	4760	1031	1	2905	3	Y	407	353	1			122			
						448	9												
*08	9482 X	4722	-0-	-4760	-0-	1385	1	2844	3	Y	448	429	1			141			
						493	9												
*09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	967	1	1154	3	Y	300	403	1			38			
						330	9												
*10	923 X	923	-0-	-0-	-0-	329	1	462	3	Y	120	97	1			61			
						132	9												
*11	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	522	1	1081	3	Y	253	168	1			146			
						278	9												
SCHEDEL A										WELL #: 1H	RRCID -> 264794	COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 13254	PERF.13240 - 18854				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			13			
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13			
*04	14B2 EXT	421	-0-	421	421	369	1	52	9	N	47	3	8			57			
*05	14B2 EXT	806	-0-	806	1227	641	1	165	9	N	150					207			
*06	T. A.	972	-0-	972	2199	598	1	158	3	N	196	190	1			213			
						216	9												
*07	2987 X	788	-0-	-2199	-0-	694	1	94	9	N	85	193	1			105			
*08	747 N	747	-0-	-0-	-0-	616	1	131	9	N	119					224			
*09	720 N	513	-0-	-207	-0-	434	1	79	9	N	72					296			
*10	773 N	773	-0-	-0-	-0-	740	1	33	9	N	30	190	1			136			
*11	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	1237	1	1421	3	N	26					162			
						29	9												
HARTMAN A										WELL #: 1H	RRCID -> 264847	COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 13206	PERF.13543 - 16655				
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50			
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50			
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50			
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	8			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			
11	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																
JORDAN A WELL #: 1H RRCID -> 264956 COMPL. DATE 01/20/2020										TOTAL	DEPTH	13332	PERF.13658	-	19015	
M O	ALLOW 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
*01	12253 X	12253	-0-	-0-	-0-	465 1751 9	10037 3	Y	1592	1691 1	28 8	249				
*02	10324 X	10324	-0-	-0-	-0-	420 1576 9	8328 3	Y	1433	1349 1	52 8	281				
*03	10195 X	10195	-0-	-0-	-0-	465 1562 9	8168 3	Y	1420	1605 1	2 8	94				
*04	9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	450 1449 9	7476 3	Y	1317	1162 1	16 8	233				
*05	9287 X	9287	-0-	-0-	-0-	465 1409 9	7413 3	Y	1281	1125 1	4 8	385				
*06	8748 X	8748	-0-	-0-	-0-	450 1322 9	6976 3	Y	1202	956 1	35 8	596				
*07	8792 X	8792	-0-	-0-	-0-	465 1345 9	6982 3	Y	1223	1388 1	4 8	427				
*08	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	465 1244 9	6627 3	Y	1131	1135 1		423				
*09	7179 X	7179	-0-	-0-	-0-	605 1045 9	5529 3	Y	950	1181 1	7 8	185				
*10	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	680 1873 9	6339 3	Y	1703	531 35 8	975 1	347				
*11	7790 X	7790	-0-	-0-	-0-	424 2230 9	5136 3	Y	2027	1128 0	656 1	590				
WAGNER B WELL #: 1H RRCID -> 264992 COMPL. DATE 12/06/2011										TOTAL	DEPTH	13380	PERF.13321	-	18575	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125				
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8	125				
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125				
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125				
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		125				
BOYSEN A WELL #: 1H RRCID -> 265069 COMPL. DATE 09/01/2011										TOTAL	DEPTH	12866	PERF.13107	-	16457	
*03	186 N	115	-0-	-71	-0-	75 1	40 9	Y	36			94				
*04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	97 1	37 9	Y	34			128				
*05	124 N	92	-0-	-32	-0-	80 1	12 9	Y	11			139				
*06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	1			140				
*07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			140				
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			140				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140				
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140				
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			140				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 1H RRCID -> 265194 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13773 - 19233														
M	ALLOW 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
*01	19212 X	19212	-0-	-0-	-0-	465 1993 9	16754 3	Y	1812	2091 1	2 8			182
*02	16260 X	16260	-0-	-0-	-0-	420 1657 9	14183 3	Y	1506	1531 1	1 8			156
*03	16718 X	16718	-0-	-0-	-0-	465 1770 9	14483 3	Y	1609	1722 1	2 8			41
*04	14947 X	14947	-0-	-0-	-0-	450 1571 9	12926 3	Y	1428	1292 1	4 8			173
*05	14310 X	14310	-0-	-0-	-0-	465 1385 9	12460 3	Y	1259	1187 1	2 8			243
*06	13592 X	13592	-0-	-0-	-0-	450 1356 9	11786 3	Y	1233	1321 1	10 8			145
*07	12762 X	12762	-0-	-0-	-0-	465 1306 9	10991 3	Y	1187	1159 1	10 8			163
*08	11855 X	11855	-0-	-0-	-0-	465 1258 9	10132 3	Y	1144	1174 1	9 8			124
*09	11250 X	11250	-0-	-0-	-0-	956 1119 9	9175 3	Y	1017	929 1	1 8			211
*10	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	918 1107 9	9060 3	Y	1006	1024 1	10 8			183
*11	16965 X	16965	-0-	-0-	-0-	1154 1719 9	14092 3	Y	1563	1462 1				284
CASKEY B WELL #: 1H RRCID -> 265196 COMPL. DATE 08/10/2011 TOTAL DEPTH 13656 PERF.13484 - 17626														
*01	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	1286 615 9	1695 3	Y	559	382 1	56 8			497
*02	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1053 1	411 9	Y	374	521 1				350
*03	2192 X	2192	-0-	-0-	-0-	1658 1	534 9	Y	485	560 1				275
*04	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	943 510 9	2299 3	Y	464	592 1	1 8			146
*05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	1094 506 9	2083 3	Y	460	326 1	1 8			279
*06	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	1041 446 9	2122 3	Y	405	376 1				308
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	674 444 9	2109 3	Y	404	549 1				163
*08	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	1094 428 9	1514 3	Y	389	186 1	1 8			365
*09	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	958 378 9	1461 3	Y	344	360 1				349
*10	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	1208 386 9	1385 3	Y	351	507 1				193
*11	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	899 381 9	159 3	Y	346	378 1				161
STRENK A WELL #: 1H RRCID -> 265469 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13399 - 17904														
*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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
STULGIS A WELL #: 1H RRCID -> 265508 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 12356 PERF.12264 - 16127																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE		
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*03	45 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			45	3		N	-0-					152	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152	

E. BUTLER A WELL #: 1H RRCID -> 265520 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 13227 PERF.13648 - 19083																		
*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-	
11	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																		
*01	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	601	1	1651	3	N	468	389	1	52	8		149	
						515	9											
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	147	1	1169	3	N	331	191	1				289	
						364	9											
*03	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	80	1	1347	3	N	396	545	1				140	
						436	9											
*04	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	84	1	1430	3	N	344	384	1	1	8		99	
						378	9											
*05	2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	448	1	1683	3	N	378	188	1				289	
						416	9											
*06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	585	1	1672	3	N	332	378	1	1	8		242	
						365	9											
*07	2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	638	1	1468	3	N	347	366	1	1	8		222	
						382	9											
*08	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	385	1	1726	3	N	293	339	1	1	8		175	
						322	9											
*09	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	350	1	1675	3	N	321	377	1	3	8		116	
						353	9											
*10	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	205	1	1371	3	N	340	187	1	1	8		268	
						374	9											
*11	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	1200	3	347	9	N	315	340	1				243	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
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	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*01	243 X	243	-0-	-0-	-0-			67	1	27	3	N	135	195	1	6	8	47	
								149	9										
*02	583 X	583	-0-	-0-	-0-			579	1	4	9	N	4					51	
*03	728 X	728	-0-	-0-	-0-			709	1	19	9	N	17					68	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
*08	107 X	107	-0-	-0-	-0-			107	1			N	-0-					68	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					68	

GUEVARA A WELL #: 1H RRCID -> 265749 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 13375 PERF.13300 - 18374																			
*01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-			7	1	2559	3	Y	545	380	1			354	
								600	9										
*02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-			6	1	1772	3	Y	440	466	1			328	
								484	9										
*03	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-			23	1	1869	3	Y	604	757	1			175	
								664	9										
*04	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-			20	1	1520	3	Y	434	403	1			206	
								477	9										
*05	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-			49	1	1566	3	Y	400	525	1			81	
								440	9										
*06	1997 X	1997	-0-	-0-	-0-			60	1	1581	3	Y	324	331	1			74	
								356	9										
*07	1868 X	1868	-0-	-0-	-0-			54	1	1462	3	Y	320	292	1			102	
								352	9										
*08	2010 X	2010	-0-	-0-	-0-			68	1	1664	3	Y	253	301	1			54	
								278	9										
*09	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-			144	1	1503	3	Y	264	256	1			62	
								290	9										
*10	1725 X	1725	-0-	-0-	-0-			81	1	1335	3	Y	281	319	1			24	
								309	9										
*11	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-			73	1	933	3	Y	354	368	1			10	
								389	9										

CROW A WELL #: 2H RRCID -> 266110 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13459 PERF.13707 - 18275																			
*01	281 X	281	-0-	-0-	-0-			226	3	55	9	N	50	52	1			1	
*02	929 X	929	-0-	-0-	-0-			802	3	127	9	N	115	106	1			10	
*03	1452 X	1452	-0-	-0-	-0-			1245	3	207	9	N	188	184	1			14	
*04	665 X	665	-0-	-0-	-0-			526	3	139	9	N	126	133	1			7	
*05	707 X	707	-0-	-0-	-0-			542	3	165	9	N	150	152	1			5	
*06	884 X	884	-0-	-0-	-0-			689	3	195	9	N	177	169	1			13	
*07	824 X	824	-0-	-0-	-0-			633	3	191	9	N	174	173	1			14	
*08	855 X	855	-0-	-0-	-0-			596	3	259	9	N	235	229	1			20	
*09	773 X	773	-0-	-0-	-0-			589	3	184	9	N	167	177	1			10	
*10	730 X	730	-0-	-0-	-0-			558	3	172	9	N	156	154	1			12	
*11	657 X	657	-0-	-0-	-0-			491	3	166	9	N	151	146	1			17	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CIACCIO A WELL #: 1H RRCID -> 266746 COMPL. DATE 06/16/2012 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13042 - 18398														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1984 X	943	-0-	-1041	-0-	239 504 9	1	200	3	N	458	379 1	11 8	224
*02	1624 N	719	-0-	-905	-0-	424 504 9	1	295	9	N	268	344 1		148
*03	1519 N	866	-0-	-653	-0-	593 504 9	1	273	9	N	248	166 1	1 8	229
*04	960 N	774	-0-	-186	-0-	564 504 9	1	210	9	N	191	185 1	1 8	234
*05	837 N	734	-0-	-103	-0-	582 504 9	1	152	9	N	138	188 1	1 8	183
*06	840 N	801	-0-	-39	-0-	764 504 9	1	37	9	N	34			217
*07	806 N	780	-0-	-26	-0-	724 504 9	1	56	9	N	51			268
*08	744 N	675	-0-	-69	-0-	622 504 9	1	53	9	N	48	187 1		129
*09	870 N	691	-0-	-179	-0-	656 504 9	1	35	9	N	32			161
*10	875 N	875	-0-	-0-	-0-	625 504 9	1	250	9	N	227	173 1		215
*11	948 N	948	-0-	-0-	-0-	719 504 9	1	229	9	N	208	186 1		237
H SISTERS A WELL #: 1H RRCID -> 266749 COMPL. DATE 09/01/2013 TOTAL DEPTH 13788 PERF.13601 - 19563														
*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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MIGURA B WELL #: 1H RRCID -> 266757 COMPL. DATE 09/10/2018 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13702 - 16570														
*03	1450 X	1450	-0-	-0-	-0-	518 420 9	1	512	3	N	382	330 1	4 8	176
*04	826 X	826	-0-	-0-	-0-	433 420 9	3	393	9	N	357	183 1	2 8	348
*05	717 X	717	-0-	-0-	-0-	325 420 9	3	392	9	N	356	367 1		337
*06	561 X	561	-0-	-0-	-0-	211 420 9	3	350	9	N	318	364 1		291
*07	778 X	778	-0-	-0-	-0-	252 420 9	1	170	3	N	324	370 1		245
*08	1356 X	1356	-0-	-0-	-0-	356 664 1	1	340	3	N	320	362 1		203
*09	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	352 616 1	9	441	3	N	308	357 1	7 8	147
*10	1193 X	1193	-0-	-0-	-0-	619 339 9	1	244	3	N	300	187 1		260
*11	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-	330 570 1	1	515	3	N	324	377 1		207
						356 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
P. FRISBIE A 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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	626	1	3186	3	N	1119	1148	1	19	8	343
						1231	9									
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	176	1	29	8	167
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	8			167
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			167
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*08	65 X	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					167
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	8			167
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
BYERLY A WELL #: 1H RRCID -> 266811 COMPL. DATE 01/02/2012											TOTAL	DEPTH	13730	PERF.13967	- 17150	
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	26	8			25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	8			25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	8			26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
*07	14B2 EXT	5082	-0-	5082	5082	432	1	3917	3	N	666	11	8			682
						733	9									
*08	14B2 EXT	9352	-0-	9352	14434	978	1	7051	3	N	1203	1647	1	7	8	231
						1323	9									
*09	14B2 EXT	6671	-0-	6671	21105	833	1	4921	3	N	834	913	1	2	8	150
						917	9									
*10	26461 X	5356	-0-	-21105	-0-	720	1	3820	3	N	742	754	1			138
						816	9									
*11	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	670	1	3125	3	N	639	574	1			203
						703	9									
CROW A WELL #: 3H RRCID -> 266822 COMPL. DATE 10/15/2012											TOTAL	DEPTH	13430	PERF.13584	- 18692	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	11	1			-0-
*02	651 X	651	-0-	-0-	-0-	530	3	121	9	N	110	100	1			10
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	27	1			1
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	10	1	8	8	-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	13	1			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	13	1			1
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	39	36	1	1	8	3
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	27	1			2
*10	431 X	431	-0-	-0-	-0-	323	3	108	9	N	98	92	1			8
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	16	1			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378														
HAMILTON A				WELL #:	1H	RRCID	-> 266859	COMPL.	DATE 12/29/2011	TOTAL	DEPTH 13439	PERF.13514	- 17721					
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
*03	1519 N	1220	-0-	-299	-0-			430 1	611 3	N		163	172 1					227
								179 9										
*04	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-			510 1	930 3	N		187	180 1	2 8				232
								206 9										
*05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-			527 1	879 3	N		182	184 1					230
								200 9										
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-			510 1	865 3	N		163	181 1					212
								179 9										
*07	1705 N	1513	-0-	-192	-0-			527 1	791 3	N		177	191 1					198
								195 9										
*08	1612 N	1475	-0-	-137	-0-			527 1	758 3	N		173	167 1					204
								190 9										
*09	1560 N	924	-0-	-636	-0-			730 3	194 9	N		176	177 1					203
*10	1519 N	690	-0-	-829	-0-			524 3	166 9	N		151	169 1					185
*11	1440 N	913	-0-	-527	-0-			728 3	185 9	N		168	191 1					162
LYMAN A				WELL #:	1H	RRCID	-> 267045	COMPL.	DATE 03/01/2012	TOTAL	DEPTH 13119	PERF.13031	- 18609					
*03	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-			502 1	383 3	N		128	6 8					170
								141 9										
*04	870 N	859	-0-	-11	-0-			499 1	272 3	N		80	184 1					66
								88 9										
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-			512 1	333 3	N		92						158
								101 9										
*06	990 N	856	-0-	-134	-0-			493 1	283 3	N		73	188 1					43
								80 9										
*07	870 N	870	-0-	-0-	-0-			515 1	270 3	N		77						120
								85 9										
*08	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-			527 1	329 3	N		152	178 1					94
								167 9										
*09	840 N	660	-0-	-180	-0-			419 1	241 3	N		-0-						94
*10	868 N	809	-0-	-59	-0-			510 1	225 3	N		67						161
								74 9										
*11	1020 N	783	-0-	-237	-0-			471 1	226 3	N		78	189 1					50
								86 9										
GUEVARA B				WELL #:	1H	RRCID	-> 267074	COMPL.	DATE 10/29/2011	TOTAL	DEPTH 13068	PERF.13151	- 19111					
*01	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-			13 1	4113 3	Y		984	747 1					461
								1082 9										
*02	2788 X	2788	-0-	-0-	-0-			8 1	2019 3	Y		692	789 1					364
								761 9										
*03	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-			19 1	1491 3	Y		660	925 1					99
								726 9										
*04	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-			38 1	2175 3	Y		632	568 1					163
								695 9										
*05	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-			76 1	5387 3	Y		407	517 1					53
								448 9										
*06	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-			178 1	4893 3	Y		293	302 1					44
								322 9										
*07	4543 X	4543	-0-	-0-	-0-			131 1	3885 3	Y		479	418 1					105
								527 9										
*08	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-			142 1	3989 3	Y		291	365 1					31
								320 9										
*09	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-			274 1	3141 3	Y		348	336 1					43
								383 9										
*10	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-			159 1	3139 3	Y		222	248 1					17
								244 9										
*11	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-			175 1	2844 3	Y		291	298 1					10
								320 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378										COMPL. DATE 01/20/2012		TOTAL DEPTH 13453 PERF.13893 - 19335		
NATHO B										WELL #: 1H RRCID -> 267091				
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		
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72		
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		72		
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	28		100		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		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		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		100		
JUDD-TURNER A										WELL #: 1H RRCID -> 267263		COMPL. DATE 02/15/2012		
												TOTAL DEPTH 13525 PERF.13542 - 19062		
*03	21173 X	-0-	-0-	-21173	-0-				N	12	11 8	193		
*04	20490 X	-0-	-0-	-20490	-0-				N	3	3 8	193		
*05	8587 X	-0-	-0-	-8587	-0-				N	-0-		193		
*06	210 X	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-		193		
*07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		193		
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35		228		
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		228		
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		228		
*11	93 X	93	-0-	-0-	-0-	93	3		N	-0-		228		
DLUGOSCH A										WELL #: 1H RRCID -> 267300		COMPL. DATE 07/15/2014		
												TOTAL DEPTH 13745 PERF.14611 - 18264		
*01	3813 X	3225	-0-	-588	-0-	18 1	2984 3	Y	203	564 1		66		
*02	3164 X	3022	-0-	-142	-0-	223 9	2793 3	Y	193			259		
*03	3503 X	3087	-0-	-416	-0-	17 1	2857 3	Y	204	370 1		93		
*04	3390 X	3079	-0-	-311	-0-	212 9	2858 3	Y	197	175 1		115		
*05	3441 X	3161	-0-	-280	-0-	6 1	2822 3	Y	160	183 1		92		
*06	3240 X	3091	-0-	-149	-0-	224 9	2679 3	Y	153			245		
*07	3348 X	2954	-0-	-394	-0-	4 1	2723 3	Y	167	177 1		235		
*08	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	217 9	2541 3	Y	152	157 1		230		
*09	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	163 1	2543 3	Y	129	187 1		172		
*10	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	176 9	2682 3	Y	134			306		
*11	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	244 1	2278 3	Y	190	189 1		307		
FISHER A										WELL #: 1H RRCID -> 267627		COMPL. DATE 03/01/2012		
												TOTAL DEPTH 13350 PERF.13337 - 17262		
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	4 8	211		
*03	14 N	-0-	-0-	-14	-0-				N	-0-		211		
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211		
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211		
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		211		
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	4	3 8	212		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212		
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212		
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		212		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	24		233		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 21735 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																																		
IBROM A															WELL #:					1H	RRCID -> 268011	COMPL. DATE 08/21/2013					TOTAL	DEPTH 13087	PERF.13724	- 18225				
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																	
*01	14B2 EXT		6431	-0-	6431	13838	235	1	4912	3	N	1167	775	1		3	8	653																
							1284	9																										
02	SHUT IN		5236	-0-	5236	19074	4	1	3977	3	N	1141	1539	1				255																
							1255	9																										
*03	24722 X		5648	-0-	-19074	-0-	3	1	4446	3	N	1090	1139	1		4	8	202																
							1199	9																										
*04	7170 X		4792	-0-	-2378	-0-	29	1	3681	3	N	984	750	1				436																
							1082	9																										
*05	7409 X		4578	-0-	-2831	-0-	3542	3	1036	9	N	942	754	1		1	8	623																
*06	6210 X		3287	-0-	-2923	-0-	2558	3	729	9	N	663	1105	1				181																
*07	5797 X		3300	-0-	-2497	-0-	2475	3	825	9	N	750	377	1		2	8	552																
*08	5642 X		3283	-0-	-2359	-0-	2492	3	791	9	N	719	904	1				367																
*09	4800 X		3330	-0-	-1470	-0-	307	1	2157	3	N	787	914	1				240																
							866	9																										
*10	4588 X		2945	-0-	-1643	-0-	500	1	1743	3	N	638	563	1				315																
							702	9																										
*11	3300 X		3217	-0-	-83	-0-	491	1	2019	3	N	643	565	1				393																
							707	9																										
IBROM B															WELL #:					1H	RRCID -> 268020	COMPL. DATE 03/18/2012					TOTAL	DEPTH 13364	PERF.13863	- 17951				
*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-																
11	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				
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		1	8			167																
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						168																
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						168																
*05	14B2 EXT		4694	-0-	4694	4694	4157	3	537	9	N	488	189	1				467																
*06	14B2 EXT		3087	-0-	3087	7781	2693	3	394	9	N	358	563	1				262																
*07	T. A.		2631	-0-	2631	10412	2315	3	316	9	N	287	376	1		1	8	172																
*08	12648 X		2236	-0-	-10412	-0-	1962	3	274	9	N	249	188	1				233																
*09	1913 X		1913	-0-	-0-	-0-	1676	3	237	9	N	215	189	1		1	8	258																
*10	4681 X		1602	-0-	-3079	-0-	1375	3	227	9	N	206	183	1				281																
*11	3090 X		1991	-0-	-1099	-0-	1761	3	230	9	N	209	190	1				300																
M. CUSACK A															WELL #:					1H	RRCID -> 268029	COMPL. DATE 02/08/2012					TOTAL	DEPTH 13508	PERF.13599	- 16883				
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
*04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	3		3	8			6																
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	76					N	-0-						6																

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
POHLER A WELL #: 1H RRCID -> 268030 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 13276 PERF.13525 - 18291															
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
*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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
H SISTERS B WELL #: 1H RRCID -> 268544 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 13138 PERF.13570 - 19223															
*01	7192 X	5551	-0-	-1641	-0-	616 1	1212 9	3723 3	N	1102	1084 1	1 8	395		
02	7364 X	3566	-0-	-3798	-0-	545 1	827 9	2194 3	N	752	877 1		270		
*03	8153 X	5541	-0-	-2612	-0-	609 1	976 9	3956 3	N	887	746 1	1 8	410		
*04	7890 X	4108	-0-	-3782	-0-	483 1	816 9	2809 3	N	742	733 1		419		
*05	7781 X	3746	-0-	-4035	-0-	788 1	782 9	2176 3	N	711	922 1	1 8	207		
*06	5370 X	2370	-0-	-3000	-0-	606 1	674 9	1090 3	N	613	714 1		106		
*07	5549 X	2389	-0-	-3160	-0-	948 1	682 9	759 3	N	620	544 1		182		
*08	5549 X	2078	-0-	-3471	-0-	902 1	597 9	579 3	N	543	539 1		186		
*09	4110 X	2041	-0-	-2069	-0-	680 1	525 9	836 3	N	477	548 1		115		
*10	3751 X	2080	-0-	-1671	-0-	499 1	501 9	1080 3	N	455	360 1		210		
*11	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	392 1	518 9	1503 3	N	471	193 1		488		
D. WARZECHA A WELL #: 1H RRCID -> 268555 COMPL. DATE 08/16/2018 TOTAL DEPTH 13789 PERF.15188 - 17220															
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		5
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5 5		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
DZIUK A WELL #: 1H RRCID -> 269043 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13275 - 17591															
M	ALLOW 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
*01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	1067	1	35	3	N	346	194	1		426
						381	9								
02	565 X	565	-0-	-0-	-0-	469	1	2	3	N	85	373	1		138
						94	9								
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	138	1		-0-
*05	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2062	3	825	9	Y	750	427	0	322	8
*06	92469 X	92469	-0-	-0-	-0-	188	1	65519	3	Y	24329	24295	0	34	8
						26762	9								1
*07	112402 X	112402	-0-	-0-	-0-	219	1	78646	3	Y	30488	30457	0	18	1
						33537	9								14
*08	78766 X	78766	-0-	-0-	-0-	252	1	55983	3	Y	20483	20464	0		33
						22531	9								
*09	47327 X	47327	-0-	-0-	-0-	450	1	35246	3	Y	10574	10572	0		35
						11631	9								
*10	32841 X	32841	-0-	-0-	-0-	465	1	25192	3	Y	6531	6493	0	34	8
						7184	9								39
*11	26615 X	26615	-0-	-0-	-0-	315	1	19392	3	Y	6280	6272	0	18	1
						6908	9								29
BIG OAK A WELL #: 1H RRCID -> 269044 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12961 - 17089															
*03	635 X	635	-0-	-0-	-0-	591	1	44	9	Y	40				179
*04	697 X	697	-0-	-0-	-0-	675	1	22	9	Y	20				199
*05	1318 X	1318	-0-	-0-	-0-	665	1	69	3	Y	531	361	1		369
						584	9								
*06	2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	496	1	991	3	Y	734	923	1		180
						807	9								
*07	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	457	1	355	3	Y	531	544	1		167
						584	9								
*08	1681 X	1681	-0-	-0-	-0-	523	1	671	3	Y	443	350	1		260
						487	9								
*09	936 X	936	-0-	-0-	-0-	489	1	38	3	Y	372	363	1		269
						409	9								
*10	384 X	384	-0-	-0-	-0-	180	1	93	3	Y	101	183	1		187
						111	9								
*11	238 X	238	-0-	-0-	-0-	56	1	182	9	Y	165	187	1		165
MOY A WELL #: 1H RRCID -> 269565 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13386 - 18554															
*12	630 X	630	-0-	-0-	-0-	480	1	150	9	N	136	139	1		178
*01	522 X	522	-0-	-0-	-0-	522	1			N	-0-				178
*02	387 X	387	-0-	-0-	-0-	387	1			N	-0-	174	1		4
*03	51 X	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-				4
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HANSEN A		WELL #:		1 H	RRCID -> 270648		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 12993		PERF.12838 - 18766	
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
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						183
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						183

MUIR D		WELL #:		4H	RRCID -> 270725		COMPL. DATE 10/31/2014		TOTAL DEPTH 13013		PERF.13002 - 19281	
*01	682	N	604	-0-	-78	-0-	202 1	200 3	Y	184	156 1	105
*02	574	N	574	-0-	-0-	-0-	202 9	82 3	Y	182	204 1	83
*03	868	N	640	-0-	-228	-0-	292 1	170 3	Y	193	198 1	78
*04	750	N	440	-0-	-310	-0-	200 9					
*05	868	N	466	-0-	-402	-0-	258 1	146 9	Y	133	189 1	22
*06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	212 9	146 9	Y	133	131 1	24
							510 1	108 3	Y	189	124 1	85
*07	3100	N	6832	-0-	3732	3732	208 9					
							1980 1	3693 3	Y	1054	941 1	198
*08	3100	N	4692	-0-	1592	5324	1159 9					
							1675 1	2222 3	Y	723	765 1	156
*09	3000	N	2300	-0-	-700	4624	795 9					
							529 1	1211 3	Y	509	566 1	99
*10	5843	X	1219	-0-	-4624	-0-	560 9					
							165 1	705 3	Y	317	277 1	139
*11	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	349 9					
							636 1	506 9	Y	460	480 1	119

NATHO B		WELL #:		3H	RRCID -> 281854		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 13441		PERF.13630 - 18825	
*01	5611	X	2122	-0-	-3489	-0-	492 1	1382 3	Y	225	278 1	41
*02	3780	X	2059	-0-	-1721	-0-	248 9					
							384 1	1438 3	Y	215	191 1	65
*03	4185	X	1877	-0-	-2308	-0-	237 9					
							428 1	1211 3	Y	216	213 1	64
*04	3000	X	1375	-0-	-1625	-0-	238 9					
							384 1	816 3	Y	159	192 1	31
*05	2542	X	1589	-0-	-953	-0-	175 9					
							426 1	959 3	Y	185	175 1	41
*06	2220	X	1469	-0-	-751	-0-	204 9					
							379 1	895 3	Y	177	175 1	43
*07	2294	X	1608	-0-	-686	-0-	195 9					
							492 1	908 3	Y	189	190 1	42
*08	1581	N	1380	-0-	-201	-0-	208 9					
							429 1	799 3	Y	138	146 1	34
*09	1650	N	964	-0-	-686	-0-	152 9					
							413 1	411 3	Y	127	115 1	46
*10	1612	N	731	-0-	-881	-0-	140 9					
							360 1	253 3	Y	107	117 1	36
*11	1350	N	360	-0-	-990	-0-	118 9					
							203 1	70 3	Y	79	82 1	33
							87 9					

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 329

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378											
OEHLKE A		WELL #:		6H		RRCID -> 281861		COMPL. DATE 06/15/2014		TOTAL DEPTH 13630		PERF.13668 - 18173			
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	* EOM BALANCE
*01	3255 X	3165	-0-	-90	-0-		435	1	2459	3	Y	246	114	1	208
							271	9							
*02	2800 X	2562	-0-	-238	-0-		400	1	1953	3	Y	190	271	1	127
							209	9							
*03	3100 X	2773	-0-	-327	-0-		422	1	2129	3	Y	202	164	1	165
							222	9							
*04	3000 X	2670	-0-	-330	-0-		352	1	2120	3	Y	180	161	1	184
							198	9							
*05	3100 X	2883	-0-	-217	-0-		517	1	2182	3	Y	167	241	1	110
							184	9							
*06	3000 X	2763	-0-	-237	-0-		533	1	2046	3	Y	167	173	1	104
							184	9							
*07	2852 X	2823	-0-	-29	-0-		579	1	2053	3	Y	174	115	1	163
							191	9							
*08	2635 X	2552	-0-	-83	-0-		328	1	2033	3	Y	174	239	1	98
							191	9							
*09	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-		391	1	2079	3	Y	175	115	1	158
							193	9							
*10	2635 N	2535	-0-	-100	-0-		385	1	1993	3	Y	143	143	1	158
							157	9							
*11	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-		330	1	1977	3	Y	196	242	1	112
							216	9							

WARWAS A				WELL #:	1H	RRCID -> 281899	COMPL.	DATE 04/15/2011			TOTAL	DEPTH 13681	PERF.14097	- 18739		
*01	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	1009	1	4501	3	Y	504	445	1	2	8	58
						554	9									
*02	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	739	1	3128	3	Y	366	385	1	2	8	37
						403	9									
*03	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	746	1	4610	3	Y	507	512	1	1	8	31
						558	9									
*04	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	714	1	4387	3	Y	478	455	1	1	8	53
						526	9									
*05	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	761	1	4318	3	Y	499	476	1	1	8	75
						549	9									
*06	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	729	1	3599	3	Y	368	381	1	1	8	61
						405	9									
*07	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	914	1	4190	3	Y	435	405	1	2	8	89
						479	9									
*08	5270 X	4194	-0-	-1076	-0-	387	1	3339	3	Y	425	471	1	1	8	42
						468	9									
*09	5100 X	3730	-0-	-1370	-0-	704	1	2693	3	Y	303	305	1			40
						333	9									
*10	5270 X	3559	-0-	-1711	-0-	755	1	2456	3	Y	316	284	1	1	8	71
						348	9									
*11	5100 X	3095	-0-	-2005	-0-	710	1	2073	3	Y	284	312	1			43
						312	9									

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 330

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
OEHLKE A		WELL #:		3H	RRCID ->	281900	COMPL. DATE	09/04/2013	TOTAL	DEPTH	13534	PERF.13623	- 18671				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	3100 N	8123	-0-	5023	6981		988	1 811 9	6324	3	Y	737	757	1	1	8	203
*02	2800 N	5172	-0-	2372	9353		238	1 619 9	4315	3	Y	563	454	1	1	8	311
*03	14842 X	5489	-0-	-9353	-0-		748	1 564 9	4177	3	Y	513	602	1			222
*04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-		331	1 471 9	4122	3	Y	428	356	1			294
*05	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-		579	1 438 9	3703	3	Y	398	497	1			195
*06	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-		548	1 386 9	2964	3	Y	351	284	1	2	8	260
*07	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-		720	1 422 9	3403	3	Y	384	555	1			89
*08	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-		630	1 425 9	3297	3	Y	386	322	1			153
*09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-		549	1 394 9	3334	3	Y	358	335	1			176
*10	3782 X	3580	-0-	-202	-0-		502	1 395 9	2683	3	Y	359	289	1			246
*11	3660 X	3186	-0-	-474	-0-		469	1 415 9	2302	3	Y	377	415	1			208

J. HERMANN C (AW)				WELL #:	3H	RRCID -> 281902	COMPL.	DATE 10/05/2014	TOTAL DEPTH 13363	PERF.13391	- 17567	
*01	3131 X	2092	-0-	-1039	-0-	693 212 9	1	1187 3	Y	193	178 1	62
*02	2576 X	1766	-0-	-810	-0-	416 152 9	1	1198 3	Y	138	117 1	83
*03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	600 229 9	1	2054 3	Y	208	178 1	113
*04	2580 X	2515	-0-	-65	-0-	384 213 9	1	1918 3	Y	194	135 1	172
*05	2666 X	2480	-0-	-186	-0-	544 221 9	1	1715 3	Y	201	315 1	58
*06	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	491 217 9	1	2131 3	Y	197	208 1	47
*07	2883 X	2670	-0-	-213	-0-	772 186 9	1	1712 3	Y	169	148 1	68
*08	2883 X	2366	-0-	-517	-0-	706 176 9	1	1484 3	Y	160	189 1	39
*09	2790 X	2350	-0-	-440	-0-	787 193 9	1	1370 3	Y	175	189 1	25
*10	2945 X	2631	-0-	-314	-0-	742 190 9	1	1699 3	Y	173	139 1	59
*11	2850 X	2423	-0-	-427	-0-	588 186 9	1	1649 3	Y	169	127 1	101

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 331

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			216378		216378											
J. HERMANN C			WELL #:		2H	RRCID -> 281903		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL	DEPTH 13290	PERF.13684 - 18424				
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
*01	4619 X	3598	-0-	-1021	-0-	1132 358 9	2108 3	Y	325	298 1						105
*02	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	871 317 9	2819 3	Y	288	219 1						174
*03	4467 X	4467	-0-	-0-	-0-	902 342 9	3223 3	Y	311	316 1						169
*04	4260 X	3468	-0-	-792	-0-	493 299 9	2676 3	Y	272	199 1			1 8			241
*05	4402 X	3667	-0-	-735	-0-	728 343 9	2596 3	Y	312	462 1						91
*06	4320 X	3966	-0-	-354	-0-	676 300 9	2990 3	Y	273	298 1						66
*07	4464 X	3788	-0-	-676	-0-	1084 234 9	2470 3	Y	213	193 1						86
*08	4464 X	4027	-0-	-437	-0-	1228 314 9	2485 3	Y	285	302 1						69
*09	3840 X	3510	-0-	-330	-0-	1216 284 9	2010 3	Y	258	289 1			1 8			37
*10	4092 X	4084	-0-	-8	-0-	1203 281 9	2600 3	Y	255	205 1						87
*11	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	1038 312 9	2864 3	Y	284	201 1						170
BLACKWELL A				WELL #:	6H	RRCID -> 281904		COMPL. DATE 09/05/2013		TOTAL	DEPTH 13218	PERF.13489 - 20133				
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-						-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	55				Y	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	5052	-0-	5052	5107	4087 474 1	965 9	Y	877	381 1			36 8			460
*05	19472 X	14365	-0-	-5107	-0-	2492 993 1	11399 3	Y	2265	2524 1						201
*06	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	855 897 1	4013 3	Y	777	821 1						157
*07	4495 X	1025	-0-	-3470	-0-	959 1242 1	128 9	Y	116	150 1			2 8			121
*08	14353 X	1136	-0-	-13217	-0-	1764 959 1	177 9	Y	161	132 1						150
*09	13890 X	11706	-0-	-2184	-0-	1242 1764 9	8700 3	Y	1604	1434 1			2 8			318
*10	14353 X	11276	-0-	-3077	-0-	1279 1548 9	8449 3	Y	1407	1492 1						233
*11	10270 X	10270	-0-	-0-	-0-	1463 1410 9	7397 3	Y	1282	1239 1						276

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
H. MUELLER 18A		WELL #:		5H		RRCID -> 281905		COMPL. DATE 05/16/2014		TOTAL DEPTH 13214		PERF.13220 - 16733					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* CODE	EOM BALANCE
*01	1860 X	1417	-0-	-443	-0-		817	1	165	3	Y	395	307	1	1	8	197
							435	9									
*02	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-		823	1	430	3	Y	509	414	1	5	8	287
							560	9									
*03	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-		402	1	633	3	Y	515	698	1	1	8	103
							567	9									
*04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		812	1	522	3	Y	444	371	1	2	8	174
							488	9									
*05	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-		1088	1	423	3	Y	487	548	1			113
							536	9									
*06	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-		959	1	455	3	Y	428	468	1			73
							471	9									
*07	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-		991	1	437	3	Y	451	414	1			110
							496	9									
*08	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-		976	1	551	3	Y	573	582	1			101
							630	9									
*09	1830 N	1475	-0-	-355	-0-		972	1	83	3	Y	382	384	1			99
							420	9									
*10	1922 N	1385	-0-	-537	-0-		822	1	190	3	Y	339	333	1			105
							373	9									
*11	2100 N	1337	-0-	-763	-0-		715	1	235	3	Y	352	373	1			84
							387	9									

IBROM A				WELL #:	6H	RRCID -> 281906	COMPL. DATE 04/05/2014	TOTAL DEPTH 13367	PERF.13213	- 18517
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13

IBROM A				WELL #:	5H	RRCID -> 281907	COMPL. DATE 04/05/2014	TOTAL DEPTH 13328	PERF.13284	- 18510
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13
*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
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-	Y	-0-		13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378													
BLACKWELL A		WELL #:		2H		RRCID -> 281908		COMPL. DATE 02/13/2014					TOTAL DEPTH 13474 PERF.13480 - 17894				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-		753 411	1 9	1877	3	Y	374	366	1	1	8	274
02	2856 X	2464	-0-	-392	-0-		599 360	1 9	1505	3	Y	327	364	1			237
*03	3162 X	2937	-0-	-225	-0-		705 399	1 9	1833	3	Y	363	375	1			225
*04	3060 X	2911	-0-	-149	-0-		556 375	1 9	1980	3	Y	341	368	1			198
*05	3162 X	2991	-0-	-171	-0-		674 384	1 9	1933	3	Y	349	379	1			168
*06	2940 X	2796	-0-	-144	-0-		658 315	1 9	1823	3	Y	286	361	1			93
*07	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-		670 359	1 9	2089	3	Y	326	176	1			243
*08	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-		665 421	1 9	2001	3	Y	383	353	1			273
*09	2910 X	2819	-0-	-91	-0-		635 363	1 9	1821	3	Y	330	521	1			82
*10	3131 X	3045	-0-	-86	-0-		682 382	1 9	1981	3	Y	347	391	1			38
*11	3030 X	2414	-0-	-616	-0-		488 353	1 9	1573	3	Y	321	180	1			179

DLUGOSCH A				WELL #:	8H	RRCID -> 281909	COMPL. DATE 05/13/2014	TOTAL DEPTH 13792	PERF.13687 - 18089
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BLACKWELL A				WELL #:	3H	RRCID -> 281910	COMPL.	DATE 06/15/2014	TOTAL	DEPTH	13342	PERF.13679	- 17737
*01	5053 X	4324	-0-	-729	-0-	569 540 9	1	3215 3 Y	491	510	1	1 8	103
*02	3892 X	3800	-0-	-92	-0-	556 482 9	1	2762 3 Y	438	423	1		118
*03	4309 X	4220	-0-	-89	-0-	602 523 9	1	3095 3 Y	475	526	1		67
*04	4170 X	4059	-0-	-111	-0-	486 490 9	1	3083 3 Y	445	299	1		213
*05	4309 X	4295	-0-	-14	-0-	751 484 9	1	3060 3 Y	440	514	1		139
*06	4170 X	4141	-0-	-29	-0-	739 471 9	1	2931 3 Y	428	471	1		96
*07	4216 X	4195	-0-	-21	-0-	797 475 9	1	2923 3 Y	432	433	1		95
*08	4309 X	3746	-0-	-563	-0-	458 447 9	1	2841 3 Y	406	401	1		100
*09	4170 X	3716	-0-	-454	-0-	548 451 9	1	2717 3 Y	410	417	1		93
*10	4309 X	3734	-0-	-575	-0-	545 493 9	1	2696 3 Y	448	419	1		122
*11	4140 X	3403	-0-	-737	-0-	418 410 9	1	2575 3 Y	373	392	1		103

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DLUGOSCH A WELL #: 2H RRCID -> 281911 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 13624 PERF.13571 - 17308														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
				(L)	(CODE)									
*01	6293 X	1601	-0-	-4692	-0-		232 1	1203 3	N	151	30 1			240
							166 9							
02	5488 X	1344	-0-	-4144	-0-		217 1	984 3	N	130	179 1			191
							143 9							
*03	6076 X	1134	-0-	-4942	-0-		188 1	808 3	N	125	184 1			132
							138 9							
*04	5880 X	1097	-0-	-4783	-0-		208 1	740 3	N	135				267
							149 9							
*05	2449 X	1248	-0-	-1201	-0-		249 1	861 3	N	125	182 1			210
							138 9							
*06	1560 X	1043	-0-	-517	-0-		249 1	675 3	N	108	187 1			131
							119 9							
*07	1488 X	1055	-0-	-433	-0-		272 1	659 3	N	113	18 1			226
							124 9							
*08	1240 X	868	-0-	-372	-0-		164 1	588 3	N	105	171 1			160
							116 9							
*09	1290 X	657	-0-	-633	-0-		186 1	366 3	N	95	190 1			65
							105 9							
*10	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-		913 1	5011 3	N	405	215 1			255
							446 9							
*11	7781 X	7781	-0-	-0-	-0-		919 1	6308 3	N	504	348 1			411
							554 9							
NATHO B WELL #: 7H RRCID -> 281913 COMPL. DATE 03/17/2014 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13477 - 18140														
*01	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-		729 1	4247 3	Y	642	529 1	2 8		413
							706 9							
*02	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-		625 1	3278 3	Y	489	681 1	1 8		220
							538 9							
*03	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-		598 1	3174 3	Y	462	529 1			153
							508 9							
*04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-		420 1	3308 3	Y	420	448 1	1 8		124
							462 9							
*05	4247 X	4083	-0-	-164	-0-		613 1	3085 3	Y	350	250 1			224
							385 9							
*06	4110 X	3287	-0-	-823	-0-		402 1	2579 3	Y	278	361 1			141
							306 9							
*07	4247 X	3444	-0-	-803	-0-		598 1	2472 3	Y	340	317 1			164
							374 9							
*08	5194 X	5194	-0-	-0-	-0-		636 1	4173 3	Y	350	310 1			204
							385 9							
*09	4200 X	3528	-0-	-672	-0-		707 1	2416 3	Y	368	457 1			115
							405 9							
*10	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-		888 1	3698 3	Y	542	347 1			310
							596 9							
*11	5040 X	2427	-0-	-2613	-0-		440 1	1671 3	Y	287	452 1			145
							316 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OEHLKE A WELL #: 7H RRCID -> 281915 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13635 PERF.13594 - 18148														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)			CODE	CODE			CODE	CODE	CODE	
*01	4216 X	3398	-0-	-818	-0-		497 1	2648 3	Y	230	120 1			199
							253 9							
*02	3276 X	2923	-0-	-353	-0-		480 1	2197 3	Y	224	273 1			150
							246 9							
*03	3627 X	3304	-0-	-323	-0-		524 1	2504 3	Y	251	197 1			204
							276 9							
*04	3510 X	3313	-0-	-197	-0-		488 1	2572 3	Y	230	201 1			233
							253 9							
*05	3534 X	3272	-0-	-262	-0-		660 1	2401 3	Y	192	296 1			129
							211 9							
*06	3300 X	3071	-0-	-229	-0-		613 1	2245 3	Y	194	200 1			123
							213 9							
*07	3441 X	1553	-0-	-1888	-0-		380 1	1048 3	Y	114	120 1			117
							125 9							
*08	3410 X	1130	-0-	-2280	-0-		173 1	857 3	Y	91	144 1			64
							100 9							
*09	3300 X	949	-0-	-2351	-0-		237 1	603 3	Y	99	62 1			101
							109 9							
*10	3286 X	1391	-0-	-1895	-0-		301 1	984 3	Y	96	90 1			107
							106 9							
*11	3060 X	919	-0-	-2141	-0-		181 1	627 3	Y	101	142 1			66
							111 9							
P. FRISBIE B WELL #: 2H RRCID -> 281916 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12979 - 18858														
*01	1209 X	527	-0-	-682	-0-		315 1	212 9	Y	193	209 1			43
*02	881 X	881	-0-	-0-	-0-		350 1	188 3	Y	312	258 1	1 8		96
							343 9							
*03	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-		762 1	994 3	Y	688	703 1	2 8		79
							757 9							
*04	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-		436 1	927 3	Y	487	453 1	2 8		111
							536 9							
*05	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		535 1	914 3	Y	531	499 1			143
							584 9							
*06	1350 N	635	-0-	-715	-0-		187 1	244 3	Y	185	221 1			107
							204 9							
*07	1395 N	706	-0-	-689	-0-		155 1	318 3	Y	212	220 1	3 8		96
							233 9							
*08	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-		364 1	1023 3	Y	692	719 1	5 8		64
							761 9							
*09	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-		412 1	1140 3	Y	736	676 1	4 8		120
							810 9							
*10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		443 1	693 3	Y	621	626 1			115
							683 9							
*11	2070 N	1394	-0-	-676	-0-		427 1	417 3	Y	500	432 1			183
							550 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE B WELL #: 3H RRCID -> 281917 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13090 PERF.12947 - 19951														
M	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			
*01	2490	X	2490	-0-	-0-	-0-	982 1	844 3	Y		604	669 1		134
							664 9							
*02	1932	X	1917	-0-	-15	-0-	581 1	849 3	Y		443	440 1	1 8	136
							487 9							
*03	2480	X	2220	-0-	-260	-0-	625 1	972 3	Y		566	635 1	2 8	65
							623 9							
*04	2460	X	1938	-0-	-522	-0-	391 1	1037 3	Y		464	421 1	2 8	106
							510 9							
*05	2480	X	2277	-0-	-203	-0-	516 1	1152 3	Y		554	511 1		149
							609 9							
*06	2400	X	673	-0-	-1727	-0-	183 1	308 3	Y		165	219 1		95
							182 9							
*07	2232	X	1873	-0-	-359	-0-	325 1	1073 3	Y		432	324 1	8 8	195
							475 9							
*08	3100	N	13797	-0-	10697	10697	1744 1	8412 3	Y		3310	3177 1	22 8	306
							3641 9							
*09	3000	N	9812	-0-	6812	17509	1349 1	5720 3	Y		2494	2382 1	12 8	406
							2743 9							
*10	3100	N	10559	-0-	7459	24968	2004 1	5523 3	Y		2756	2652 1	1 8	509
							3032 9							
*11	30068	X	5100	-0-	-24968	-0-	1231 1	2306 3	Y		1421	1409 1		521
							1563 9							

P. FRISBIE B WELL #: 4H RRCID -> 281918 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 13121 PERF.12896 - 20124														
*01	3100	N	3803	-0-	703	703	1485 1	1324 3	Y		904	931 1	1 8	200
							994 9							
*02	4322	X	3619	-0-	-703	-0-	1018 1	1725 3	Y		796	749 1	2 8	245
							876 9							
*03	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	845 1	1320 3	Y		755	912 1	2 8	86
							831 9							
*04	3720	X	2830	-0-	-890	-0-	545 1	1539 3	Y		678	607 1	2 8	155
							746 9							
*05	3813	X	3037	-0-	-776	-0-	748 1	1500 3	Y		717	679 1		193
							789 9							
*06	3900	X	1166	-0-	-2734	-0-	296 1	564 3	Y		278	310 1		161
							306 9							
*07	3999	X	129	-0-	-3870	-0-	42 1	87 9	Y		79	203 1	1 8	36
*08	2387	X	108	-0-	-2279	-0-	35 1	73 9	Y		66	95 1	1 8	6
*09	2310	X	118	-0-	-2192	-0-	27 1	91 9	Y		83	75 1		14
*10	2387	X	111	-0-	-2276	-0-	27 1	84 9	Y		76	76 1		14
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	65 1	80 9	Y		73	60 1		27

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 337

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)			//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378													
FISHER B			WELL #:		3H	RRCID -> 281919		COMPL. DATE 04/06/2014					TOTAL DEPTH 13084 PERF.13389 - 18286					
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
*01	4898 X	4247	-0-	-651	-0-	656 899	1 9	2692	3	Y	817	826	1	2	8	250		
*02	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	795 897	1 9	3004	3	Y	815	904	1	1	8	160		
*03	4805 X	4250	-0-	-555	-0-	272 834	1 9	3144	3	Y	758	790	1	1	8	127		
*04	4650 X	4179	-0-	-471	-0-	413 758	1 9	3008	3	Y	689	650	1	1	8	165		
*05	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	580 866	1 9	3479	3	Y	787	704	1			248		
*06	4650 X	4243	-0-	-407	-0-	594 715	1 9	2934	3	Y	650	813	1			85		
*07	4805 X	4114	-0-	-691	-0-	617 759	1 9	2738	3	Y	690	727	1			48		
*08	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	716 759	1 9	3295	3	Y	739	690	1			97		
*09	4590 X	3905	-0-	-685	-0-	813 579	1 1	2638	3	Y	625	637	1			85		
*10	4743 X	4379	-0-	-364	-0-	688 640	9 1	2932	3	Y	734	690	1			129		
*11	4590 X	4527	-0-	-63	-0-	807 747	9 1	2956	3	Y	749	746	1			132		
						824	9											
STEELE PARTNERS B			WELL #:		2H	RRCID -> 281922		COMPL. DATE 04/12/2014					TOTAL DEPTH 13339 PERF.13442 - 18008					
*01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3006 937	1 1	175	9	Y	159	186	1	1	8	207		
*02	1097 X	1097	-0-	-0-	-0-	937 99	1 1	61	3	Y	90	177	1			120		
*03	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	1886 371	1 1	169	9	Y	154	146	1			128		
*04	1335 X	1335	-0-	-0-	-0-	182 1090	9 1	782	3	Y	165	218	1	2	8	73		
*05	2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	257 589	9 1	994	3	Y	234	276	1			31		
*06	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	243 525	9 1	958	3	Y	221	217	1			35		
*07	1730 X	1730	-0-	-0-	-0-	206 677	9 1	999	3	Y	187	166	1			56		
*08	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	230 587	9 1	1099	3	Y	209	199	1			66		
*09	2280 X	1255	-0-	-1025	-0-	223 362	9 1	445	3	Y	203	243	1			26		
*10	2356 X	1081	-0-	-1275	-0-	177 401	9 1	542	3	Y	161	105	1			82		
*11	1950 X	1122	-0-	-828	-0-	162	9	559	3	Y	147	144	1			85		

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-	392	9	536	3	Y	-0-	3 1		1
*02	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	1902	1	392	9	Y	356	1 1		356
*03	2418 X	1885	-0-	-533	-0-	1534	1	351	9	Y	319	410 1		265
*04	1740 X	1308	-0-	-432	-0-	326	1	817	3	Y	150	346 1	4 8	65
*05	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	1003	1	1159	3	Y	282	309 1		38
*06	2340 X	1928	-0-	-412	-0-	310	9	912	3	Y	262	258 1		42
*07	2418 X	2355	-0-	-63	-0-	728	1	1296	3	Y	269	230 1		81
*08	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	288	9	865	1	Y	276	270 1		87
*09	2400 X	1919	-0-	-481	-0-	763	1	826	3	Y	247	302 1		32
*10	2480 X	2265	-0-	-215	-0-	296	9	679	1	Y	288	173 1		147
*11	2430 X	2363	-0-	-67	-0-	821	1	703	1	Y	277	264 1		160
						272	9	305	9					
WAGNER A														
WELL #: 2H RRCID -> 281924														
COMPL. DATE 02/05/2014														
TOTAL DEPTH 13001														
PERF.13535 - 19462														
*01	3751 X	2591	-0-	-1160	-0-	363	1	1747	3	Y	437	368 1	1 8	234
*02	2940 X	1697	-0-	-1243	-0-	481	9	1042	3	Y	348	376 1		206
*03	3348 X	1893	-0-	-1455	-0-	272	1	1188	3	Y	380	370 1		216
*04	3240 X	2170	-0-	-1070	-0-	383	9	1519	3	Y	360	501 1		75
*05	3348 X	2420	-0-	-928	-0-	287	1	1682	3	Y	366	210 1		231
*06	2520 X	2161	-0-	-359	-0-	418	9	1526	3	Y	328	187 1		372
*07	2976 X	2072	-0-	-904	-0-	255	1	1362	3	Y	309	400 1		281
*08	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	396	9	2221	3	Y	313	380 1		214
*09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	335	1	1261	3	Y	304	402 1		116
*10	2077 N	2013	-0-	-64	-0-	403	9	1267	3	Y	331	190 1		257
*11	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	274	1	1462	3	Y	330	214 1		373
						361	9							
						370	1							
						340	9							
						387	1							
						344	9							
						430	1							
						334	9							
						382	1							
						364	9							
						428	1							
						363	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WAGNER B WELL #: 3H RRCID -> 281925 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13034 PERF.13422 - 19412													
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
*01	16833 X	11299	-0-	-5534	-0-	1187 1	8044 3	Y		1880	1741 1		393
						2068 9							
02	14000 X	10544	-0-	-3456	-0-	1251 1	7505 3	Y		1625	1513 1		505
						1788 9							
*03	12090 X	11097	-0-	-993	-0-	1295 1	7952 3	Y		1682	1942 1		245
						1850 9							
*04	10290 X	9993	-0-	-297	-0-	500 1	7955 3	Y		1398	1308 1		335
						1538 9							
*05	11718 X	11718	-0-	-0-	-0-	1250 1	8869 3	Y		1454	1383 1		406
						1599 9							
*06	11250 X	10695	-0-	-555	-0-	1028 1	8214 3	Y		1321	1279 1		448
						1453 9							
*07	11687 X	5369	-0-	-6318	-0-	710 1	3159 3	Y		1364	1194 1		618
						1500 9							
*08	10571 X	8347	-0-	-2224	-0-	1286 1	5831 3	Y		1118	1484 1		252
						1230 9							
*09	10230 X	8222	-0-	-2008	-0-	1371 1	5352 3	Y		1363	1385 1		230
						1499 9							
*10	10571 X	8098	-0-	-2473	-0-	1210 1	5467 3	Y		1292	1326 1		196
						1421 9							
*11	10230 X	9523	-0-	-707	-0-	1384 1	6569 3	Y		1427	1400 1		223
						1570 9							
FISHER B WELL #: 6H RRCID -> 281927 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13069 PERF.13429 - 17754													
*01	3627 X	2348	-0-	-1279	-0-	651 1	1265 3	Y		393	408 1		135
						432 9							
*02	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	638 1	1302 3	Y		372	397 1		110
						409 9							
*03	2702 X	2702	-0-	-0-	-0-	679 1	1632 3	Y		355	404 1		61
						391 9							
*04	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	492 1	1647 3	Y		324	293 1		92
						356 9							
*05	2847 X	2847	-0-	-0-	-0-	602 1	1839 3	Y		369	399 1		62
						406 9							
*06	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	689 1	1497 3	Y		312	267 1		107
						343 9							
*07	2356 X	2356	-0-	-0-	-0-	580 1	1445 3	Y		301	341 1		67
						331 9							
*08	2387 X	2078	-0-	-309	-0-	649 1	1131 3	Y		271	250 1		88
						298 9							
*09	2310 N	2067	-0-	-243	-0-	662 1	1122 3	Y		257	240 1		105
						283 9							
*10	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	764 1	1242 3	Y		273	319 1		59
						300 9							
*11	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	518 1	1433 3	Y		314	256 1		117
						345 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FISHER B WELL #: 7H RRCID -> 281928 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13031 PERF.13356 - 17972															
M	ALLOW 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
*01	2790 X	2277	-0-	-513	-0-	626	1	1234	3	Y	379	377	1	1 8	130
						417	9								
*02	1904 X	1732	-0-	-172	-0-	497	1	901	3	Y	304	344	1		90
						334	9								
*03	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	595	1	1440	3	Y	311	347	1		54
						342	9								
*04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	472	1	1670	3	Y	314	279	1		89
						345	9								
*05	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	583	1	2078	3	Y	392	416	1		65
						431	9								
*06	3000 N	3082	-0-	82	82	789	1	1898	3	Y	359	301	1		123
						395	9								
*07	3100 N	3185	-0-	85	167	728	1	2042	3	Y	377	416	1		84
						415	9								
*08	3100 N	3008	-0-	-92	75	813	1	1820	3	Y	341	314	1		111
						375	9								
*09	3000 N	2955	-0-	-45	30	814	1	1766	3	Y	341	313	1		139
						375	9								
*10	3476 X	3446	-0-	-30	-0-	971	1	2060	3	Y	377	435	1		81
						415	9								
*11	5722 X	5722	-0-	-0-	-0-	1124	1	3858	3	Y	673	504	1		250
						740	9								

FISHER B				WELL #:	5H	RRCID -> 281931	COMPL.	DATE 04/05/2014			TOTAL	DEPTH	13357	PERF.13702	- 18699
*01	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	837	1	1206	3	N	436	386	1		383
						480	9								
02	2212 N	2074	-0-	-138	-0-	642	1	994	3	N	398	374	1		407
						438	9								
*03	2480 N	1700	-0-	-780	-0-	803	1	513	3	N	349	569	1	3 8	184
						384	9								
*04	2400 N	1857	-0-	-543	-0-	637	1	771	3	N	408	381	1		211
						449	9								
*05	2294 N	1807	-0-	-487	-0-	974	1	433	3	N	364	188	1		387
						400	9								
*06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	1055	1	661	3	N	399	556	1		230
						439	9								
*07	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	1107	1	789	3	N	368	174	1		424
						405	9								
*08	1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1009	1	349	3	N	316	532	1		208
						348	9								
*09	2160 N	1912	-0-	-248	-0-	973	1	529	3	N	373	369	1		212
						410	9								
*10	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	1314	1	590	3	N	400	374	1		238
						440	9								
*11	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1297	1	498	3	N	230	190	1		278
						253	9								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 341

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP BUTLER B WELL #: 5H RRCID -> 281934 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13467 - 19243														
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
*01	9065 X	9065	-0-	-0-	-0-	786 1	6092 3	Y	1988	2233 1	16 8			409
						2187 9								
*02	7945 X	7945	-0-	-0-	-0-	752 1	5374 3	Y	1654	1811 1	8 8			244
						1819 9								
*03	7686 X	7686	-0-	-0-	-0-	1068 1	4836 3	Y	1620	1477 1				387
						1782 9								
*04	6810 X	6111	-0-	-699	-0-	332 1	4299 3	Y	1345	1563 1	2 8			167
						1480 9								
*05	7037 X	6491	-0-	-546	-0-	710 1	4260 3	Y	1383	1350 1	1 8			199
						1521 9								
*06	6810 X	5763	-0-	-1047	-0-	717 1	3707 3	Y	1217	1210 1				206
						1339 9								
*07	7037 X	5559	-0-	-1478	-0-	642 1	3661 3	Y	1142	1136 1				212
						1256 9								
*08	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	640 1	3589 3	Y	1171	1188 1				195
						1288 9								
*09	5190 X	4924	-0-	-266	-0-	615 1	3180 3	Y	1026	1032 1				189
						1129 9								
*10	5363 X	4932	-0-	-431	-0-	591 1	3188 3	Y	1048	908 1				329
						1153 9								
*11	5190 X	5114	-0-	-76	-0-	688 1	3287 3	Y	1035	1157 1				207
						1139 9								
M. CUSACK B WELL #: 5H RRCID -> 281936 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13566 - 17595														
*01	3286 X	3141	-0-	-145	-0-	582 1	2208 3	Y	319	237 1				184
						351 9								
*02	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	522 1	1809 3	Y	279	291 1				172
						307 9								
*03	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	532 1	2262 3	Y	333	377 1				128
						366 9								
*04	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	340 1	1897 3	Y	258	188 1				198
						284 9								
*05	2852 X	2650	-0-	-202	-0-	441 1	1955 3	Y	231	332 1				97
						254 9								
*06	2760 X	2379	-0-	-381	-0-	377 1	1774 3	Y	207	201 1				103
						228 9								
*07	2852 X	2639	-0-	-213	-0-	568 1	1777 3	Y	267	266 1				104
						294 9								
*08	2945 X	2506	-0-	-439	-0-	458 1	1796 3	Y	229	256 1				77
						252 9								
*09	2550 X	2177	-0-	-373	-0-	418 1	1533 3	Y	205	251 1				31
						226 9								
*10	2635 X	2039	-0-	-596	-0-	457 1	1323 3	Y	235	158 1				108
						259 9								
*11	2550 X	2254	-0-	-296	-0-	431 1	1589 3	Y	213	201 1				120
						234 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 7H RRCID -> 281937 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13175 - 16754														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDER	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				(L)										
*01	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-		1322 1	2377 3	Y		964	980 1	1 8	268
							1060 9							
*02	2418 X	2418	-0-	-0-	-0-		871 1	987 3	Y		509	682 1	1 8	94
							560 9							
*03	2170 X	1615	-0-	-555	-0-		621 1	551 3	Y		403	423 1		74
							443 9							
*04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-		748 1	1408 3	Y		735	678 1	1 8	130
							809 9							
*05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-		933 1	1886 3	Y		787	793 1		124
							866 9							
*06	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-		979 1	1815 3	Y		753	712 1		165
							828 9							
*07	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-		977 1	1765 3	Y		740	664 1		241
							814 9							
*08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-		863 1	1752 3	Y		637	816 1		62
							701 9							
*09	3570 X	2588	-0-	-982	-0-		758 1	1318 3	Y		465	444 1		83
							512 9							
*10	3751 X	1148	-0-	-2603	-0-		573 1	277 3	Y		271	249 1		105
							298 9							
*11	3630 X	761	-0-	-2869	-0-		441 1	71 3	Y		226	289 1		42
							249 9							
BLACKWELL A WELL #: 4H RRCID -> 281939 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13542 - 18425														
*01	5726 X	5726	-0-	-0-	-0-		722 1	4216 3	Y		716	732 1	1 8	141
							788 9							
*02	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-		715 1	3775 3	Y		580	570 1		151
							638 9							
*03	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-		751 1	4061 3	Y		593	663 1		81
							652 9							
*04	4770 X	2470	-0-	-2300	-0-		349 1	1807 3	Y		285	211 1		155
							314 9							
*05	4929 X	1457	-0-	-3472	-0-		467 1	812 3	Y		162	238 1		79
							178 9							
*06	4770 X	898	-0-	-3872	-0-		218 1	540 3	Y		127	146 1		60
							140 9							
*07	4929 X	810	-0-	-4119	-0-		221 1	457 3	Y		120	139 1		41
							132 9							
*08	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-		638 1	4000 3	Y		564	484 1		121
							620 9							
*09	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-		886 1	4651 3	Y		632	635 1		118
							695 9							
*10	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-		627 1	3141 3	Y		517	491 1		144
							569 9							
*11	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-		727 1	4815 3	Y		648	634 1		158
							713 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP BUTLER B WELL #: 2H RRCID -> 281940 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13435 - 19209														
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
*01	T. A.	14279	-0-	14279	14279	1279	1	9697	3	Y	3003	2370	1	12 8 621
*02	14B2 EXT	15480	-0-	15480	29759	3303	9	10514	3	Y	3194	3327	1	17 8 471
*03	41689 X	11930	-0-	-29759	-0-	1453	1	7561	3	Y	2485	2362	1	1 8 593
*04	13980 X	9848	-0-	-4132	-0-	3513	9	6930	3	Y	2179	2497	1	4 8 271
*05	16926 X	9804	-0-	-7122	-0-	1635	1	6482	3	Y	1981	1966	1	1 8 285
*06	16680 X	8865	-0-	-7815	-0-	2734	9	5838	3	Y	1792	1774	1	303
*07	17112 X	8675	-0-	-8437	-0-	521	1	5819	3	Y	1720	1704	1	319
*08	8312 X	8312	-0-	-0-	-0-	2397	9	5529	3	Y	1690	1728	1	281
*09	7530 X	7433	-0-	-97	-0-	1143	1	4920	3	Y	1484	1492	1	273
*10	7781 X	7614	-0-	-167	-0-	2179	9	5019	3	Y	1562	1345	1	490
*11	7530 X	7413	-0-	-117	-0-	1056	1	4881	3	Y	1428	1632	1	286
						1971	9							
						964	1							
						1892	9							
						924	1							
						1859	9							
						881	1							
						1632	9							
						877	1							
						1718	9							
						961	1							
						1571	9							

MUSICK A WELL #: 5H RRCID -> 281941 COMPL. DATE 12/11/2013 TOTAL DEPTH 13210 PERF.13201 - 16278														
*01	961 N	810	-0-	-151	-0-	352	1	218	3	Y	218	213	1	61
*02	845 N	845	-0-	-0-	-0-	240	9	196	3	Y	232	250	1	43
*03	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	394	1	395	3	Y	368	343	1	68
*04	998 N	998	-0-	-0-	-0-	255	9	324	3	Y	293	309	1	52
*05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	566	1	314	3	Y	254	266	1	40
*06	872 N	872	-0-	-0-	-0-	405	9	294	3	Y	241	228	1	53
*07	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	352	1	396	3	Y	270	235	1	88
*08	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	322	9	1034	3	Y	400	449	1	39
*09	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	363	1	957	3	Y	377	349	1	67
*10	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	279	9	902	3	Y	377	298	1	146
*11	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	313	1	806	3	Y	383	458	1	71
						265	9							
						373	1							
						297	9							
						544	1							
						440	9							
						543	1							
						415	9							
						679	1							
						415	9							
						747	1							
						421	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK A WELL #: 3H RRCID -> 281942 COMPL. DATE 12/26/2013 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13227 - 16100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	1271 N	949	-0-	-322	-0-	349 1	273 9	327 3	Y	248	275 1			69
*02	1484 N	764	-0-	-720	-0-	347 1	224 9	193 3	Y	204	235 1			38
*03	1581 N	930	-0-	-651	-0-	411 1	294 9	225 3	Y	267	256 1			49
*04	1080 N	838	-0-	-242	-0-	331 1	275 9	232 3	Y	250	255 1			44
*05	992 N	914	-0-	-78	-0-	305 1	271 9	338 3	Y	246	251 1			39
*06	900 N	867	-0-	-33	-0-	299 1	254 9	314 3	Y	231	219 1			51
*07	1023 N	774	-0-	-249	-0-	294 1	243 9	237 3	Y	221	200 1			72
*08	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	346 1	279 9	418 3	Y	254	301 1			25
*09	1050 N	855	-0-	-195	-0-	321 1	224 9	310 3	Y	204	193 1			36
*10	775 N	701	-0-	-74	-0-	383 1	216 9	102 3	Y	196	156 1			76
*11	1020 N	577	-0-	-443	-0-	371 1		206 9	Y	187	228 1			35
BLACKWELL A WELL #: 5H RRCID -> 281943 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13567 - 18379														
*01	6920 X	6920	-0-	-0-	-0-	898 1	842 9	5180 3	Y	765	804 1	1 8		158
*02	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	860 1	732 9	4461 3	Y	665	645 1			178
*03	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-	976 1	837 9	5504 3	Y	761	836 1			103
*04	5790 X	5467	-0-	-323	-0-	638 1	653 9	4176 3	Y	594	408 1			289
*05	5983 X	5714	-0-	-269	-0-	986 1	658 9	4070 3	Y	598	695 1			192
*06	5790 X	5780	-0-	-10	-0-	1037 1	661 9	4082 3	Y	601	654 1			139
*07	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	1135 1	677 9	4376 3	Y	615	618 1			136
*08	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	652 1	637 9	4122 3	Y	579	571 1			144
*09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	812 1	648 9	4610 3	Y	589	599 1			134
*10	5394 X	5279	-0-	-115	-0-	704 1	644 9	3931 3	Y	585	568 1			151
*11	5220 X	4948	-0-	-272	-0-	560 1	543 9	3845 3	Y	494	521 1			124

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	EOM BALANCE
*01	3317 X	2654	-0-	-663	-0-	491 1	1836 3	Y			297	222 1			171
*02	2408 X	2030	-0-	-378	-0-	327 9	1376 3	Y			220	256 1			135
*03	2666 X	2184	-0-	-482	-0-	412 1	1538 3	Y			240	283 1			92
*04	2580 X	2290	-0-	-290	-0-	242 9	1723 3	Y			230	145 1			177
*05	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	382 1	1888 3	Y			222	306 1			93
*06	2100 N	1805	-0-	-295	-0-	264 9	1323 3	Y			173	180 1			86
*07	2387 N	1749	-0-	-638	-0-	292 1	1154 3	Y			183	198 1			71
*08	2573 N	1640	-0-	-933	-0-	190 9	1111 3	Y			169	183 1			57
*09	1620 N	1586	-0-	-34	-0-	394 1	1068 3	Y			150	184 1			23
*10	1736 N	1661	-0-	-75	-0-	201 9	1095 3	Y			196	129 1			90
*11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	343 1	1304 3	Y			181	169 1			102
						186 9									
						353 1									
						165 9									
						350 1									
						216 9									
						371 1									
						199 9									
MUIR D WELL #: 7H RRCID -> 281945 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13395 - 19442															
*01	2666 X	1000	-0-	-1666	-0-	236 1	360 3	Y			367	549 1			287
02	2408 X	625	-0-	-1783	-0-	404 9	86 3	Y			339	186 1			440
*03	2573 X	1564	-0-	-1009	-0-	166 1	620 3	Y			421	533 1			328
*04	990 N	966	-0-	-24	-0-	373 9	183 3	Y			321	383 1			266
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	481 1	276 3	Y			340	373 1			233
*06	1500 N	1276	-0-	-224	-0-	463 9	386 3	Y			404	371 1			266
*07	1023 N	768	-0-	-255	-0-	430 1	39 3	Y			356	378 1			244
*08	1023 N	329	-0-	-694	-0-	353 9	254 9	Y			231	343 1			132
*09	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	381 1	1091 3	Y			420	367 1			185
*10	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	462 9	704 3	Y			347	374 1			158
*11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	333 1	608 3	Y			292	187 1			263
						382 9									
						364 1									
						321 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NATHO B WELL #: 4H RRCID -> 281947 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13862 - 19083													
M	ALLOW 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
*01	6293 X	5838	-0-	-455	-0-	1196 623 9	1	4019	3	Y	566	657 1	104
*02	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	859 579 9	1	3975	3	Y	526	471 1	159
*03	5456 X	5283	-0-	-173	-0-	1082 600 9	1	3601	3	Y	545	533 1 9 8	162
*04	5280 X	3866	-0-	-1414	-0-	836 439 9	1	2591	3	Y	399	483 1 1 8	77
*05	5456 X	3904	-0-	-1552	-0-	1066 413 9	1	2425	3	Y	375	369 1	83
*06	5280 X	3412	-0-	-1868	-0-	780 405 9	1	2227	3	Y	368	362 1	89
*07	5456 X	3487	-0-	-1969	-0-	960 418 9	1	2109	3	Y	380	384 1	85
*08	4123 X	2974	-0-	-1149	-0-	777 281 9	1	1916	3	Y	255	277 1	63
*09	3870 X	3117	-0-	-753	-0-	981 320 9	1	1816	3	Y	291	248 1 1 8	105
*10	3906 X	3044	-0-	-862	-0-	932 349 9	1	1763	3	Y	317	316 1	106
*11	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	1529 717 9	1	4665	3	Y	652	486 1	272
HAMILTON A WELL #: 5H RRCID -> 281953 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13635 - 17930													
*01	3875 X	3842	-0-	-33	-0-	421 452 9	1	2969	3	Y	411	391 1	259
*02	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	396 378 9	1	2809	3	Y	344	182 1	421
*03	3565 X	2992	-0-	-573	-0-	467 408 9	1	2117	3	Y	371	570 1	222
*04	3450 X	2312	-0-	-1138	-0-	285 385 9	1	1642	3	Y	350	378 1	194
*05	3565 X	2218	-0-	-1347	-0-	316 367 9	1	1535	3	Y	334	364 1	164
*06	3450 X	2628	-0-	-822	-0-	596 358 9	1	1674	3	Y	325	376 1	113
*07	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	930 604 9	1	4183	3	Y	549	562 1	100
*08	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	847 598 9	1	4237	3	Y	544	361 1	283
*09	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	773 481 9	1	3772	3	Y	437	551 1	169
*10	5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	884 499 9	1	3755	3	Y	454	379 1	244
*11	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	1312 548 9	1	3465	3	Y	498	562 1	180

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 347

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 8H RRCID -> 281956 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13359 PERF.13430 - 17465														
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
*01	3193 X	2815	-0-	-378	-0-	806	1	1551	3	Y	416	416	1	151
						458	9							
*02	2968 X	2637	-0-	-331	-0-	702	1	1478	3	Y	415	388	1	178
						457	9							
*03	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	836	1	2248	3	Y	420	418	1	180
						462	9							
*04	3180 X	2275	-0-	-905	-0-	460	1	1503	3	Y	284	316	1	146
						312	9							
*05	3286 X	2758	-0-	-528	-0-	559	1	1830	3	Y	335	325	1	156
						369	9							
*06	3180 X	2677	-0-	-503	-0-	734	1	1651	3	Y	265	312	1	109
						292	9							
*07	3286 X	2580	-0-	-706	-0-	638	1	1615	3	Y	297	355	1	51
						327	9							
*08	2759 X	2249	-0-	-510	-0-	639	1	1315	3	Y	268	166	1	153
						295	9							
*09	2670 X	1649	-0-	-1021	-0-	520	1	896	3	Y	212	275	1	89
						233	9							
*10	2759 X	818	-0-	-1941	-0-	389	1	261	3	Y	153	149	1	93
						168	9							
*11	2670 X	2214	-0-	-456	-0-	501	1	1404	3	Y	281	232	1	142
						309	9							
FISHER C WELL #: 4H RRCID -> 281957 COMPL. DATE 04/06/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13375 - 18577														
*01	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	433	1	1725	3	Y	276	297	1	80
						304	9							
*02	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	474	1	1742	3	Y	272	227	1	125
						299	9							
*03	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	172	1	1955	3	Y	279	321	1	83
						307	9							
*04	3000 N	6555	-0-	3555	3555	629	1	5210	3	Y	651	659	1	75
						716	9							
*05	3100 N	6039	-0-	2939	6494	940	1	4485	3	Y	558	473	1	160
						614	9							
*06	3000 N	4333	-0-	1333	7827	644	1	3237	3	Y	411	361	1	210
						452	9							
*07	13134 X	5307	-0-	-7827	-0-	750	1	4014	3	Y	494	539	1	165
						543	9							
*08	6789 X	3462	-0-	-3327	-0-	635	1	2428	3	Y	363	429	1	99
						399	9							
*09	6570 X	2376	-0-	-4194	-0-	449	1	1648	3	Y	254	299	1	54
						279	9							
*10	6045 X	2039	-0-	-4006	-0-	435	1	1364	3	Y	218	212	1	60
						240	9							
*11	5130 X	1604	-0-	-3526	-0-	353	1	1028	3	Y	203	233	1	30
						223	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.																				
FISHER C																				
WELL #:										DATE 04/06/2014		13360								
RRCID -> 281958										TOTAL DEPTH		13360								
COMPL. DATE 04/06/2014										TOTAL DEPTH		13360								
PERF.13486 - 17915																				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*01	5735	X	3834	-0-	-1901	-0-		688	1	2757	3	Y		354	415	1	1	8		102
								389	9											
*02	5180	X	3351	-0-	-1829	-0-		622	1	2342	3	Y		352	293	1				162
								387	9											
*03	5735	X	3538	-0-	-2197	-0-		240	1	2835	3	Y		421	458	1				125
								463	9											
*04	5160	X	3584	-0-	-1576	-0-		415	1	2749	3	Y		382	463	1				44
								420	9											
*05	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-		549	1	3636	3	Y		474	382	1				136
								521	9											
*06	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-		753	1	3871	3	Y		486	374	1				248
								535	9											
*07	4733	X	4733	-0-	-0-	-0-		679	1	3561	3	Y		448	547	1				149
								493	9											
*08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-		758	1	3230	3	Y		429	461	1				117
								472	9											
*09	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-		719	1	3403	3	Y		430	455	1				92
								473	9											
*10	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-		705	1	3472	3	Y		425	400	1				117
								468	9											
*11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-		731	1	3058	3	Y		420	475	1				62
								462	9											

FISHER C				WELL #:	3H	RRCID -> 281959	COMPL.	DATE 04/06/2014			TOTAL	DEPTH	13375	PERF.13419	- 18312		
*01	7161	X	6901	-0-	-260	-0-	1073	1	5135	3	Y	630	657	1	1	8	182
							693	9									
*02	5600	X	5124	-0-	-476	-0-	814	1	3802	3	Y	462	432	1			212
							508	9									
*03	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	441	1	5376	3	Y	719	717	1			214
							791	9									
*04	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	607	1	4824	3	Y	616	759	1			71
							678	9									
*05	6200	X	5675	-0-	-525	-0-	888	1	4193	3	Y	540	456	1			155
							594	9									
*06	6000	X	4908	-0-	-1092	-0-	730	1	3670	3	Y	462	381	1			236
							508	9									
*07	6200	X	5953	-0-	-247	-0-	837	1	4507	3	Y	554	605	1			185
							609	9									
*08	6572	X	6470	-0-	-102	-0-	1030	1	4794	3	Y	587	612	1			160
							646	9									
*09	6120	X	5818	-0-	-302	-0-	861	1	4388	3	Y	517	567	1			110
							569	9									
*10	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	903	1	4985	3	Y	571	524	1			157
							628	9									
*11	6270	X	5887	-0-	-383	-0-	957	1	4326	3	Y	549	625	1			81
							604	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
NATHO B WELL #: 8H RRCID -> 281961 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 13540 PERF.13464 - 17818																			
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	
*01	4464 X	3883	-0-	-581	-0-		519	1	2868	3	Y		451	415	1	2	8	320	
							496	9											
*02	4032 X	2904	-0-	-1128	-0-		430	1	2103	3	Y		337	492	1	1	8	164	
							371	9											
*03	4464 X	2930	-0-	-1534	-0-		427	1	2140	3	Y		330	383	1			111	
							363	9											
*04	4290 X	2895	-0-	-1395	-0-		314	1	2253	3	Y		298	319	1			90	
							328	9											
*05	4433 X	3527	-0-	-906	-0-		438	1	2749	3	Y		309	204	1			195	
							340	9											
*06	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-		506	1	3466	3	Y		344	380	1			159	
							378	9											
*07	3658 X	3064	-0-	-594	-0-		545	1	2185	3	Y		304	317	1			146	
							334	9											
*08	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-		477	1	3713	3	Y		269	256	1			159	
							296	9											
*09	3000 X	2845	-0-	-155	-0-		511	1	1993	3	Y		310	373	1			96	
							341	9											
*10	3100 X	2672	-0-	-428	-0-		432	1	1902	3	Y		307	222	1			181	
							338	9											
*11	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-		543	1	2064	3	Y		390	377	1			194	
							429	9											

NATHO B				WELL #:	6H	RRCID -> 281962	COMPL.	DATE 05/11/2014	TOTAL	DEPTH 13438	PERF.13670	- 18630
*01	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	1251 553 9	1	4779 3 Y	503	684 1		93
*02	9380 X	4862	-0-	-4518	-0-	722 506 9	1	3634 3 Y	460	414 1		139
*03	10385 X	5538	-0-	-4847	-0-	1088 604 9	1	3846 3 Y	549	516 1	9 8	163
*04	9030 X	4735	-0-	-4295	-0-	839 497 9	1	3399 3 Y	452	526 1	1 8	88
*05	8711 X	4494	-0-	-4217	-0-	1198 453 9	1	2843 3 Y	412	409 1		91
*06	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	1503 799 9	1	5334 3 Y	726	642 1		175
*07	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	1733 759 9	1	4279 3 Y	690	711 1		154
*08	6471 X	6471	-0-	-0-	-0-	1625 581 9	1	4265 3 Y	528	551 1		131
*09	7050 X	6123	-0-	-927	-0-	1793 601 9	1	3729 3 Y	546	478 1	1 8	198
*10	7905 X	6146	-0-	-1759	-0-	1631 649 9	1	3866 3 Y	590	591 1		197
*11	7650 X	4797	-0-	-2853	-0-	1216 513 9	1	3068 3 Y	466	469 1		194

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		8H		RRCID -> 281964		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 12912		PERF.12902 - 16954						
SEIFERT B		WELL #:		MONTHLY STATUS (I)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		DISPOSITIONS * * AMT CODE		DISPOSITIONS * * AMT CODE		EOM BALANCE						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	* AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* AMT	CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	1488 N	1004	-0-	-484	-0-			533 1	40 3	N			392	560 1			260	
02	1316 N	1054	-0-	-262	-0-			431 9	72 3	N			394	179 1			475	
*03	1705 N	1409	-0-	-296	-0-			549 1	342 3	N			471	453 1			493	
*04	1470 N	1373	-0-	-97	-0-			433 9	431 3	N			413	760 1			146	
*05	1643 N	1579	-0-	-64	-0-			518 9	613 3	N			415	360 1			201	
*06	1350 N	747	-0-	-603	-0-			488 1	281 3	N			214	189 1	7 8		219	
*07	1736 N	364	-0-	-1372	-0-			454 9	124 3	N			68	168 1	11 8		108	
*08	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-			509 1	1579 3	N			909	664 1	33 8		320	
*09	3000 N	7810	-0-	4810	4810			457 9	4401 3	N			2577	2423 1			474	
*10	3100 N	8624	-0-	5524	10334			574 1	5163 3	N			2642	2787 1	7 8		322	
*11	3000 N	8439	-0-	5439	15773			2835 9	4764 3	N			2732	2571 1			483	
								555 1										
								2906 9										
								670 1										
								3005 9										

WILLIAMS A				WELL #:	3H	RRCID -> 281965		COMPL. DATE 10/19/2012		TOTAL DEPTH 12836		PERF.13289 - 19207						
*03	167 X	167	-0-	-0-	-0-			76 1	45 3	N			42	174 1			117	
*04	217 X	217	-0-	-0-	-0-			46 9										
*05	134 X	134	-0-	-0-	-0-			46 1	171 9	N			155				272	
*06	166 X	166	-0-	-0-	-0-			88 1	46 9	N			42	178 1			136	
*07	167 X	167	-0-	-0-	-0-			94 1	72 9	N			65				201	
*08	278 X	278	-0-	-0-	-0-			126 1	41 9	N			37	188 1			50	
*09	254 X	254	-0-	-0-	-0-			146 1	132 9	N			120				170	
*10	619 X	619	-0-	-0-	-0-			195 1	59 9	N			54	183 1			41	
								296 1	151 3	N			156				197	
								172 9										
*11	524 X	524	-0-	-0-	-0-			298 1	101 3	N			114	182 1			129	
								125 9										

FISHER C				WELL #:	7H	RRCID -> 281966		COMPL. DATE 04/05/2014		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13448 - 17197						
*01	4309 X	2815	-0-	-1494	-0-			832 1	1491 3	Y			447	445 1	1 8		162	
*02	3360 X	2213	-0-	-1147	-0-			492 9	1202 3	Y			363	371 1			157	
*03	3720 X	2818	-0-	-902	-0-			612 1	1780 3	Y			343	353 1			147	
*04	3600 X	2597	-0-	-1003	-0-			377 9	1678 3	Y			336	308 1	2 8		173	
*05	3720 X	2596	-0-	-1124	-0-			549 1	1593 3	Y			324	346 1			151	
*06	2730 X	2465	-0-	-265	-0-			370 9										
*07	2821 X	2441	-0-	-380	-0-			647 1	1452 3	Y			261	305 1			107	
*08	2573 X	2174	-0-	-399	-0-			356 9										
*09	2490 N	1670	-0-	-820	-0-			726 1	1481 3	Y			301	356 1			52	
*10	2449 N	1758	-0-	-691	-0-			287 9	1137 3	Y			297	179 1			170	
*11	2100 N	1268	-0-	-832	-0-			629 1										
								331 9										
								710 1	805 3	Y			224	299 1	1 8		94	
								327 9										
								619 1	761 3	Y			262	196 1			160	
								246 9										
								709 1										
								288 9										
								354 1	704 3	Y			191	254 1			97	
								210 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OEHLKE A WELL #: 2H RRCID -> 282005 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13481 - 18253														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	3317 X	1442	-0-	-1875	-0-		1162 1	32 3	N	225	362 1	1 8		158
							248 9							
02	2996 X	1301	-0-	-1695	-0-		658 1	361 3	N	256	181 1			233
							282 9							
*03	2511 X	1615	-0-	-896	-0-		355 1	986 3	N	249	183 1			299
							274 9							
*04	2430 X	1791	-0-	-639	-0-		127 1	1407 3	N	234	183 1			350
							257 9							
*05	2046 X	1702	-0-	-344	-0-		122 1	1321 3	N	235	486 1			99
							259 9							
*06	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-		56 1	2331 3	N	226	177 1			148
							249 9							
*07	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-		91 1	4007 3	N	325	182 1			291
							358 9							
*08	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-		139 1	3137 3	N	304	367 1			228
							334 9							
*09	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		243 1	2614 3	N	278	371 1			135
							306 9							
*10	3503 X	2906	-0-	-597	-0-		353 1	2234 3	N	290	192 1			233
							319 9							
*11	3390 X	2435	-0-	-955	-0-		705 1	1401 3	N	299	387 1			145
							329 9							

OEHLKE A WELL #: 4H RRCID -> 282006 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13349 PERF.13552 - 17960														
*01	3565 X	2666	-0-	-899	-0-		339 1	2064 3	Y	239	318 1			66
							263 9							
*02	2492 X	1815	-0-	-677	-0-		85 1	1504 3	Y	205	157 1	1 8		113
							226 9							
*03	5431 X	5431	-0-	-0-	-0-		728 1	4147 3	Y	505	399 1			219
							556 9							
*04	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-		366 1	6261 3	Y	627	414 1	1 8		431
							690 9							
*05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-		850 1	2908 3	Y	314	591 1			154
							345 9							
*06	2670 X	2498	-0-	-172	-0-		362 1	1871 3	Y	241	215 1	1 8		179
							265 9							
*07	3240 X	3240	-0-	-0-	-0-		524 1	2398 3	Y	289	401 1			67
							318 9							
*08	6200 X	2742	-0-	-3458	-0-		399 1	2071 3	Y	247	216 1			98
							272 9							
*09	6000 X	2421	-0-	-3579	-0-		328 1	1851 3	Y	220	210 1			108
							242 9							
*10	4092 X	1251	-0-	-2841	-0-		191 1	903 3	Y	143	153 1			98
							157 9							
*11	3120 X	1389	-0-	-1731	-0-		250 1	918 3	Y	201	188 1			111
							221 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
OEHLKE A WELL #: 5H RRCID -> 282007 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13889 - 17983															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	157 1	133 9	813 3	Y		121	194 1			33
*02	3052 X	2175	-0-	-877	-0-	100 1	267 9	1808 3	Y		243	141 1	1 8		134
*03	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	363 1	276 9	1966 3	Y		251	276 1			109
*04	3270 X	1367	-0-	-1903	-0-	138 1	147 9	1082 3	Y		134	151 1			92
*05	2356 X	477	-0-	-1879	-0-	180 1	57 9	240 3	Y		52	119 1			25
*06	2520 X	740	-0-	-1780	-0-	104 1	96 9	540 3	Y		87	47 1	1 8		64
*07	2604 X	1140	-0-	-1464	-0-	215 1	117 9	808 3	Y		106	145 1			25
*08	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	386 1	261 9	1860 3	Y		237	168 1			94
*09	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	306 1	209 9	1530 3	Y		190	191 1			93
*10	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	237 1	157 9	986 3	Y		143	138 1			98
*11	2430 N	725	-0-	-1705	-0-	144 1	124 9	457 3	Y		113	149 1			62
BLACKWELL A WELL #: 7H RRCID -> 282035 COMPL. DATE 09/04/2013 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13534 - 18264															
*01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	115 1	178 9	497 3	Y		162	139 1			85
*02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	32 1	138 9	519 3	Y		125	161 1			49
*03	868 N	374	-0-	-494	-0-	99 1	117 9	158 3	Y		106	88 1			67
*04	870 N	651	-0-	-219	-0-	69 1	132 9	450 3	Y		120	120 1	2 8		65
*05	806 N	469	-0-	-337	-0-	84 1	134 9	251 3	Y		122	176 1			11
*06	360 N	39	-0-	-321	-0-	19 1		20 9	Y		18	25 1			4
*07	806 N	1	-0-	-805	-0-	1 1			Y		-0-	4 1			-0-
*08	465 N	11	-0-	-454	-0-	7 1		4 9	Y		4	3 1			3
*09	120 N	13	-0-	-107	-0-	11 1		2 9	Y		2	5 1			-0-
*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1		60 3	Y		2	2 1			-0-
*11	11 N	7	-0-	-4	-0-	2 9		4 9	Y		4	3 1			1
H. MUELLER 18A WELL #: 1H RRCID -> 282071 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13288 PERF.13422 - 19753															
*12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16 8			8
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3 8			8
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8			8
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JUDD-TURNER A WELL #: 2H RRCID -> 282072 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 13502 PERF.13698 - 18161															
M	ALLOW 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
*01	2852 X	121	-0-	-2731	-0-	108	3	13	9	N	12	180	1	1 8	38
02	1568 X	357	-0-	-1211	-0-	21	1	220	3	N	105				143
						116	9								
*03	1736 X	69	-0-	-1667	-0-	2	1	67	9	N	61				204
*04	1680 X	138	-0-	-1542	-0-	1	1	72	3	N	59	184	1	3 8	76
						65	9								
*05	1178 X	520	-0-	-658	-0-	459	3	61	9	N	55				131
*06	530 X	530	-0-	-0-	-0-	467	3	63	9	N	57				188
*07	463 X	463	-0-	-0-	-0-	438	3	25	9	N	23				211
*08	527 X	406	-0-	-121	-0-	362	3	44	9	N	40	176	1		75
*09	540 X	429	-0-	-111	-0-	367	3	62	9	N	56	2	8		129
*10	558 X	346	-0-	-212	-0-	260	3	86	9	N	78				207
*11	540 X	513	-0-	-27	-0-	28	1	239	3	N	224	338	1		93
						246	9								
JUDD-TURNER A WELL #: 3H RRCID -> 282073 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13291 PERF.13453 - 20065															
*01	3844 X	2646	-0-	-1198	-0-	1	1	2126	3	N	472	519	1	1 8	140
						519	9								
02	9471 X	9471	-0-	-0-	-0-	482	1	7563	3	N	1296	905	1		531
						1426	9								
*03	17701 X	17701	-0-	-0-	-0-	381	1	14346	3	N	2704	2666	1		569
						2974	9								
*04	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	9553	3	1906	9	N	1733	1659	1		643
*05	10480 X	10480	-0-	-0-	-0-	24	1	8662	3	N	1631	1998	1		276
						1794	9								
*06	9706 X	9706	-0-	-0-	-0-	8145	3	1561	9	N	1419	1592	1		103
*07	10287 X	10287	-0-	-0-	-0-	1	1	8750	3	N	1396	1270	1		229
						1536	9								
*08	8646 X	8646	-0-	-0-	-0-	7371	3	1275	9	N	1159	1137	1		251
*09	6864 X	6864	-0-	-0-	-0-	5799	3	1065	9	N	968	924	1		295
*10	6169 X	6077	-0-	-92	-0-	3	1	5073	3	N	910	922	1		283
						1001	9								
*11	5970 X	5529	-0-	-441	-0-	265	1	4358	3	N	824	758	1		349
						906	9								
D. WARZECHA A WELL #: 2H RRCID -> 282074 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13693 - 19173															
*01	5053 X	4728	-0-	-325	-0-	468	1	3920	3	Y	309	314	1	1 8	199
						340	9								
02	5208 X	4020	-0-	-1188	-0-	345	1	3346	3	Y	299	331	1		167
						329	9								
*03	5766 X	4199	-0-	-1567	-0-	3824	3	375	9	Y	341	358	1		150
*04	5340 X	3776	-0-	-1564	-0-	3456	3	320	9	Y	291	250	1	2 8	189
*05	5115 X	4273	-0-	-842	-0-	475	1	3522	3	Y	251	352	1		88
						276	9								
*06	4560 X	3713	-0-	-847	-0-	321	1	3146	3	Y	224	216	1		96
						246	9								
*07	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	588	1	4010	3	Y	329	288	1		137
						362	9								
*08	4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	528	1	3900	3	Y	288	200	1		225
						317	9								
*09	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	518	1	3531	3	Y	271	412	1	1 8	83
						298	9								
*10	4960 X	4357	-0-	-603	-0-	416	1	3658	3	Y	257	205	1		135
						283	9								
11	4800 X	4159	-0-	-641	-0-	388	1	3439	3	Y	302	226	1		211
						332	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
D. WARZECHA A														
WELL #: 3H RRCID -> 282075														
COMPL. DATE 08/03/2013														
TOTAL DEPTH 13729													PERF.15058 - 19205	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	6665 X	3245	-0-	-3420	-0-	336 1	2627 3	Y			256	238 1		166
02	4900 X	2172	-0-	-2728	-0-	282 9	1799 3	Y			163	238 1		91
*03	5425 X	2019	-0-	-3406	-0-	194 1	183 9	Y			166	184 1		73
*04	3360 X	2159	-0-	-1201	-0-	179 9	182 9	Y			165	130 1		108
*05	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	1836 3	5915 3	Y			393	363 1		138
*06	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	1977 3								
*07	3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	271 1	4961 3	Y			324	323 1		139
*08	6603 X	3675	-0-	-2928	-0-	432 9	2883 3	Y			244	281 1		102
*09	6390 X	3080	-0-	-3310	-0-	490 1	2981 3	Y			237	154 1		185
*10	6603 X	2914	-0-	-3689	-0-	356 9	2447 3	Y			202	325 1		62
*11	5820 X	2725	-0-	-3095	-0-	432 1	2391 3	Y			184	149 1		97
						268 9								
						433 1								
						261 9								
						411 1								
						222 9								
						321 1								
						202 9								
						255 1								
						216 9								
KICKENDAHL UNIT 1														
WELL #: 2H RRCID -> 282076														
COMPL. DATE 09/18/2013														
TOTAL DEPTH 13132													PERF.13484 - 17232	
*01	5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	549 1	4017 3	Y			881	859 1		226
*02	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	969 9	3714 3	Y			770	789 1		207
*03	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	500 1	3659 3	Y			799	850 1		156
*04	4560 X	3982	-0-	-578	-0-	847 9	2769 3	Y			774	785 1		145
*05	4712 X	3776	-0-	-936	-0-	703 1	2512 3	Y			714	700 1		159
*06	4560 X	1314	-0-	-3246	-0-	879 9	724 3	Y			279	139 1	5 8	294
*07	4712 X	3421	-0-	-1291	-0-	362 1	2280 3	Y			537	738 1		93
*08	3906 X	3323	-0-	-583	-0-	851 9	2013 3	Y			673	584 1		182
*09	3780 X	2701	-0-	-1079	-0-	570 1	1681 3	Y			436	510 1		108
*10	3782 X	2567	-0-	-1215	-0-	740 9	1469 3	Y			452	464 1		96
*11	3300 X	268	-0-	-3032	-0-	540 1	120 9	Y			109	159 1		46
						480 9								
						601 1								
						497 9								
						148 1								
HAMILTON A														
WELL #: 2H RRCID -> 282077														
COMPL. DATE 06/30/2019														
TOTAL DEPTH 13377													PERF.13518 - 18485	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAMILTON A WELL #: 3H RRCID -> 282078 COMPL. DATE 08/13/2013 TOTAL DEPTH 13367 PERF.13501 - 18468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	2945 X	2807	-0-	-138	-0-	1303	1	1097	3	Y	370	355	1	245
*02	2044 X	1925	-0-	-119	-0-	407	9	829	3	Y	303	181	1	367
*03	2263 X	113	-0-	-2150	-0-	763	1	34	9	Y	31	187	1	211
*04	2190 N	859	-0-	-1331	-0-	333	9	523	3	Y	143	108	1	246
*05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	79	1	1750	3	Y	380	359	1	267
*06	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	187	1	1347	3	Y	318	393	1	192
*07	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	418	9	1287	3	Y	292	378	1	106
*08	2170 N	312	-0-	-1858	-0-	543	1	45	3	Y	54			160
*09	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	350	9	1448	3	Y	341	235	1	266
*10	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	548	1	1279	3	Y	299	377	1	188
*11	876 N	876	-0-	-0-	-0-	321	9	480	3	Y	130	188	1	130
						208	1							
						59	9							
						934	1							
						375	9							
						549	1							
						329	9							
						253	1							
						143	9							
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 282079 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13425 - 17620														
*01	9479 X	9479	-0-	-0-	-0-	871	1	7046	3	Y	1420	1297	1	365
*02	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	1562	9	6284	3	Y	1193	1239	1	319
*03	9140 X	9140	-0-	-0-	-0-	757	1	6590	3	Y	1288	1356	1	251
*04	7650 X	6265	-0-	-1385	-0-	1312	9	4653	3	Y	1180	1210	1	221
*05	7905 X	6233	-0-	-1672	-0-	1133	1	4272	3	Y	1110	1084	1	247
*06	7650 X	1486	-0-	-6164	-0-	1417	9	842	3	Y	275	216	1	297
*07	7905 X	3438	-0-	-4467	-0-	314	1	2247	3	Y	560	760	1	97
*08	5580 X	3267	-0-	-2313	-0-	1298	9	2084	3	Y	622	551	1	168
*09	5400 X	2514	-0-	-2886	-0-	740	1	1656	3	Y	371	447	1	92
*10	5580 X	2831	-0-	-2749	-0-	1221	9	1735	3	Y	488	476	1	104
*11	3330 X	2695	-0-	-635	-0-	341	1	1423	3	Y	528	408	1	224
						303	9							
						575	1							
						616	9							
						499	1							
						684	9							
						450	1							
						408	9							
						559	1							
						537	9							
						691	1							
						581	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 356

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																		
BLACKWELL A WELL #: 8H RRCID -> 282080 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13636 - 16476																		
M	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
*01	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-			306	1	1834	3	Y	358	322	1			187
								394	9									
*02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-			95	1	1716	3	Y	353	401	1			139
								388	9									
*03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-			365	1	1987	3	Y	382	279	1			242
								420	9									
*04	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-			201	1	2041	3	Y	401	420	1	8	8	215
								441	9									
*05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-			301	1	1860	3	Y	409	588	1			36
								450	9									
*06	2070 N	447	-0-	-1623	-0-			74	1	336	3	Y	34	63	1			7
								37	9									
*07	2139 N	769	-0-	-1370	-0-			165	1	559	3	Y	41	6	1			42
								45	9									
*08	2604 N	918	-0-	-1686	-0-			136	1	735	3	Y	43	45	1			40
								47	9									
*09	862 N	862	-0-	-0-	-0-			120	1	558	3	Y	167	174	1			33
								184	9									
*10	3082 N	3082	-0-	-0-	-0-			420	1	2175	3	Y	443	403	1			73
								487	9									
*11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-			322	1	1407	3	Y	311	317	1			67
								342	9									

D. WARZECHA A				WELL #:	7H	RRCID -> 282081	COMPL. DATE 08/13/2013	TOTAL DEPTH 13715	PERF.13539	- 18824								
*01	1736 X	1326	-0-	-410	-0-			823	1	376	3	Y	115	160	1			151
								127	9									
*02	2800 N	4023	-0-	1223	1223			1598	1	2113	3	Y	284	107	1			328
								312	9									
*03	3100 N	4927	-0-	1827	3050			1395	1	3179	3	Y	321	508	1	3	8	138
								353	9									
*04	3000 N	4106	-0-	1106	4156			660	1	3130	3	Y	287	261	1			164
								316	9									
*05	7276 X	3120	-0-	-4156	-0-			792	1	2104	3	Y	204	271	1			97
								224	9									
*06	1916 X	1916	-0-	-0-	-0-			508	1	1231	3	Y	161	203	1			55
								177	9									
*07	1674 X	1650	-0-	-24	-0-			461	1	1021	3	Y	153	120	1			88
								168	9									
*08	4929 X	1247	-0-	-3682	-0-			639	1	480	3	Y	116	66	1			138
								128	9									
*09	4110 X	2401	-0-	-1709	-0-			919	1	1302	3	Y	164	175	1			127
								180	9									
*10	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-			1233	1	2948	3	Y	318	172	1			273
								350	9									
*11	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-			943	1	2686	3	Y	244	330	1			187
								268	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378													
D. WARZECHA A				WELL #:	6H	RRCID ->	282082	COMPL. DATE	08/13/2013	TOTAL	DEPTH	13698	PERF.	14169	-	18952	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	
*01	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-							Y	1	114 1		31	
*02	1092 X	-0-	-0-	-1092	-0-							Y	-0-	13 1		18	
*03	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-			1093	1	2360	3	Y	205	137 1	4 8	82	
								226	9								
*04	7974 X	7974	-0-	-0-	-0-			426	1	6959	3	Y	535	313 1		304	
								589	9								
*05	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-			1470	1	3526	3	Y	259	421 1		142	
								285	9								
*06	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-			1218	1	3940	3	Y	381	408 1		115	
								419	9								
*07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-			846	1	2525	3	Y	251	212 1		154	
								276	9								
*08	8246 X	2649	-0-	-5597	-0-			1262	1	1143	3	Y	222	115 1		261	
								244	9								
*09	7980 X	2903	-0-	-5077	-0-			1023	1	1664	3	Y	196	303 1		154	
								216	9								
*10	5766 X	1735	-0-	-4031	-0-			484	1	1118	3	Y	121	146 1		129	
								133	9								
*11	5580 X	3064	-0-	-2516	-0-			741	1	2114	3	Y	190	172 1		147	
								209	9								
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	5H	RRCID ->	282083	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL	DEPTH	13176	PERF.	13400	-	18452	
*01	5332 X	111	-0-	-5221	-0-			4	1	107	9	Y	97	185 1	2 8	285	
*02	392 X	198	-0-	-194	-0-			174	1	24	9	Y	22			307	
*03	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-			479	1	2215	3	Y	500	190 1	8 8	609	
								550	9								
*04	8246 X	8246	-0-	-0-	-0-			182	1	6708	3	Y	1233	1292 1	1 8	549	
								1356	9								
*05	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-			480	1	5756	3	Y	978	1276 1		251	
								1076	9								
*06	13173 X	13173	-0-	-0-	-0-			251	1	10372	3	Y	2318	2338 1	2 8	229	
								2550	9								
*07	22557 X	22557	-0-	-0-	-0-			393	1	18055	3	Y	3735	3667 1	4 8	293	
								4109	9								
*08	12667 X	12667	-0-	-0-	-0-			376	1	10169	3	Y	1929	1985 1		237	
								2122	9								
*09	9390 X	8426	-0-	-964	-0-			498	1	6535	3	Y	1266	1091 1		412	
								1393	9								
*10	9703 X	3146	-0-	-6557	-0-			372	1	2328	3	Y	405	373 1		444	
								446	9								
*11	9390 X	70	-0-	-9320	-0-			52	1	18	9	Y	16	178 1		282	
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	6H	RRCID ->	282084	COMPL. DATE	09/03/2013	TOTAL	DEPTH	13219	PERF.	13460	-	17647	
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HAMILTON A WELL #: 6H RRCID -> 282085 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13445 PERF.13616 - 18077																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*01	6326 X	6326	-0-		-0-	-0-	1204 625 9	1	4497	3	Y	568	582	1	1	8	247
*02	5516 X	4476	-0-		-1040	-0-	915 409 9	1	3152	3	Y	372	313	1			306
*03	6107 X	5750	-0-		-357	-0-	1232 536 9	1	3982	3	Y	487	682	1			111
*04	5910 X	5135	-0-		-775	-0-	813 477 9	1	3845	3	Y	434	412	1			133
*05	6107 X	5380	-0-		-727	-0-	1345 447 9	1	3588	3	Y	406	402	1			137
*06	5910 X	1693	-0-		-4217	-0-	552 89 9	1	1052	3	Y	81	96	1			122
*07	5735 X	-0-	-0-		-5735	-0-					Y	-0-					122
*08	4247 X	63	-0-		-4184	-0-	41 9 9	1	13	3	Y	8					130
*09	4110 X	46	-0-		-4064	-0-	35 1	1	11	9	Y	10	112	1			28
*10	4247 X	96	-0-		-4151	-0-	36 6 9	1	54	3	Y	5	21	1			12
11	1680 X	-0-	-0-		-1680	-0-					Y	-0-					12
HAMILTON A WELL #: 7H RRCID -> 282088 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 13444 PERF.13603 - 18129																	
*01	4677 X	4677	-0-		-0-	-0-	879 408 9	1	3390	3	Y	371	369	1	1	8	161
*02	4432 X	4432	-0-		-0-	-0-	858 443 9	1	3131	3	Y	403	233	1			331
*03	4402 X	3870	-0-		-532	-0-	850 392 9	1	2628	3	Y	356	606	1			81
*04	4380 X	3962	-0-		-418	-0-	724 392 9	1	2846	3	Y	356	328	1			109
*05	4568 X	4568	-0-		-0-	-0-	1088 413 9	1	3067	3	Y	375	358	1			126
*06	4380 X	235	-0-		-4145	-0-	194 1	1	41	9	Y	37	89	1			74
*07	4526 X	374	-0-		-4152	-0-	84 6 9	1	284	3	Y	5					79
*08	4557 X	131	-0-		-4426	-0-	123 1	1	8	9	Y	7					86
*09	4410 X	2811	-0-		-1599	-0-	795 211 9	1	1805	3	Y	192	75	1			203
*10	4557 X	1154	-0-		-3403	-0-	432 90 9	1	632	3	Y	82	148	1			137
*11	360 X	95	-0-		-265	-0-	72 1	1	23	3	Y	-0-					137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
NATHO B WELL #: 5H RRCID -> 282139 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 13453 PERF.13730 - 19070															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	127	1	73	9	Y	66	72	1		12
*02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	128	1	230	3	Y	67	59	1		20
						74	9								
*03	403 N	90	-0-	-313	-0-	56	1	34	9	Y	31	41	1	1 8	9
*04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	232	1	338	3	Y	98	88	1		19
						108	9								
*05	817 N	817	-0-	-0-	-0-	247	1	431	3	Y	126	117	1		28
						139	9								
*06	827 N	827	-0-	-0-	-0-	272	1	414	3	Y	128	125	1		31
						141	9								
*07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	328	1	250	3	Y	128	130	1		29
						141	9								
*08	806 N	592	-0-	-214	-0-	313	1	166	3	Y	103	106	1		26
						113	9								
*09	1200 N	519	-0-	-681	-0-	356	1	72	3	Y	83	79	1		30
						91	9								
*10	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	335	1	595	3	Y	81	84	1		27
						89	9								
*11	570 N	259	-0-	-311	-0-	180	1	79	9	Y	72	69	1		30
FISHER B WELL #: 2H RRCID -> 282140 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13385 - 18577															
*01	4681 X	3726	-0-	-955	-0-	566	1	2529	3	Y	574	641	1	1 8	175
						631	9								
*02	4312 X	2059	-0-	-2253	-0-	331	1	1344	3	Y	349	455	1	1 8	68
						384	9								
*03	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	468	1	5869	3	Y	1292	1142	1	1 8	217
						1421	9								
*04	7097 X	7097	-0-	-0-	-0-	489	1	5390	3	Y	1107	1058	1	1 8	265
						1218	9								
*05	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	925	1	4827	3	Y	993	945	1		313
						1092	9								
*06	6398 X	6398	-0-	-0-	-0-	832	1	4567	3	Y	908	1103	1		118
						999	9								
*07	6607 X	6607	-0-	-0-	-0-	823	1	4728	3	Y	960	1011	1		67
						1056	9								
*08	7719 X	6201	-0-	-1518	-0-	841	1	4403	3	Y	870	823	1		114
						957	9								
*09	7110 X	5664	-0-	-1446	-0-	719	1	4058	3	Y	806	810	1		110
						887	9								
*10	6851 X	5880	-0-	-971	-0-	723	1	4240	3	Y	834	798	1		146
						917	9								
*11	6390 X	5504	-0-	-886	-0-	821	1	3770	3	Y	830	830	1		146
						913	9								
GWOSDZ A WELL #: 1H RRCID -> 282141 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13519 - 18092															
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																																												
D. WARZECHA A															WELL #: 4H RRCID -> 282282															COMPL. DATE 08/13/2013					TOTAL DEPTH 13679					PERF.13517 - 18849				
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																							
*01	2914	X	442	-0-	-2472	-0-			374	1	68	9	Y	62			87	1			92																							
*02	2800	X	266	-0-	-2534	-0-			222	1	44	9	Y	40			59	1			73																							
*03	3100	X	179	-0-	-2921	-0-			143	1	36	9	Y	33			67	1			39																							
*04	1200	X	180	-0-	-1020	-0-			129	1	51	9	Y	46			59	1			26																							
*05	589	X	181	-0-	-408	-0-			120	1	15	3	Y	42			49	1			19																							
									46	9																																		
*06	420	X	264	-0-	-156	-0-			142	1	72	3	Y	45			50	1			14																							
									50	9																																		
*07	682	N	238	-0-	-444	-0-			124	1	73	3	Y	37			30	1			21																							
									41	9																																		
*08	186	N	28	-0-	-158	-0-			25	1	3	9	Y	3			10	1			14																							
*09	570	N	138	-0-	-432	-0-			98	1	40	9	Y	36			22	1			28																							
*10	641	N	641	-0-	-0-	-0-			213	1	359	3	Y	63			36	1			55																							
									69	9																																		
*11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-			342	1	645	3	Y	88			84	1			59																							
									97	9																																		
MUIR C																																												
WELL #: 1H RRCID -> 282356																																												
COMPL. DATE 10/28/2011					TOTAL DEPTH 13074					PERF.13030 - 18699																																		
*01	341	N	33	-0-	-308	-0-			10	1	23	9	Y	21			11	1	15	8	4																							
*02	56	N	27	-0-	-29	-0-			10	1	17	9	Y	15			14	1			5																							
*03	310	N	28	-0-	-282	-0-			5	1	23	9	Y	21			23	1			3																							
*04	210	N	35	-0-	-175	-0-			18	1	17	9	Y	15			4	1	12	8	2																							
*05	279	N	27	-0-	-252	-0-			24	1	3	9	Y	3			3	1			2																							
*06	32	N	32	-0-	-0-	-0-			24	1	8	9	Y	7			1	1	6	8	2																							
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-							Y	-0-							2																							
*08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							Y	4			2	1	4	8	-0-																							
*09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-							Y	-0-							-0-																							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	6			6	8			-0-																							
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																							
GWOSDZ A																																												
WELL #: 7H RRCID -> 282722																																												
COMPL. DATE 01/12/2017					TOTAL DEPTH 13131					PERF.13472 - 18935																																		
*01	6138	X	2894	-0-	-3244	-0-			349	1	1930	3	Y	559			526	1	2	8	144																							
									615	9																																		
*02	4032	X	3741	-0-	-291	-0-			417	1	2568	3	Y	687			803	1	2	8	26																							
									756	9																																		
*03	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-			592	1	3797	3	Y	952			909	1	1	8	68																							
									1047	9																																		
*04	4320	X	290	-0-	-4030	-0-			101	1	189	9	Y	172			221	1			19																							
*05	5379	X	5379	-0-	-0-	-0-			102	1	4119	3	Y	1053			961	1	1	8	110																							
									1158	9																																		
*06	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-			522	1	3456	3	Y	901			953	1			58																							
									991	9																																		
*07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-			539	1	3191	3	Y	842			797	1			103																							
									926	9																																		
*08	5425	X	4389	-0-	-1036	-0-			517	1	3001	3	Y	792			837	1	1	8	57																							
									871	9																																		
*09	5190	X	3854	-0-	-1336	-0-			474	1	2600	3	Y	709			656	1			110																							
									780	9																																		
*10	5363	X	3200	-0-	-2163	-0-			536	1	1925	3	Y	672			718	1			64																							
									739	9																																		
*11	4980	X	1395	-0-	-3585	-0-			254	1	764	3	Y	343			362	1			45																							
									377	9																																		

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 361

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
STRENK A WELL #: 10H RRCID -> 282727 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13137 PERF.13355 - 18706																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*01	7099 X	5481	-0-	-1618	-0-		67	1	4222	3	Y	1084	1052	1					134
							1192	9											
*02	6608 X	5627	-0-	-981	-0-		62	1	4621	3	Y	858	927	1					65
							944	9											
*03	7316 X	5756	-0-	-1560	-0-		73	1	4539	3	Y	1040	1043	1					62
							1144	9											
*04	5460 X	4085	-0-	-1375	-0-		31	1	3204	3	Y	773	750	1					85
							850	9											
*05	6448 X	4350	-0-	-2098	-0-		33	1	3391	3	Y	842	862	1					65
							926	9											
*06	6030 X	4846	-0-	-1184	-0-		38	1	3826	3	Y	893	889	1					69
							982	9											
*07	6231 X	5448	-0-	-783	-0-		41	1	4358	3	Y	954	948	1					75
							1049	9											
*08	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-		38	1	3836	3	Y	1004	978	1					101
							1104	9											
*09	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-		44	1	3352	3	Y	925	945	1					81
							1018	9											
*10	4433 X	4387	-0-	-46	-0-		54	1	3275	3	Y	962	944	1					99
							1058	9											
*11	4610 X	4610	-0-	-0-	-0-		46	1	3699	3	Y	786	768	1					117
							865	9											
GWOSDZ A WELL #: 10H RRCID -> 282779 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13538 - 18910																			
*12	3100 N	7028	-0-	3928	3928		543	1	4732	3	Y	1594	1698	1					269
							1753	9											
*01	3100 N	5183	-0-	2083	6011		483	1	3489	3	Y	1101	953	1		4	8		413
							1211	9											
*02	2800 N	2917	-0-	117	6128		284	1	1944	3	Y	626	776	1		2	8		261
							689	9											
*03	6576 X	448	-0-	-6128	-0-		75	1	205	3	Y	153	195	1					219
							168	9											
*04	900 X	546	-0-	-354	-0-		86	1	253	3	Y	188	235	1					172
							207	9											
*05	930 X	661	-0-	-269	-0-		80	1	297	3	Y	258	192	1					238
							284	9											
*06	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-		462	1	3668	3	Y	1289	931	1					596
							1418	9											
*07	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-		474	1	3141	3	Y	1053	1122	1					527
							1158	9											
*08	1707 X	1707	-0-	-0-	-0-		233	1	962	3	Y	465	760	1		1	8		231
							512	9											
*09	5640 X	4831	-0-	-809	-0-		443	1	3110	3	Y	1162	1128	1					265
							1278	9											
*10	5735 X	4202	-0-	-1533	-0-		429	1	2715	3	Y	962	938	1					289
							1058	9											
*11	5550 X	3879	-0-	-1671	-0-		446	1	2583	3	Y	773	581	1					481
							850	9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
IBROM B WELL #: 6H RRCID -> 282946 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13958 - 19177														
M O	ALLOW 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
*01	12958 X	8972	-0-	-3986	-0-	930 1	7044 3	N	907	723 1	1 8			440
02	11704 X	7368	-0-	-4336	-0-	998 9	6045 3	N	701	750 1				391
03	11098 X	2884	-0-	-8214	-0-	771 9	2127 3	N	391	513 1				269
*04	8580 X	519	-0-	-8061	-0-	327 1	266 3	N	105	1 8				373
*05	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	430 9	9684 3	N	1192	1097 1				468
*06	12557 X	12557	-0-	-0-	-0-	137 1	10432 3	N	1232	1308 1				392
*07	9756 X	9756	-0-	-0-	-0-	116 9	7796 3	N	896	1103 1				185
*08	11129 X	10497	-0-	-632	-0-	119 1	8497 3	N	1017	895 1				307
*09	12360 X	8866	-0-	-3494	-0-	1311 9	6950 3	N	889	895 1				301
*10	12958 X	9483	-0-	-3475	-0-	770 1	7473 3	N	908	929 1				280
*11	12540 X	9577	-0-	-2963	-0-	1355 9	7718 3	N	975	949 1				306
						974 1								
						986 9								
						881 1								
						1119 9								
						938 1								
						978 9								
						1011 1								
						999 9								
						786 1								
						1073 9								
GWOSDZ A WELL #: 8H RRCID -> 282955 COMPL. DATE 01/12/2017 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13438 - 18946														
*01	11228 X	11228	-0-	-0-	-0-	1204 1	7917 3	Y	1915	1630 1	7 8			494
*02	9634 X	9634	-0-	-0-	-0-	2107 9	6728 3	Y	1717	2142 1	5 8			64
*03	10309 X	10309	-0-	-0-	-0-	1017 1	7151 3	Y	1849	1779 1	2 8			132
*04	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	1889 9	7009 3	Y	1916	1834 1	1 8			213
*05	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	1124 1	3888 3	Y	1112	1208 1	1 8			116
*06	9586 X	9586	-0-	-0-	-0-	2034 9	6601 3	Y	1783	1785 1				114
*07	10308 X	10308	-0-	-0-	-0-	795 1	7046 3	Y	1878	1763 1				229
*08	10787 X	10787	-0-	-0-	-0-	2108 9	7362 3	Y	1959	2044 1	2 8			142
*09	10292 X	10292	-0-	-0-	-0-	1136 1	6950 3	Y	1896	1745 1				293
*10	10060 X	10060	-0-	-0-	-0-	1223 9	6681 3	Y	1797	1920 1				170
*11	10495 X	10495	-0-	-0-	-0-	1024 1	6844 3	Y	2019	1926 1				263
						1961 9								
						1196 1								
						2066 9								
						1270 1								
						2155 9								
						1256 1								
						2086 9								
						1402 1								
						1977 9								
						1430 1								
						2221 9								
GWOSDZ A WELL #: 14H RRCID -> 282993 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 13082 PERF.13404 - 18643														
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-
11 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STRENK A WELL #: 12H RRCID -> 283126 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13309 - 18644														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDER	UNDER	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
			(I)	(L)	(-)									
*01	8122 X	7970	-0-	-152	-0-		99 1	6296 3	Y		1432	1401 1		174
							1575 9							
*02	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-		86 1	6848 3	Y		1164	1257 1		81
							1280 9							
*03	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-		89 1	6155 3	Y		1353	1360 1		74
							1488 9							
*04	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-		39 1	5740 3	Y		1308	1251 1		131
							1439 9							
*05	7634 X	7634	-0-	-0-	-0-		56 1	6047 3	Y		1392	1427 1		96
							1531 9							
*06	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-		55 1	5764 3	Y		1295	1299 1		92
							1425 9							
*07	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-		53 1	5643 3	Y		1192	1195 1		89
							1311 9							
*08	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-		44 1	5116 3	Y		1156	1134 1		111
							1272 9							
*09	6180 X	6180	-0-	-0-	-0-		53 1	4743 3	Y		1258	1271 1		98
							1384 9							
*10	6297 X	6297	-0-	-0-	-0-		57 1	4771 3	Y		1335	1308 1		125
							1469 9							
*11	6833 X	6833	-0-	-0-	-0-		68 1	5496 3	Y		1154	1122 1		157
							1269 9							
STRENK A WELL #: 14H RRCID -> 283135 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13121 PERF.13241 - 19142														
*01	4733 X	4733	-0-	-0-	-0-		59 1	3631 3	Y		948	930 1		118
							1043 9							
*02	4844 X	4336	-0-	-508	-0-		49 1	3472 3	Y		741	803 1		56
							815 9							
*03	5611 X	4785	-0-	-826	-0-		59 1	3785 3	Y		855	860 1		51
							941 9							
*04	5190 X	4165	-0-	-1025	-0-		28 1	3288 3	Y		772	740 1		83
							849 9							
*05	5332 X	4129	-0-	-1203	-0-		32 1	3249 3	Y		771	795 1		59
							848 9							
*06	4650 X	3988	-0-	-662	-0-		31 1	3153 3	Y		731	732 1		58
							804 9							
*07	4805 X	3924	-0-	-881	-0-		30 1	3139 3	Y		686	688 1		56
							755 9							
*08	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		32 1	3344 3	Y		852	823 1		85
							937 9							
*09	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-		45 1	3522 3	Y		951	959 1		77
							1046 9							
*10	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-		47 1	3419 3	Y		981	963 1		95
							1079 9							
*11	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-		54 1	4431 3	Y		969	933 1		131
							1066 9							

[illegible]

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 365

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																			
FISHER C WELL #: 6H RRCID -> 283359 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13359 PERF.14220 - 18772																			
M	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	
*01	10819 X	9230	-0-	-1589	-0-		1002	1	7192	3	Y	942	790	1				402	
							1036	9											
02	9119 X	9119	-0-	-0-	-0-		729	1	7507	3	Y	803	1025	1				180	
							883	9											
03	10137 X	8755	-0-	-1382	-0-		826	1	7005	3	Y	840	813	1				207	
							924	9											
*04	10805 X	10805	-0-	-0-	-0-		579	1	9026	3	Y	1091	1095	1				203	
							1200	9											
*05	10426 X	10426	-0-	-0-	-0-		1078	1	8318	3	Y	936	1007	1				132	
							1030	9											
*06	9780 X	995	-0-	-8785	-0-		82	1	762	3	Y	137	218	1				51	
							151	9											
*07	10137 X	5177	-0-	-4960	-0-		558	1	4154	3	Y	423	382	1				92	
							465	9											
*08	11160 X	9640	-0-	-1520	-0-		799	1	7893	3	Y	862	825	1				129	
							948	9											
*09	10800 X	8194	-0-	-2606	-0-		829	1	6468	3	Y	815	699	1				245	
							897	9											
*10	10416 X	8150	-0-	-2266	-0-		864	1	6374	3	Y	829	916	1				158	
							912	9											
*11	9330 X	8084	-0-	-1246	-0-		672	1	6453	3	Y	872	940	1				90	
							959	9											

ARNDT A				WELL #:	13H	RRCID -> 283368	COMPL.	DATE 11/30/2016	TOTAL	DEPTH 12908	PERF.13193	- 18600			
*01	3875	X	2946	-0-	-929	-0-	380	1	1766	3	Y	727	686	1	144
							800	9							
02	2968	X	2772	-0-	-196	-0-	302	1	1782	3	Y	625	664	1	105
							688	9							
03	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	585	1	3371	3	Y	1140	1143	1	102
							1254	9							
*04	3180	X	813	-0-	-2367	-0-	135	1	298	3	Y	345	404	1	38
							380	9					5	8	
*05	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	144	1	2871	3	Y	973	833	1	178
							1070	9							
*06	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	491	1	2825	3	Y	903	912	1	169
							993	9							
*07	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	494	1	2474	3	Y	828	910	1	87
							911	9							
*08	5208	X	5184	-0-	-24	-0-	640	1	3368	3	Y	1069	1059	1	97
							1176	9							
*09	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	688	1	3700	3	Y	1053	1033	1	117
							1158	9							
*10	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	556	1	3134	3	Y	1011	925	1	203
							1112	9							
*11	5010	X	4261	-0-	-749	-0-	491	1	2769	3	Y	910	996	1	117
							1001	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 366

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FISHER C WELL #: 5H RRCID -> 283372 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 13296 PERF.13914 - 18921														
M	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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	12307 X	8338	-0-	-3969	-0-	866	1	6599	3	Y	794	666	1	339
						873	9							
02	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	760	1	8571	3	Y	1070	1169	1	240
						1177	9							
03	11475 X	11475	-0-	-0-	-0-	1022	1	9329	3	Y	1022	1010	1	252
						1124	9							
*04	10740 X	8245	-0-	-2495	-0-	394	1	6936	3	Y	832	929	1	155
						915	9							
*05	11098 X	10573	-0-	-525	-0-	795	1	8719	3	Y	963	982	1	136
						1059	9							
*06	10740 X	9412	-0-	-1328	-0-	605	1	7843	3	Y	876	685	1	327
						964	9							
*07	11098 X	8507	-0-	-2591	-0-	894	1	6826	3	Y	715	886	1	156
						787	9							
*08	7866 X	7866	-0-	-0-	-0-	673	1	6388	3	Y	732	779	1	109
						805	9							
*09	6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	746	1	5386	3	Y	692	591	1	207
						761	9					3	8	
*10	9314 X	9314	-0-	-0-	-0-	983	1	7305	3	Y	933	962	1	178
						1026	9							
*11	8300 X	8300	-0-	-0-	-0-	677	1	6627	3	Y	905	989	1	94
						996	9							

ARNDT A WELL #: 9H RRCID -> 283619 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 12856 PERF.13155 - 19084														
*01	8835 X	7997	-0-	-838	-0-	978	1	4961	3	Y	1871	1767	1	364
						2058	9					4	8	
02	7367 X	7367	-0-	-0-	-0-	790	1	4826	3	Y	1592	1694	1	262
						1751	9							
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	907	1	5462	3	Y	1765	1854	1	173
						1942	9							
*04	7987 X	7987	-0-	-0-	-0-	653	1	5595	3	Y	1581	1597	1	155
						1739	9					2	8	
*05	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	965	1	5553	3	Y	1630	1483	1	302
						1793	9							
*06	7864 X	7864	-0-	-0-	-0-	833	1	5263	3	Y	1607	1605	1	304
						1768	9							
*07	8188 X	8188	-0-	-0-	-0-	945	1	5490	3	Y	1594	1715	1	183
						1753	9							
*08	7750 X	7750	-0-	-0-	-0-	952	1	5058	3	Y	1582	1596	1	169
						1740	9							
*09	7906 X	7906	-0-	-0-	-0-	1041	1	5183	3	Y	1529	1527	1	171
						1682	9							
*10	8060 X	8060	-0-	-0-	-0-	968	1	5197	3	Y	1723	1553	1	341
						1895	9							
*11	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	817	1	4848	3	Y	1431	1583	1	189
						1574	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ARNDT A WELL #: 10H RRCID -> 283624 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13157 - 19104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	7161 X	6111	-0-	-1050	-0-	746 1	3829 3	Y	1396	1344 1	2 8			278
02	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	1536 9	633 1	3950 3	Y	1280	1343 1			215
03	7635 X	7635	-0-	-0-	-0-	1408 9	817 1	5066 3	Y	1593	1652 1			156
*04	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	1752 9	504 1	4665 3	Y	1245	1277 1			124
*05	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	1370 9	774 1	4224 3	Y	1248	1139 1			233
*06	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	1373 9	742 1	4842 3	Y	1420	1385 1			268
*07	6045 X	5623	-0-	-422	-0-	1562 9	637 1	3805 3	Y	1074	1213 1			129
*08	5797 X	3172	-0-	-2625	-0-	1181 9	459 1	1859 3	Y	776	807 1			98
*09	5610 X	344	-0-	-5266	-0-	854 9	180 1	164 9	Y	149	230 1			17
*10	5797 X	5255	-0-	-542	-0-	180 1	659 1	3286 3	Y	1191	993 1			215
*11	7460 X	7460	-0-	-0-	-0-	1310 9	868 1	4799 3	Y	1630	1681 1			164
						1793 9								
ARNDT A WELL #: 11H RRCID -> 283655 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12905 PERF.13184 - 19080														
*01	7192 X	6223	-0-	-969	-0-	756 1	3874 3	Y	1448	1362 1				284
02	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	1593 9	629 1	3885 3	Y	1269	1343 1			210
03	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	1396 9	676 1	4080 3	Y	1319	1396 1			133
*04	6772 X	6772	-0-	-0-	-0-	1451 9	525 1	4836 3	Y	1283	1290 1			126
*05	7397 X	7397	-0-	-0-	-0-	1411 9	814 1	5007 3	Y	1433	1295 1			264
*06	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	1576 9	630 1	4017 3	Y	1199	1235 1			228
*07	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	1319 9	730 1	4322 3	Y	1228	1315 1			141
*08	7099 X	6613	-0-	-486	-0-	1351 9	789 1	4405 3	Y	1290	1296 1			135
*09	7066 X	7066	-0-	-0-	-0-	1419 9	891 1	4704 3	Y	1337	1322 1			150
*10	7099 X	6787	-0-	-312	-0-	1471 9	751 1	4515 3	Y	1383	1256 1			277
*11	6390 X	5432	-0-	-958	-0-	1521 9	622 1	3528 3	Y	1165	1286 1			156
						1282 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 5H RRCID -> 283751 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 13782 PERF.13778 - 19788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	18724 X	16230	-0-	-2494	-0-	1000 857 9	1 14373 3	Y	779	859 1	1 8			77
*02	14980 X	13414	-0-	-1566	-0-	887 680 9	1 11847 3	Y	618	552 1				143
*03	16585 X	14806	-0-	-1779	-0-	986 763 9	1 13057 3	Y	694	762 1	2 8			73
*04	16020 X	12963	-0-	-3057	-0-	320 701 9	1 11942 3	Y	637	574 1				136
*05	16244 X	13385	-0-	-2859	-0-	1003 662 9	1 11720 3	Y	602	610 1				128
*06	15720 X	11567	-0-	-4153	-0-	757 582 9	1 10228 3	Y	529	492 1				165
*07	14849 X	11553	-0-	-3296	-0-	791 590 9	1 10172 3	Y	536	552 1				149
*08	13361 X	13306	-0-	-55	-0-	907 680 9	1 11719 3	Y	618	712 1				55
*09	12930 X	10880	-0-	-2050	-0-	770 578 9	1 9532 3	Y	525	462 1				118
*10	13361 X	8087	-0-	-5274	-0-	541 406 9	1 7140 3	Y	369	444 1				43
*11	12870 X	8082	-0-	-4788	-0-	603 448 9	1 7031 3	Y	407	400 1				50

H SISTERS A WELL #: 7H RRCID -> 283752 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 13842 PERF.14074 - 20165														
*01	17112 X	16719	-0-	-393	-0-	1038 908 9	1 14773 3	Y	825	901 1	1 8			82
*02	17220 X	13742	-0-	-3478	-0-	914 750 9	1 12078 3	Y	682	606 1				158
*03	19065 X	13649	-0-	-5416	-0-	933 719 9	1 11997 3	Y	654	742 1	1 8			69
*04	18150 X	10427	-0-	-7723	-0-	339 579 9	1 9509 3	Y	526	483 1				112
*05	16709 X	14308	-0-	-2401	-0-	829 726 9	1 12753 3	Y	660	632 1				140
*06	16170 X	9983	-0-	-6187	-0-	658 507 9	1 8818 3	Y	461	457 1				144
*07	15221 X	10442	-0-	-4779	-0-	718 540 9	1 9184 3	Y	491	498 1				137
*08	13764 X	7647	-0-	-6117	-0-	564 419 9	1 6664 3	Y	381	484 1				34
*09	13320 X	6839	-0-	-6481	-0-	515 364 9	1 5960 3	Y	331	291 1				74
*10	13764 X	12985	-0-	-779	-0-	846 667 9	1 11472 3	Y	606	609 1				71
*11	11713 X	11713	-0-	-0-	-0-	860 633 9	1 10220 3	Y	575	575 1				71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 4H RRCID -> 283754 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13178 PERF.13714 - 20139														
M	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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	14198 X	13052	-0-	-1146	-0-	769	1	10680	3	Y	1457	1386	1	213
						1603	9							
*02	11564 X	9591	-0-	-1973	-0-	610	1	7753	3	Y	1116	1230	1	99
						1228	9							
*03	12803 X	10425	-0-	-2378	-0-	669	1	8493	3	Y	1148	1092	1	154
						1263	9							
*04	12390 X	9642	-0-	-2748	-0-	400	1	8067	3	Y	1068	1120	1	102
						1175	9							
*05	12803 X	10370	-0-	-2433	-0-	711	1	8418	3	Y	1128	1106	1	124
						1241	9							
*06	12390 X	9925	-0-	-2465	-0-	625	1	8117	3	Y	1075	1035	1	164
						1183	9							
*07	10633 X	10250	-0-	-383	-0-	676	1	8342	3	Y	1120	1111	1	173
						1232	9							
*08	10212 X	10212	-0-	-0-	-0-	700	1	8246	3	Y	1151	1251	1	73
						1266	9							
*09	9496 X	9496	-0-	-0-	-0-	662	1	7672	3	Y	1056	991	1	138
						1162	9							
*10	9826 X	9826	-0-	-0-	-0-	610	1	7926	3	Y	1173	1152	1	159
						1290	9							
*11	9429 X	9429	-0-	-0-	-0-	676	1	7622	3	Y	1028	1047	1	140
						1131	9							

H SISTERS A WELL #: 8H RRCID -> 283755 COMPL. DATE 06/12/2018 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13894 - 20012														
*01	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	989	1	14146	3	Y	704	789	1	70
						774	9							
*02	15953 X	15953	-0-	-0-	-0-	1057	1	14059	3	Y	761	655	1	176
						837	9							
*03	16399 X	15548	-0-	-851	-0-	1030	1	13720	3	Y	725	823	1	76
						798	9							
*04	15870 X	7927	-0-	-7943	-0-	242	1	7257	3	Y	389	382	1	83
						428	9							
*05	16399 X	10576	-0-	-5823	-0-	613	1	9427	3	Y	487	467	1	103
						536	9							
*06	15870 X	11548	-0-	-4322	-0-	756	1	10211	3	Y	528	466	1	165
						581	9							
*07	16399 X	10432	-0-	-5967	-0-	716	1	9180	3	Y	487	516	1	136
						536	9							
*08	15531 X	12525	-0-	-3006	-0-	835	1	11061	3	Y	572	657	1	51
						629	9							
*09	13031 X	13031	-0-	-0-	-0-	898	1	11442	3	Y	628	538	1	141
						691	9							
*10	20305 X	20305	-0-	-0-	-0-	1313	1	17991	3	Y	910	944	1	107
						1001	9							
*11	17389 X	17389	-0-	-0-	-0-	1275	1	15187	3	Y	843	846	1	104
						927	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 370

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED										CAPACITY			CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
H SISTERS B WELL #: 8H RRCID -> 283756										COMPL. DATE 02/15/2018			TOTAL DEPTH 13235 PERF.13831 - 18900			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
*01	11718 X	8015	-0-	-3703	-0-	473 1	987 9	6555 3	Y	Y	897	941 1	1 8			131
*02	8456 X	7230	-0-	-1226	-0-	456 1	904 9	5870 3	Y	Y	822	880 1				73
*03	9362 X	8406	-0-	-956	-0-	534 1	1007 9	6865 3	Y	Y	915	864 1	1 8			123
*04	7890 X	7703	-0-	-187	-0-	257 1	921 9	6525 3	Y	Y	837	880 1				80
*05	8885 X	8885	-0-	-0-	-0-	556 1	1042 9	7287 3	Y	Y	947	923 1				104
*06	8130 X	7173	-0-	-957	-0-	441 1	833 9	5899 3	Y	Y	757	745 1				116
*07	8401 X	7323	-0-	-1078	-0-	471 1	856 9	5996 3	Y	Y	778	774 1				120
*08	8897 X	8470	-0-	-427	-0-	541 1	981 9	6948 3	Y	Y	892	955 1				57
*09	8610 X	7687	-0-	-923	-0-	510 1	932 9	6245 3	Y	Y	847	793 1				111
*10	8897 X	7291	-0-	-1606	-0-	467 1	906 9	5918 3	Y	Y	824	823 1				112
*11	8190 X	6997	-0-	-1193	-0-	504 1	842 9	5651 3	Y	Y	765	773 1				104
H SISTERS B WELL #: 9H RRCID -> 283757										COMPL. DATE 02/16/2018			TOTAL DEPTH 13198 PERF.13969 - 18984			
*01	8872 X	8872	-0-	-0-	-0-	521 1	1066 9	7285 3	Y	Y	969	1039 1	1 8			141
*02	8848 X	7914	-0-	-934	-0-	500 1	956 9	6458 3	Y	Y	869	933 1				77
*03	9796 X	8674	-0-	-1122	-0-	547 1	1032 9	7095 3	Y	Y	938	888 1	1 8			126
*04	9090 X	8029	-0-	-1061	-0-	288 1	963 9	6778 3	Y	Y	875	917 1				84
*05	8897 X	8324	-0-	-573	-0-	582 1	976 9	6766 3	Y	Y	887	873 1				98
*06	8580 X	7786	-0-	-794	-0-	482 1	912 9	6392 3	Y	Y	829	800 1				127
*07	8773 X	8196	-0-	-577	-0-	530 1	966 9	6700 3	Y	Y	878	869 1				136
*08	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	527 1	953 9	6610 3	Y	Y	866	947 1				55
*09	7923 X	7923	-0-	-0-	-0-	535 1	974 9	6414 3	Y	Y	885	824 1				116
*10	9563 X	9563	-0-	-0-	-0-	607 1	1167 9	7789 3	Y	Y	1061	1033 1				144
*11	8826 X	8826	-0-	-0-	-0-	630 1	1051 9	7145 3	Y	Y	955	969 1				130

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 371

OIL AND GAS DIVISION

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 5H RRCID -> 283982 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13710 - 20136														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	15856 X	15856	-0-	-0-	-0-	917	1	13112	3	Y	1661	1769	1	242
						1827	9							
*02	14061 X	14061	-0-	-0-	-0-	868	1	11502	3	Y	1537	1643	1	136
						1691	9							
*03	13020 X	12666	-0-	-354	-0-	788	1	10393	3	Y	1350	1304	1	181
						1485	9							
*04	13692 X	13692	-0-	-0-	-0-	312	1	11746	3	Y	1485	1524	1	142
						1634	9							
*05	16515 X	16515	-0-	-0-	-0-	990	1	13608	3	Y	1743	1692	1	192
						1917	9							
*06	14770 X	14770	-0-	-0-	-0-	897	1	12183	3	Y	1536	1493	1	235
						1690	9							
*07	14898 X	14898	-0-	-0-	-0-	938	1	12252	3	Y	1553	1548	1	240
						1708	9							
*08	16523 X	11315	-0-	-5208	-0-	730	1	9261	3	Y	1204	1367	1	77
						1324	9							
*09	15990 X	12043	-0-	-3947	-0-	780	1	9813	3	Y	1318	1222	1	173
						1450	9							
*10	16523 X	12245	-0-	-4278	-0-	733	1	10019	3	Y	1357	1346	1	184
						1493	9							
*11	14760 X	12043	-0-	-2717	-0-	836	1	9807	3	Y	1273	1284	1	173
						1400	9							

H SISTERS B WELL #: 12H RRCID -> 284050 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 13260 PERF.14134 - 19122														
*01	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	341	1	4369	3	Y	675	724	1	98
						743	9							
*02	4844 X	3960	-0-	-884	-0-	297	1	3043	3	Y	564	612	1	50
						620	9							
*03	5363 X	4830	-0-	-533	-0-	334	1	3866	3	Y	573	545	1	77
						630	9							
*04	5190 X	4901	-0-	-289	-0-	284	1	3987	3	Y	573	595	1	55
						630	9							
*05	5363 X	5165	-0-	-198	-0-	381	1	4134	3	Y	591	581	1	65
						650	9							
*06	5560 X	5560	-0-	-0-	-0-	353	1	4540	3	Y	606	578	1	93
						667	9							
*07	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	365	1	4452	3	Y	605	605	1	93
						666	9							
*08	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	372	1	4404	3	Y	612	666	1	39
						673	9							
*09	5760 X	5404	-0-	-356	-0-	386	1	4341	3	Y	615	573	1	81
						677	9							
*10	5735 X	5223	-0-	-512	-0-	373	1	4145	3	Y	641	635	1	87
						705	9							
*11	5550 X	4676	-0-	-874	-0-	362	1	3712	3	Y	547	560	1	74
						602	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 10H RRCID -> 284053 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13969 - 18999														
M	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
*01	11191 X	9452	-0-	-1739	-0-	552 1	7790 3	Y	1009	1095 1	1 8			147
						1110 9								
*02	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	481 1	6307 3	Y	865	935 1				77
						952 9								
*03	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	475 1	6177 3	Y	808	776 1	1 8			108
						889 9								
*04	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	286 1	6690 3	Y	859	885 1				82
						945 9								
*05	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	573 1	8407 3	Y	1089	1051 1				120
						1198 9								
*06	8938 X	8938	-0-	-0-	-0-	550 1	7350 3	Y	944	920 1				144
						1038 9								
*07	7471 X	7164	-0-	-307	-0-	464 1	5852 3	Y	771	796 1				119
						848 9								
*08	10168 X	8083	-0-	-2085	-0-	521 1	6617 3	Y	859	923 1				55
						945 9								
*09	9840 X	8143	-0-	-1697	-0-	538 1	6609 3	Y	905	841 1				119
						996 9								
*10	10168 X	7756	-0-	-2412	-0-	472 1	6296 3	Y	898	895 1				122
						988 9								
*11	8940 X	8093	-0-	-847	-0-	567 1	6579 3	Y	861	866 1				117
						947 9								
H SISTERS B WELL #: 11H RRCID -> 284054 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 13190 PERF.14085 - 19080														
*01	8742 X	7215	-0-	-1527	-0-	440 1	5852 3	Y	839	902 1	1 8			122
						923 9								
*02	6716 X	6716	-0-	-0-	-0-	429 1	5434 3	Y	775	828 1				69
						853 9								
*03	7259 X	7259	-0-	-0-	-0-	476 1	5884 3	Y	817	775 1	1 8			110
						899 9								
*04	6930 X	6913	-0-	-17	-0-	351 1	5715 3	Y	770	806 1				74
						847 9								
*05	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	515 1	5848 3	Y	806	791 1				89
						887 9								
*06	6930 X	6552	-0-	-378	-0-	421 1	5339 3	Y	720	699 1				110
						792 9								
*07	7161 X	7058	-0-	-103	-0-	475 1	5718 3	Y	786	775 1				121
						865 9								
*08	7254 X	6836	-0-	-418	-0-	467 1	5523 3	Y	769	841 1				49
						846 9								
*09	7020 X	6066	-0-	-954	-0-	443 1	4844 3	Y	708	664 1				93
						779 9								
*10	7254 X	6155	-0-	-1099	-0-	419 1	4913 3	Y	748	739 1				102
						823 9								
*11	6840 X	5924	-0-	-916	-0-	441 1	4747 3	Y	669	680 1				91
						736 9								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 373

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS B WELL #: 6H RRCID -> 284055 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13716 - 18836														
M	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
*01	10726 X	8124	-0-	-2602	-0-	481 1	6665 3	Y	889	1000 1	1 8			130
*02	9380 X	8400	-0-	-980	-0-	978 9	526 1	6839 3	Y	941	988 1			83
*03	10385 X	6574	-0-	-3811	-0-	1035 9	422 1	5354 3	Y	725	710 1	1 8		97
*04	10050 X	6279	-0-	-3771	-0-	798 9	254 1	5267 3	Y	689	720 1			66
*05	10385 X	5837	-0-	-4548	-0-	758 9	458 1	4687 3	Y	629	626 1			69
*06	9000 X	5401	-0-	-3599	-0-	692 9	344 1	4407 3	Y	591	570 1			90
*07	9300 X	5675	-0-	-3625	-0-	650 9	376 1	4610 3	Y	626	619 1			97
*08	6045 X	5642	-0-	-403	-0-	689 9	365 1	4618 3	Y	599	658 1			38
*09	5850 X	4801	-0-	-1049	-0-	659 9	342 1	3832 3	Y	570	533 1			75
*10	5828 X	5620	-0-	-208	-0-	627 9	372 1	4547 3	Y	637	625 1			87
*11	5490 X	4349	-0-	-1141	-0-	701 9	323 1	3490 3	Y	487	508 1			66
						536 9								

H SISTERS B WELL #: 7H RRCID -> 284056 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13739 - 18813														
*01	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	518 1	7090 3	Y	980	1049 1	1 8			143
*02	7809 X	7809	-0-	-0-	-0-	1078 9	487 1	6356 3	Y	878	943 1			78
*03	8582 X	8582	-0-	-0-	-0-	966 9	528 1	7058 3	Y	905	861 1	1 8		121
*04	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	996 9	166 1	6917 3	Y	864	903 1			82
*05	8571 X	8571	-0-	-0-	-0-	950 9	575 1	7017 3	Y	890	874 1			98
*06	8186 X	8186	-0-	-0-	-0-	979 9	494 1	6757 3	Y	850	818 1			130
*07	8534 X	8534	-0-	-0-	-0-	935 9	537 1	7020 3	Y	888	881 1			137
*08	8372 X	8372	-0-	-0-	-0-	977 9	519 1	6915 3	Y	853	936 1			54
*09	7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	938 9	493 1	6149 3	Y	830	775 1			109
*10	7502 X	7160	-0-	-342	-0-	913 9	459 1	5771 3	Y	845	839 1			115
*11	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	930 9	539 1	6116 3	Y	819	823 1			111
						901 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
H SISTERS A WELL #: 6H RRCID -> 284068 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13696 - 19770														
M	ALLOW 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
*01	11865 X	11865	-0-	-0-	-0-	734 1	10487 3	Y	585	650 1	1 8			58
*02	11200 X	9641	-0-	-1559	-0-	644 9	8483 3	Y	470	419 1				109
*03	12400 X	10837	-0-	-1563	-0-	641 1	9518 3	Y	523	576 1	1 8			55
*04	11970 X	9884	-0-	-2086	-0-	517 9	9047 3	Y	497	446 1				106
*05	12121 X	10603	-0-	-1518	-0-	744 1	9280 3	Y	491	493 1				104
*06	11490 X	10792	-0-	-698	-0-	575 9	9537 3	Y	497	446 1				155
*07	11039 X	11039	-0-	-0-	-0-	290 1	9716 3	Y	516	527 1				144
*08	11047 X	11047	-0-	-0-	-0-	547 9	9722 3	Y	516	614 1				46
*09	10260 X	10223	-0-	-37	-0-	783 1	8962 3	Y	493	428 1				111
*10	10602 X	10549	-0-	-53	-0-	540 9	9335 3	Y	479	534 1				56
*11	10453 X	10453	-0-	-0-	-0-	708 1	9097 3	Y	524	515 1				65
						547 9								
						755 1								
						568 9								
						757 1								
						568 9								
						719 1								
						542 9								
						687 1								
						527 9								
						780 1								
						576 9								
H SISTERS A WELL #: 4H RRCID -> 284104 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 13727 PERF.13762 - 19747														
*01	11512 X	11512	-0-	-0-	-0-	730 1	10146 3	Y	578	657 1	1 8			57
*02	12264 X	10115	-0-	-2149	-0-	636 9	8867 3	Y	507	447 1				117
*03	13578 X	10720	-0-	-2858	-0-	690 1	9427 3	Y	511	573 1	1 8			54
*04	13140 X	11738	-0-	-1402	-0-	558 9	10674 3	Y	578	509 1				123
*05	13423 X	11585	-0-	-1838	-0-	731 1	10092 3	Y	529	540 1				112
*06	12279 X	12279	-0-	-0-	-0-	562 9	10844 3	Y	568	503 1				177
*07	12090 X	10449	-0-	-1641	-0-	428 1	9178 3	Y	496	535 1				138
*08	12121 X	9916	-0-	-2205	-0-	636 9	8720 3	Y	467	563 1				42
*09	12300 X	9109	-0-	-3191	-0-	911 1	8000 3	Y	435	379 1				98
*10	12679 X	10041	-0-	-2638	-0-	582 9	8877 3	Y	465	508 1				55
*11	12270 X	9372	-0-	-2898	-0-	810 1	8156 3	Y	470	467 1				58
						625 9								
						725 1								
						546 9								
						682 1								
						514 9								
						630 1								
						479 9								
						652 1								
						512 9								
						699 1								
						517 9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 17H RRCID -> 284333 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13056 - 16439														
06	15118 X	3284	-0-	-11834	-0-	1173 1	1452 2	Y	599	511 0	69 1			132
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	659 9			459	525 0				66
08	7271 X	7271	-0-	-0-	-0-	2876 1	3635 2	Y	691	457 0	187 1			113
09	5885 X	5885	-0-	-0-	-0-	760 9	2915 2	Y	534	438 0	129 1			80
10	0	991	-0-	991	991	2380 1	277 2	Y	420	401 0	11 1			88
*11	5186 X	4195	-0-	-991	-0-	3 4	499 2	Y	110	167 0				31
						252 1								
						462 9								
						1943 1								
						1627 3								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BIG OAK C WELL #: 2H RRCID -> 284633 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13174 - 19409														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*01	8649 X	8568	-0-	-81	-0-	732 1	6337 3	Y	1363	1494 1				286
*02	7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	579 1	5486 3	Y	1152	1251 1				187
*03	8284 X	8284	-0-	-0-	-0-	1267 9	6166 3	Y	1308	1243 1				252
*04	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	679 1	5857 3	Y	1222	1268 1				206
*05	8192 X	8192	-0-	-0-	-0-	1439 9	6163 3	Y	1264	1297 1				173
*06	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	349 1	5799 3	Y	1184	1176 1				181
*07	8145 X	8145	-0-	-0-	-0-	1344 9	6172 3	Y	1199	1207 1				173
*08	7889 X	7889	-0-	-0-	-0-	639 1	5965 3	Y	1174	1140 1				207
*09	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	1302 9	5431 3	Y	1075	1129 1				153
*10	7130 X	1222	-0-	-5908	-0-	654 1	927 3	Y	207	301 1				59
*11	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	1319 9	5499 3	Y	1808	1372 1				495
						633 1								
						1291 9								
						569 1								
						1183 9								
						67 1								
						228 9								
						866 1								
						1989 9								
BIG OAK C WELL #: 3H RRCID -> 284634 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12909 PERF.13203 - 18274														
*01	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	421 1	3543 3	Y	820	912 1				171
*02	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	902 9	3432 3	Y	695	754 1				112
*03	4681 X	4560	-0-	-121	-0-	357 1	3359 3	Y	742	711 1				143
*04	4530 X	4505	-0-	-25	-0-	765 9	3445 3	Y	739	759 1				123
*05	4681 X	4553	-0-	-128	-0-	385 1	3383 3	Y	713	738 1				98
*06	4530 X	4396	-0-	-134	-0-	816 9	3270 3	Y	684	678 1				104
*07	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	247 1	3319 3	Y	644	654 1				94
*08	4736 X	4736	-0-	-0-	-0-	813 9	3524 3	Y	741	707 1				128
*09	4500 X	4305	-0-	-195	-0-	386 1	3212 3	Y	667	702 1				93
*10	4557 X	1081	-0-	-3476	-0-	784 9	783 3	Y	212	261 1				44
*11	4560 X	1699	-0-	-2861	-0-	752 9	1127 3	Y	381	307 1				118
						355 1								
						708 9								
						397 1								
						815 9								
						359 1								
						734 9								
						65 1								
						233 9								
						153 1								
						419 9								
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 18H RRCID -> 284796 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 13038 PERF.13026 - 16121														
06	2200 N	635	-0-	-1565	1600	96 1	120 2	Y	381	337 0	6 1			104
07	1600 N	-0-	-0-	-1600	-0-	419 9		Y	358	411 0				51
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	292	276 0				67
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	336	333 0				70
10	0	376	-0-	376	376	13 1	13 2	Y	318	320 0				68
*11	376 N	-0-	-0-	-376	-0-	350 9		Y	328	332 0				64

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 3H RRCID -> 284808 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13188 - 19009														
M	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	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	8184 X	8068	-0-	-116	-0-	704	1	6154	3	Y	1100	1142	1	59
						1210	9							
*02	6580 X	6371	-0-	-209	-0-	531	1	4871	3	Y	881	644	1	296
						969	9							
*03	8353 X	8353	-0-	-0-	-0-	693	1	6392	3	Y	1153	1335	1	113
						1268	9							
*04	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	306	1	6004	3	Y	1036	974	1	175
						1140	9							
*05	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	646	1	5827	3	Y	976	995	1	156
						1074	9							
*06	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	614	1	5611	3	Y	949	1035	1	70
						1044	9							
*07	7285 X	6817	-0-	-468	-0-	555	1	5294	3	Y	880	855	1	95
						968	9							
*08	8019 X	8019	-0-	-0-	-0-	663	1	6175	3	Y	1074	1064	1	105
						1181	9							
*09	7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	674	1	5667	3	Y	990	931	1	163
						1089	9					1	8	
*10	7161 X	5791	-0-	-1370	-0-	478	1	4453	3	Y	782	846	1	99
						860	9							
*11	6930 X	5630	-0-	-1300	-0-	715	1	3977	3	Y	853	846	1	106
						938	9							
LYMAN A WELL #: 4H RRCID -> 284818 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13194 - 18773														
*01	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	666	1	5870	3	Y	1034	1067	1	56
						1137	9							
*02	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	517	1	5107	3	Y	825	603	1	278
						908	9							
*03	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	575	1	5310	3	Y	960	1139	1	98
						1056	9					1	8	
*04	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	265	1	5122	3	Y	884	829	1	153
						972	9							
*05	6758 X	6758	-0-	-0-	-0-	552	1	5238	3	Y	880	890	1	143
						968	9							
*06	6414 X	6414	-0-	-0-	-0-	543	1	4949	3	Y	838	917	1	64
						922	9							
*07	6417 X	6309	-0-	-108	-0-	515	1	4892	3	Y	820	794	1	90
						902	9							
*08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	612	1	5612	3	Y	979	972	1	97
						1077	9							
*09	6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	633	1	5072	3	Y	908	853	1	151
						999	9					1	8	
*10	6758 X	5305	-0-	-1453	-0-	449	1	4076	3	Y	709	768	1	92
						780	9							
*11	7080 X	4757	-0-	-2323	-0-	627	1	3312	3	Y	744	741	1	95
						818	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LYMAN A WELL #: 6H RRCID -> 284849 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 13020 PERF.13274 - 19126														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	6820 X	6055	-0-	-765	-0-	535	1	4605	3	Y	832	866	1	45
						915	9							
*02	5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	414	1	3942	3	Y	664	485	1	224
						730	9							
*03	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	486	1	4354	3	Y	807	948	1	82
						888	9					1	8	
*04	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	270	1	4307	3	Y	758	710	1	130
						834	9							
*05	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	473	1	4227	3	Y	723	736	1	117
						795	9							
*06	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	446	1	3994	3	Y	691	755	1	53
						760	9							
*07	5332 X	5038	-0-	-294	-0-	415	1	3897	3	Y	660	640	1	73
						726	9							
*08	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	437	1	4074	3	Y	696	697	1	72
						766	9							
*09	5215 X	5215	-0-	-0-	-0-	449	1	4011	3	Y	686	641	1	116
						755	9					1	8	
*10	4929 X	4378	-0-	-551	-0-	337	1	3410	3	Y	574	616	1	74
						631	9							
*11	4770 X	4061	-0-	-709	-0-	513	1	2880	3	Y	607	603	1	78
						668	9							

LYMAN A WELL #: 2H RRCID -> 284995 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 12894 PERF.13041 - 18786														
*01	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	578	1	4867	3	Y	912	932	1	50
						1003	9							
*02	5901 X	5901	-0-	-0-	-0-	483	1	4558	3	Y	782	568	1	264
						860	9							
*03	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	552	1	4871	3	Y	920	1088	1	95
						1012	9					1	8	
*04	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	354	1	4897	3	Y	882	825	1	152
						970	9							
*05	5797 X	5041	-0-	-756	-0-	549	1	3729	3	Y	694	727	1	119
						763	9							
*06	5610 X	5207	-0-	-403	-0-	461	1	3953	3	Y	721	781	1	59
						793	9							
*07	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	500	1	4630	3	Y	788	760	1	87
						867	9							
*08	5952 X	5739	-0-	-213	-0-	492	1	4382	3	Y	786	789	1	84
						865	9							
*09	5760 X	5118	-0-	-642	-0-	480	1	3869	3	Y	699	659	1	123
						769	9					1	8	
*10	5952 X	3896	-0-	-2056	-0-	338	1	2977	3	Y	528	575	1	76
						581	9							
*11	5760 X	3563	-0-	-2197	-0-	473	1	2421	3	Y	608	601	1	83
						669	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	16895 X	14082	-0-	-2813	-0-	1971 1381 9	10730 3	Y			1255	1435 1			125
*02	12861 X	12861	-0-	-0-	-0-	1642 1198 9	10021 3	Y			1089	1100 1			114
*03	13460 X	13460	-0-	-0-	-0-	1982 1283 9	10195 3	Y			1166	1250 1			30
*04	12510 X	11079	-0-	-1431	-0-	611 1157 9	9311 3	Y			1052	954 1			128
*05	12927 X	12100	-0-	-827	-0-	1471 1088 9	9541 3	Y			989	926 1			191
*06	12510 X	11062	-0-	-1448	-0-	1523 1000 9	8539 3	Y			909	992 1			108
*07	12927 X	12070	-0-	-857	-0-	1729 1097 9	9244 3	Y			997	967 1			138
*08	11837 X	11837	-0-	-0-	-0-	1844 1075 9	8918 3	Y			977	1008 1			107
*09	10320 X	9883	-0-	-437	-0-	814 972 9	8097 3	Y			884	807 1			184
*10	10664 X	10444	-0-	-220	-0-	856 1062 9	8526 3	Y			965	967 1			182
*11	10320 X	9294	-0-	-1026	-0-	634 947 9	7713 3	Y			861	887 1			156
JORDAN A WELL #: 2H RRCID -> 285647 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 13528 PERF.13444 - 18701															
*01	10509 X	9000	-0-	-1509	-0-	1001 1695 9	6304 3	Y			1541	1588 1	6 8		567
*02	9156 X	7585	-0-	-1571	-0-	957 1432 9	5196 3	Y			1302	1213 1	6 8		650
*03	12400 X	8377	-0-	-4023	-0-	785 1807 9	5785 3	Y			1643	2080 1			213
*04	12000 X	8240	-0-	-3760	-0-	487 1929 9	5824 3	Y			1754	1737 1	7 8		223
*05	12400 X	8428	-0-	-3972	-0-	930 1821 9	5677 3	Y			1655	1587 1	1 8		290
*06	8700 X	7631	-0-	-1069	-0-	605 1395 9	5631 3	Y			1268	1254 1			304
*07	11935 X	7659	-0-	-4276	-0-	636 1384 9	5639 3	Y			1258	1297 1			265
*08	8494 X	7272	-0-	-1222	-0-	580 1265 9	5427 3	Y			1150	1173 1	1 8		241
*09	8220 X	7094	-0-	-1126	-0-	547 1299 9	5248 3	Y			1181	1237 1			185
*10	8432 X	7306	-0-	-1126	-0-	540 1293 9	5473 3	Y			1175	1114 1			246
*11	7620 X	6906	-0-	-714	-0-	575 1117 9	5214 3	Y			1015	1098 1			163

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A WELL #: 5H RRCID -> 285648 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13437 PERF.13496 - 19033														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	6944 X	5449	-0-	-1495	-0-	465	1	3814	3	Y	1064	1101	1	391
						1170	9							
*02	4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	420	1	3356	3	Y	935	864	1	458
						1029	9							
*03	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	465	1	3690	3	Y	603	951	1	110
						663	9							
*04	4363 X	4363	-0-	-0-	-0-	450	1	3333	3	Y	527	569	1	66
						580	9					2	8	
*05	4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	465	1	3039	3	Y	516	487	1	94
						568	9					1	8	
*06	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	450	1	2955	3	Y	752	671	1	175
						827	9							
*07	4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	465	1	2899	3	Y	735	760	1	150
						809	9							
*08	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	465	1	2661	3	Y	752	747	1	154
						827	9					1	8	
*09	3810 X	3370	-0-	-440	-0-	341	1	2334	3	Y	632	687	1	99
						695	9							
*10	3937 X	3484	-0-	-453	-0-	306	1	2500	3	Y	616	587	1	128
						678	9							
*11	5582 X	5582	-0-	-0-	-0-	489	1	4146	3	Y	861	862	1	127
						947	9							

RAYES A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285656 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13435 - 20043														
*01	18135 X	15296	-0-	-2839	-0-	1025	1	11819	3	Y	2229	2130	1	634
						2452	9							
02	12460 X	11971	-0-	-489	-0-	888	1	9221	3	Y	1693	1998	1	329
						1862	9							
*03	13795 X	13397	-0-	-398	-0-	903	1	10064	3	Y	2209	2150	1	380
						2430	9					8	8	
*04	13350 X	11877	-0-	-1473	-0-	166	1	9210	3	Y	2274	2249	1	401
						2501	9					4	8	
*05	13795 X	12493	-0-	-1302	-0-	842	1	9707	3	Y	1767	1635	1	532
						1944	9					1	8	
*06	13350 X	11788	-0-	-1562	-0-	813	1	8988	3	Y	1806	2011	1	323
						1987	9					4	8	
*07	13392 X	12083	-0-	-1309	-0-	903	1	9100	3	Y	1891	1726	1	480
						2080	9					8	8	
*08	12056 X	12056	-0-	-0-	-0-	928	1	9102	3	Y	1842	1956	1	364
						2026	9					2	8	
*09	11493 X	11493	-0-	-0-	-0-	1060	1	8438	3	Y	1814	1818	1	360
						1995	9							
*10	11467 X	11467	-0-	-0-	-0-	1110	1	8393	3	Y	1785	1745	1	396
						1964	9					4	8	
*11	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-	1150	1	8215	3	Y	1697	1735	1	358
						1867	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285657 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13514 PERF.13405 - 20071														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*01	13733 X	12279	-0-	-1454	-0-	848 1	1940 9	9491 3	Y	1764	1909 1			454
02	10528 X	10452	-0-	-76	-0-	781 1	1718 9	7953 3	Y	1562	1604 1			412
03	11656 X	10896	-0-	-760	-0-	829 1	1945 9	8122 3	Y	1768	1983 1			197
*04	11280 X	10110	-0-	-1170	-0-	261 1	1881 9	7968 3	Y	1710	1706 1			201
*05	11656 X	10517	-0-	-1139	-0-	739 1	1785 9	7993 3	Y	1623	1243 1			581
*06	11280 X	9570	-0-	-1710	-0-	677 1	1555 9	7338 3	Y	1414	1490 1			505
*07	11563 X	9700	-0-	-1863	-0-	743 1	1613 9	7344 3	Y	1466	1530 1			441
*08	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	775 1	1586 9	7243 3	Y	1442	1577 1			306
*09	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	881 1	1477 9	6622 3	Y	1343	1200 1			449
*10	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	931 1	1502 9	6649 3	Y	1365	1536 1			278
*11	8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	943 1	1444 9	6522 3	Y	1313	1365 1			226
RAYES A - POKLUDA A SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 285658 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13339 - 19885														
*01	8990 X	6318	-0-	-2672	-0-	422 1	1212 9	4684 3	Y	1102	1338 1			149
02	6944 X	4933	-0-	-2011	-0-	361 1	1051 9	3521 3	Y	955	801 1			303
03	7688 X	6340	-0-	-1348	-0-	428 1	1384 9	4528 3	Y	1258	1429 1			132
*04	7440 X	5769	-0-	-1671	-0-	227 1	1121 9	4421 3	Y	1019	925 1			226
*05	7161 X	6276	-0-	-885	-0-	420 1	1153 9	4703 3	Y	1048	1051 1			223
*06	6150 X	5831	-0-	-319	-0-	415 1	1071 9	4345 3	Y	974	548 1			649
*07	6355 X	5936	-0-	-419	-0-	463 1	1080 9	4393 3	Y	982	1327 1			304
*08	6355 X	5983	-0-	-372	-0-	498 1	1091 9	4394 3	Y	992	986 1			310
*09	6090 X	5548	-0-	-542	-0-	566 1	1009 9	3973 3	Y	917	815 1			412
*10	6262 X	5650	-0-	-612	-0-	600 1	1060 9	3990 3	Y	964	1159 1			217
*11	5820 X	5409	-0-	-411	-0-	593 1	969 9	3847 3	Y	881	789 1			309

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378		RRCID -> 285659		COMPL. DATE 07/09/2019		TOTAL DEPTH 13494		PERF.13477 - 20927					
RAYES A - POKLUDA A SA 7		WELL #:		7H													
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
*01	9610 X	8802	-0-	-808	-0-		583	1	6384	3	Y	1668	1732	1			417
							1835	9									
02	9709 X	9709	-0-	-0-	-0-		725	1	7535	3	Y	1317	1391	1			343
							1449	9									
03	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-		820	1	8946	3	Y	1560	1609	1			294
							1716	9									
*04	9903 X	9903	-0-	-0-	-0-		268	1	8195	3	Y	1309	1482	1			121
							1440	9									
*05	10533 X	10533	-0-	-0-	-0-		767	1	8418	3	Y	1225	1084	1			262
							1348	9									
*06	10451 X	10451	-0-	-0-	-0-		760	1	8282	3	Y	1281	1123	1			420
							1409	9									
*07	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-		777	1	7709	3	Y	1180	1351	1			249
							1298	9									
*08	10757 X	8246	-0-	-2511	-0-		662	1	6152	3	Y	1302	1151	1			400
							1432	9									
*09	10410 X	7814	-0-	-2596	-0-		771	1	5782	3	Y	1146	1191	1			355
							1261	9									
*10	10757 X	8008	-0-	-2749	-0-		824	1	5874	3	Y	1191	1175	1			371
							1310	9									
*11	10410 X	7677	-0-	-2733	-0-		823	1	5631	3	Y	1112	1178	1			305
							1223	9									
RAYES A - POKLUDA A SA 4				WELL #:	4H	RRCID -> 285664	COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13616 - 21535						
*01	15438 X	13173	-0-	-2265	-0-		916	1	10322	3	Y	1759	1707	1			209
							1935	9									
*02	10560 X	10560	-0-	-0-	-0-		838	1	8237	3	Y	1350	1139	1		8 8	412
							1485	9									
*03	12017 X	12017	-0-	-0-	-0-		943	1	9246	3	Y	1662	1903	1			171
							1828	9									
*04	11913 X	11913	-0-	-0-	-0-		328	1	9506	3	Y	1890	1758	1		8 8	295
							2079	9									
*05	11787 X	11787	-0-	-0-	-0-		985	1	9098	3	Y	1549	1308	1		2 8	534
							1704	9									
*06	11680 X	11680	-0-	-0-	-0-		921	1	9108	3	Y	1501	1729	1			306
							1651	9									
*07	11733 X	11733	-0-	-0-	-0-		971	1	9125	3	Y	1488	1307	1			487
							1637	9									
*08	11346 X	10875	-0-	-471	-0-		835	1	8488	3	Y	1411	1357	1		2 8	539
							1552	9									
*09	10980 X	10660	-0-	-320	-0-		811	1	8294	3	Y	1414	1744	1			209
							1555	9									
*10	11346 X	10516	-0-	-830	-0-		782	1	7984	3	Y	1591	1502	1			298
							1750	9									
*11	10980 X	10126	-0-	-854	-0-		842	1	7721	3	Y	1421	1180	1			539
							1563	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285704 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13603 PERF.13554 - 20672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
*01	13144 X	12558	-0-	-586	-0-	863 1	9845 3	Y	1682	1729 1			372	
02	10080 X	8185	-0-	-1895	-0-	1850 9	624 1	6297 3	Y	1149	1227 1		294	
03	11160 X	10797	-0-	-363	-0-	1264 9	773 1	8374 3	Y	1500	1602 1		192	
*04	10800 X	9376	-0-	-1424	-0-	1650 9	263 1	7735 3	Y	1253	1291 1		154	
*05	11160 X	10643	-0-	-517	-0-	1378 9	721 1	8163 3	Y	1599	1291 1		462	
*06	10800 X	9888	-0-	-912	-0-	1759 9	708 1	7643 3	Y	1397	1083 1		776	
*07	10788 X	10246	-0-	-542	-0-	1537 9	806 1	7904 3	Y	1396	1708 1		464	
*08	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	1536 9	845 1	7958 3	Y	1387	1396 1		455	
*09	9720 X	9640	-0-	-80	-0-	1526 9	956 1	7286 3	Y	1271	1220 1		506	
*10	10044 X	9481	-0-	-563	-0-	1398 9	982 1	7070 3	Y	1299	1556 1		249	
*11	9720 X	8158	-0-	-1562	-0-	1429 9	865 1	5972 3	Y	1201	1173 1		277	
						1321 9								
BYERLY A - POKLUDA A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 285732 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13846 - 21160														
*01	29295 X	22377	-0-	-6918	-0-	1933 1	18895 3	Y	1408	1404 1			443	
*02	21364 X	19042	-0-	-2322	-0-	1549 9	1596 1	16148 3	Y	1180	1159 1	2 8	462	
*03	23653 X	20085	-0-	-3568	-0-	1298 9	1228 1	17461 3	Y	1269	1387 1	2 8	342	
*04	22890 X	17360	-0-	-5530	-0-	1396 9	15989 3	1371 9	Y	1246	1199 1	1 8	388	
*05	23653 X	18750	-0-	-4903	-0-	1069 1	16316 3	Y	1241	983 1	1 8	645		
*06	21660 X	17624	-0-	-4036	-0-	1365 9	1220 1	15196 3	Y	1098	1521 1		222	
*07	21080 X	17799	-0-	-3281	-0-	1208 9	1359 1	15221 3	Y	1108	984 1		346	
*08	19003 X	17984	-0-	-1019	-0-	1219 9	1371 1	15363 3	Y	1136	1265 1		217	
*09	18150 X	16827	-0-	-1323	-0-	1250 9	1410 1	14241 3	Y	1069	1042 1		244	
*10	18755 X	16772	-0-	-1983	-0-	1176 9	1407 1	14148 3	Y	1106	991 1		359	
*11	17610 X	16228	-0-	-1382	-0-	1217 9	1493 1	13631 3	Y	1004	1052 1		311	
						1104 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BYERLY A - POKLUDA A SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 285733 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13974 - 20874														
M	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
*01	35154 X	28691	-0-	-6463	-0-	2592	1	24230	3	Y	1699	1683	1	411
*02	28476 X	24441	-0-	-4035	-0-	1869	9	20735	3	Y	1398	1368	1	438
*03	31527 X	25844	-0-	-5683	-0-	2168	1	22561	3	Y	1525	1510	1	451
*04	30510 X	23139	-0-	-7371	-0-	1538	9	1929	9	Y	1754	1810	1	394
*05	30194 X	24870	-0-	-5324	-0-	1605	1	21748	3	Y	1555	1226	1	722
*06	27780 X	23423	-0-	-4357	-0-	1678	9	20301	3	Y	1377	1858	1	241
*07	27063 X	23241	-0-	-3822	-0-	1607	1	19998	3	Y	1339	1179	1	401
*08	24583 X	22232	-0-	-2351	-0-	1515	9	19106	3	Y	1314	1392	1	323
*09	23790 X	21579	-0-	-2211	-0-	1770	1	18386	3	Y	1265	1264	1	324
*10	24583 X	20117	-0-	-4466	-0-	1473	9	17037	3	Y	1302	1342	1	284
*11	23430 X	18611	-0-	-4819	-0-	1681	1	15597	3	Y	1190	1011	1	463
						1445	9							
						1801	1							
						1392	9							
						1648	1							
						1432	9							
						1705	1							
						1309	9							
BYERLY A - POKLUDA A SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 285734 COMPL. DATE 08/03/2019 TOTAL DEPTH 13472 PERF.14116 - 20875														
*01	12121 X	9256	-0-	-2865	-0-	919	1	7425	3	Y	829	907	1	170
*02	9912 X	7907	-0-	-2005	-0-	912	9	6409	3	Y	669	474	1	364
*03	10974 X	8973	-0-	-2001	-0-	762	1	7402	3	Y	927	997	1	293
*04	10320 X	7942	-0-	-2378	-0-	736	9	6893	3	Y	724	760	1	257
*05	10106 X	8362	-0-	-1744	-0-	551	1	7090	3	Y	717	528	1	446
*06	8970 X	7825	-0-	-1145	-0-	1020	9	6567	3	Y	642	890	1	198
*07	8959 X	7816	-0-	-1143	-0-	253	1	6506	3	Y	640	547	1	291
*08	8494 X	6250	-0-	-2244	-0-	796	9	5112	3	Y	534	567	1	258
*09	8130 X	6428	-0-	-1702	-0-	483	1	5219	3	Y	521	707	1	72
*10	8370 X	4783	-0-	-3587	-0-	789	9	3784	3	Y	453	234	1	291
*11	7830 X	4694	-0-	-3136	-0-	552	1	3696	3	Y	465	370	1	386
						706	9							
						606	1							
						704	9							
						551	1							
						587	9							
						636	1							
						573	9							
						501	1							
						498	9							
						486	1							
						512	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BYERLY A - POKLUDA A SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 285735 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 13526 PERF.14267 - 20797															
M O	ALLOW 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
*01	15624 X	11677	-0-	-3947	-0-	1025	1	9507	3	Y	1041	1091	1		231
						1145	9								
*02	11508 X	9021	-0-	-2487	-0-	780	1	7348	3	Y	812	866	1	1 8	176
						893	9								
*03	12741 X	9590	-0-	-3151	-0-	594	1	7932	3	Y	967	836	1	1 8	306
						1064	9								
*04	12270 X	7182	-0-	-5088	-0-	259	1	6164	3	Y	690	758	1		238
						759	9								
*05	12679 X	8191	-0-	-4488	-0-	446	1	6881	3	Y	785	568	1		455
						864	9								
*06	11310 X	7753	-0-	-3557	-0-	563	1	6466	3	Y	658	924	1		189
						724	9								
*07	9982 X	7790	-0-	-2192	-0-	613	1	6401	3	Y	705	554	1		340
						776	9								
*08	9579 X	8445	-0-	-1134	-0-	695	1	6938	3	Y	738	896	1		182
						812	9								
*09	8310 X	5174	-0-	-3136	-0-	502	1	4166	3	Y	460	549	1		93
						506	9								
*10	8626 X	8626	-0-	-0-	-0-	768	1	6976	3	Y	802	685	1		210
						882	9								
*11	8160 X	5938	-0-	-2222	-0-	576	1	4779	3	Y	530	381	1		359
						583	9								
JORDAN B WELL #: 2H RRCID -> 285739 COMPL. DATE 09/06/2018 TOTAL DEPTH 13753 PERF.13673 - 19249															
*01	20708 X	19823	-0-	-885	-0-	465	1	17320	3	Y	1853	2116	1		185
						2038	9								
*02	18676 X	16998	-0-	-1678	-0-	420	1	14855	3	Y	1566	1588	1		163
						1723	9								
*03	20677 X	17789	-0-	-2888	-0-	465	1	15446	3	Y	1707	1827	1		43
						1878	9								
*04	20010 X	17088	-0-	-2922	-0-	450	1	14837	3	Y	1637	1481	1		199
						1801	9								
*05	20460 X	16953	-0-	-3507	-0-	465	1	14837	3	Y	1501	1410	1		290
						1651	9								
*06	19170 X	16176	-0-	-2994	-0-	450	1	14112	3	Y	1467	1584	1		173
						1614	9								
*07	18817 X	16188	-0-	-2629	-0-	465	1	14096	3	Y	1479	1447	1		205
						1627	9								
*08	16027 X	15790	-0-	-237	-0-	465	1	13746	3	Y	1435	1483	1		157
						1579	9								
*09	15510 X	15163	-0-	-347	-0-	1195	1	12528	3	Y	1309	1194	1		272
						1440	9								
*10	16027 X	14993	-0-	-1034	-0-	1180	1	12335	3	Y	1344	1362	1		254
						1478	9								
*11	15510 X	14745	-0-	-765	-0-	980	1	12301	3	Y	1331	1343	1		242
						1464	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAYES A WELL #: 2H RRCID -> 285740 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13646 - 19214														
M	ALLOW 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
*01	13361 X	11419	-0-	-1942	-0-	1119 1953	1 9	8347	3	Y	1775	1627	1	371
02	11620 X	8871	-0-	-2749	-0-	911 1434	1 9	6526	3	Y	1304	1373	1	302
03	12865 X	11130	-0-	-1735	-0-	922 1898	1 9	8310	3	Y	1725	1750	1	277
*04	12450 X	9816	-0-	-2634	-0-	278 1770	1 9	7768	3	Y	1609	1689	1	197
*05	11873 X	10171	-0-	-1702	-0-	824 1705	1 9	7642	3	Y	1550	1537	1	210
*06	11040 X	7386	-0-	-3654	-0-	564 1212	1 9	5610	3	Y	1102	1133	1	179
*07	11160 X	10039	-0-	-1121	-0-	913 1657	1 9	7469	3	Y	1506	1304	1	381
*08	10140 X	10140	-0-	-0-	-0-	825 1679	1 9	7636	3	Y	1526	1720	1	187
*09	9238 X	9238	-0-	-0-	-0-	559 1570	1 9	7109	3	Y	1427	1347	1	267
*10	9122 X	9122	-0-	-0-	-0-	544 1599	1 9	6979	3	Y	1454	1491	1	230
*11	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	581 1548	1 9	6724	3	Y	1407	1349	1	288
BYERLY A - POKLUDA A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 285846 COMPL. DATE 08/02/2019 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13794 - 20847														
*01	35371 X	26947	-0-	-8424	-0-	2343 1676	1 9	22928	3	Y	1524	1463	1	442
*02	25872 X	22810	-0-	-3062	-0-	1915 1497	1 9	19398	3	Y	1361	1374	1	426
*03	28644 X	23837	-0-	-4807	-0-	1465 1497	1 9	20875	3	Y	1361	1437	1	348
*04	27720 X	20066	-0-	-7654	-0-	18978 1272	3 1	1088	9	Y	989	929	1	407
*05	28644 X	21091	-0-	-7553	-0-	1235 1402	9 1	18584	3	Y	1123	968	1	561
*06	26070 X	19904	-0-	-6166	-0-	1249 1567	9 1	17253	3	Y	1135	1387	1	309
*07	25265 X	20171	-0-	-5094	-0-	1286 1541	9 1	17318	3	Y	1169	956	1	522
*08	22661 X	20174	-0-	-2487	-0-	1262 1613	9 1	17371	3	Y	1147	1329	1	340
*09	20400 X	19238	-0-	-1162	-0-	1258 1601	9 1	16367	3	Y	1144	1271	1	213
*10	21080 X	19244	-0-	-1836	-0-	1298 1705	9 1	16345	3	Y	1180	1124	1	269
*11	19890 X	18568	-0-	-1322	-0-	1185 1185	9 9	15678	3	Y	1077	956	1	390

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
RAYES A - POKLUDA A SA 5		WELL #:		5H		RRCID -> 285885		COMPL. DATE 03/22/2019		TOTAL DEPTH 13633		PERF.13430 - 21348				
M	ALLOW 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
*01	14105 X	12383	-0-	-1722	-0-		660 1	9948 3	Y		1614	1961 1	9 8		170	
							1775 9									
*02	10644 X	10644	-0-	-0-	-0-		662 1	8506 3	Y		1342	1146 1	8 8		358	
							1476 9									
*03	12178 X	12178	-0-	-0-	-0-		689 1	9632 3	Y		1688	1896 1			150	
							1857 9									
*04	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-		219 1	9541 3	Y		1535	1551 1	5 8		129	
							1689 9									
*05	11573 X	11573	-0-	-0-	-0-		655 1	9319 3	Y		1454	1124 1	2 8		457	
							1599 9									
*06	11544 X	11544	-0-	-0-	-0-		935 1	9090 3	Y		1381	1349 1			489	
							1519 9									
*07	10542 X	10542	-0-	-0-	-0-		911 1	8362 3	Y		1154	1307 1			336	
							1269 9									
*08	10610 X	10610	-0-	-0-	-0-		883 1	8262 3	Y		1332	1179 1	2 8		487	
							1465 9									
*09	9943 X	9943	-0-	-0-	-0-		811 1	7726 3	Y		1278	1559 1			206	
							1406 9									
*10	10446 X	10446	-0-	-0-	-0-		830 1	8041 3	Y		1432	1316 1			322	
							1575 9									
*11	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-		857 1	7590 3	Y		1354	1193 1			483	
							1489 9									

RAYES A - POKLUDA A SA 8				WELL #:	8H	RRCID -> 285886	COMPL.	DATE 03/21/2019	TOTAL	DEPTH 13583	PERF.13492	- 21292	
*01	12059 X	10425	-0-	-1634	-0-	725 1584 9	1	8116 3	Y	1440	1481 1	7 8	308
*02	9380 X	9006	-0-	-374	-0-	721 1300 9	1	6985 3	Y	1182	1138 1	7 8	345
*03	10955 X	10955	-0-	-0-	-0-	884 1696 9	1	8375 3	Y	1542	1693 1		194
*04	10050 X	9306	-0-	-744	-0-	292 1449 9	1	7565 3	Y	1317	1371 1	6 8	134
*05	10385 X	9488	-0-	-897	-0-	820 1381 9	1	7287 3	Y	1255	945 1	1 8	443
*06	10050 X	9226	-0-	-824	-0-	727 1327 9	1	7172 3	Y	1206	1163 1		486
*07	10385 X	9201	-0-	-1184	-0-	763 1295 9	1	7143 3	Y	1177	1308 1		355
*08	10323 X	8705	-0-	-1618	-0-	671 1260 9	1	6774 3	Y	1145	1179 1	2 8	319
*09	9300 X	8503	-0-	-797	-0-	645 1278 9	1	6580 3	Y	1162	1187 1		294
*10	9548 X	8244	-0-	-1304	-0-	629 1273 9	1	6342 3	Y	1157	1133 1		318
*11	9240 X	7774	-0-	-1466	-0-	648 1212 9	1	5914 3	Y	1102	1165 1		255

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 4H RRCID -> 285961 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13887 - 19196														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	7378 X	5879	-0-	-1499	-0-	1049	1	3712	3	Y	1016	1006	1	2 8 160
						1118	9							
*02	6468 X	5110	-0-	-1358	-0-	1021	1	2458	3	Y	1483	1319	1	2 8 322
						1631	9							
*03	10013 X	5967	-0-	-4046	-0-	236	1	3714	3	Y	1834	1946	1	1 8 209
						2017	9							
*04	9690 X	6678	-0-	-3012	-0-	903	1	3826	3	Y	1772	1641	1	21 8 319
						1949	9							
*05	9765 X	5961	-0-	-3804	-0-	1262	1	3771	3	Y	844	1060	1	103
						928	9							
*06	5760 X	4817	-0-	-943	-0-	552	1	3461	3	Y	731	780	1	54
						804	9							
*07	10013 X	4664	-0-	-5349	-0-	546	1	3326	3	Y	720	691	1	1 8 82
						792	9							
*08	6882 X	4588	-0-	-2294	-0-	540	1	3227	3	Y	746	731	1	97
						821	9							
*09	6660 X	3762	-0-	-2898	-0-	3	1	3059	3	Y	636	663	1	1 8 69
						700	9							
*10	5952 X	4084	-0-	-1868	-0-	516	1	2828	3	Y	673	616	1	126
						740	9							
*11	4830 X	3404	-0-	-1426	-0-	463	1	2358	3	Y	530	573	1	83
						583	9							
LP-BUTLER A WELL #: 5H RRCID -> 285974 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13472 - 18865														
*01	11198 X	11198	-0-	-0-	-0-	728	1	8732	3	Y	1580	1618	1	5 8 208
						1738	9							
*02	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	629	1	7381	3	Y	914	916	1	4 8 202
						1005	9							
*03	9337 X	9337	-0-	-0-	-0-	127	1	8126	3	Y	985	1062	1	125
						1084	9							
*04	10300 X	10300	-0-	-0-	-0-	325	1	8872	3	Y	1003	935	1	12 8 181
						1103	9							
*05	11522 X	11522	-0-	-0-	-0-	715	1	9000	3	Y	1643	1681	1	1 8 142
						1807	9							
*06	11329 X	11329	-0-	-0-	-0-	1184	1	8422	3	Y	1566	1613	1	1 8 94
						1723	9							
*07	11083 X	11083	-0-	-0-	-0-	1183	1	8192	3	Y	1553	1489	1	2 8 156
						1708	9							
*08	10582 X	10582	-0-	-0-	-0-	1085	1	7851	3	Y	1496	1472	1	1 8 179
						1646	9							
*09	8970 X	8952	-0-	-18	-0-	6	1	7461	3	Y	1350	1391	1	2 8 136
						1485	9							
*10	10288 X	10288	-0-	-0-	-0-	1079	1	7523	3	Y	1533	1384	1	285
						1686	9							
*11	10142 X	10142	-0-	-0-	-0-	1197	1	7438	3	Y	1370	1454	1	201
						1507	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LP-BUTLER A WELL #: 9H RRCID -> 285976 COMPL. DATE 06/18/2019 TOTAL DEPTH 13570 PERF.13738 - 19111															
M O	ALLOW 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
*01	9362 X	8612	-0-	-750	-0-	1042 1	6145 3	Y			1295	1296 1	3 8	191	
*02	8932 X	7419	-0-	-1513	-0-	1425 9	5077 3	Y			1311	1208 1	3 8	291	
*03	9920 X	7468	-0-	-2452	-0-	900 1	5525 3	Y			1581	1683 1	1 8	188	
*04	9600 X	6217	-0-	-3383	-0-	1442 9	3843 3	Y			1501	1400 1	18 8	271	
*05	9207 X	6019	-0-	-3188	-0-	204 1	4021 3	Y			845	1019 1		97	
*06	8250 X	4989	-0-	-3261	-0-	1739 9	3624 3	Y			736	780 1		53	
*07	9796 X	6564	-0-	-3232	-0-	723 1	4793 3	Y			953	907 1	1 8	98	
*08	7471 X	7235	-0-	-236	-0-	1048 9	5290 3	Y			1066	1040 1	1 8	123	
*09	6210 X	5928	-0-	-282	-0-	772 1	4904 3	Y			926	956 1	1 8	92	
*10	6572 X	6550	-0-	-22	-0-	1173 9	4697 3	Y			1013	917 1		188	
*11	6990 X	6113	-0-	-877	-0-	5 1	4409 3	Y			863	922 1		129	
						1019 9									
						739 1									
						1114 9									
						755 1									
						949 9									
LP-BUTLER A WELL #: 10H RRCID -> 285977 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13691 - 19082															
*01	12805 X	12805	-0-	-0-	-0-	838 1	10034 3	Y			1757	1797 1	5 8	232	
*02	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-	1933 9	8268 3	Y			1017	1019 1	5 8	225	
*03	11385 X	11385	-0-	-0-	-0-	703 1	9922 3	Y			1190	1271 1		144	
*04	11069 X	11069	-0-	-0-	-0-	1119 9	9466 3	Y			1092	1026 1	13 8	197	
*05	12169 X	12169	-0-	-0-	-0-	154 1	9451 3	Y			1764	1807 1	1 8	153	
*06	11696 X	11696	-0-	-0-	-0-	1309 9	8650 3	Y			1642	1695 1	1 8	99	
*07	11125 X	11125	-0-	-0-	-0-	402 1	8170 3	Y			1590	1527 1	2 8	160	
*08	10751 X	10751	-0-	-0-	-0-	1201 9	7963 3	Y			1529	1505 1	1 8	183	
*09	9990 X	9031	-0-	-959	-0-	778 1	7471 3	Y			1412	1451 1	2 8	142	
*10	10377 X	10377	-0-	-0-	-0-	1940 9	7581 3	Y			1581	1429 1		294	
*11	9990 X	8650	-0-	-1340	-0-	1240 1	6300 3	Y			1188	1294 1		188	
						1806 9									
						1206 1									
						1749 9									
						1106 1									
						1682 9									
						7 1									
						1553 9									
						1057 1									
						1739 9									
						1043 1									
						1307 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
POKLUDA A - BYERLY A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286098 COMPL. DATE 04/02/2019 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13762 - 20346														
M	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
*01	22909 X	19088	-0-	-3821	-0-	465 1	16777 3	Y	1678	1714 1				248
						1846 9								
02	16347 X	16347	-0-	-0-	-0-	420 1	14402 3	Y	1386	1322 1				312
						1525 9								
*03	17858 X	17858	-0-	-0-	-0-	465 1	15699 3	Y	1540	1575 1	8 8			269
						1694 9								
*04	17250 X	16848	-0-	-402	-0-	450 1	14873 3	Y	1386	1498 1	3 8			154
						1525 9								
*05	17825 X	16987	-0-	-838	-0-	465 1	14974 3	Y	1407	1354 1	1 8			206
						1548 9								
*06	17250 X	15663	-0-	-1587	-0-	450 1	13791 3	Y	1293	1305 1	2 8			192
						1422 9								
*07	17825 X	16173	-0-	-1652	-0-	465 1	14235 3	Y	1339	1306 1	2 8			223
						1473 9								
*08	16337 X	15631	-0-	-706	-0-	465 1	13789 3	Y	1252	1303 1	2 8			170
						1377 9								
*09	15810 X	15339	-0-	-471	-0-	958 1	13043 3	Y	1216	1167 1				219
						1338 9								
*10	16337 X	15117	-0-	-1220	-0-	931 1	12802 3	Y	1258	1115 1	2 8			360
						1384 9								
*11	15660 X	14680	-0-	-980	-0-	1009 1	12303 3	Y	1244	1336 1				268
						1368 9								
POKLUDA A - BYERLY A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286099 COMPL. DATE 04/03/2019 TOTAL DEPTH 13714 PERF.13669 - 20253														
*01	22413 X	18223	-0-	-4190	-0-	1398 1	15513 3	Y	1193	1196 1				368
						1312 9								
02	18536 X	15446	-0-	-3090	-0-	1258 1	12992 3	Y	1087	957 1				498
						1196 9								
03	20522 X	16861	-0-	-3661	-0-	1419 1	14165 3	Y	1161	1471 1				188
						1277 9								
*04	19860 X	15870	-0-	-3990	-0-	421 1	14137 3	Y	1193	1164 1				217
						1312 9								
*05	20119 X	16759	-0-	-3360	-0-	1407 1	14054 3	Y	1180	1187 1				210
						1298 9								
*06	17640 X	15322	-0-	-2318	-0-	1263 1	12865 3	Y	1085	931 1				364
						1194 9								
*07	17205 X	15524	-0-	-1681	-0-	1110 1	13168 3	Y	1133	945 1				552
						1246 9								
*08	15965 X	15002	-0-	-963	-0-	1241 1	12597 3	Y	1058	1338 1				272
						1164 9								
*09	15450 X	14595	-0-	-855	-0-	1399 1	12060 3	Y	1033	974 1				331
						1136 9								
*10	15965 X	14486	-0-	-1479	-0-	1366 1	11908 3	Y	1102	937 1				496
						1212 9								
*11	15330 X	14258	-0-	-1072	-0-	1483 1	11595 3	Y	1073	1350 1				219
						1180 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// POKLUDA A				//CONT.// WELL #:	27135 750 2H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 286100		CAPACITY COMPL. DATE 04/01/2019				CNTY: KARNES PERF.13655 - 19439						
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
*01	20615 X	16766	-0-	-3849	-0-	1232 1575 9		13959	3	Y	1432	1203	1	23	8		409	
02	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	1308 1452 9		12533	3	Y	1320	1201	1				528	
*03	16725 X	16725	-0-	-0-	-0-	1147 1909 9		13669	3	Y	1735	1922	1	3	8		338	
*04	15150 X	14431	-0-	-719	-0-	12757 994 1		1674	9	Y	1522	1581	1	4	8		275	
*05	15655 X	15039	-0-	-616	-0-	1558 1194 1		12487	3	Y	1416	1570	1				121	
*06	15150 X	14026	-0-	-1124	-0-	1385 1079 1		11447	3	Y	1259	1108	1				272	
*07	15655 X	14266	-0-	-1389	-0-	1469 1079 1		11718	3	Y	1335	1334	1	3	8		270	
*08	14880 X	13779	-0-	-1101	-0-	1411 834 1		11289	3	Y	1283	1481	1	2	8		70	
*09	14400 X	13184	-0-	-1216	-0-	1463 926 1		10887	3	Y	1330	1164	1	1	8		235	
*10	14880 X	13924	-0-	-956	-0-	1532 988 1		11466	3	Y	1393	1327	1				301	
*11	14040 X	13884	-0-	-156	-0-	1427 9		11469	3	Y	1297	1366	1				232	
JULIE				WELL #:	3H	RRCID -> 286105		COMPL. DATE 10/03/2017			TOTAL	DEPTH	9256	PERF.	9105	-	9324	
06	544 X	544	-0-	-0-	-0-	43 58 4		300	2	N	130	129	0				1	
07	622 X	622	-0-	-0-	-0-	36 17 4		363	2	N	187	187	0				1	
08	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	26 41 4		260	2	N	780	757	0				24	
09	1611 X	1611	-0-	-0-	-0-	22 57 4		193	2	N	1217	1236	0				5	
10	642 X	642	-0-	-0-	-0-	1 57 4		3	2	N	576	573	0				8	
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4		634	9	N	504	480	0	29	1		3	
LANDGREBE A				WELL #:	5H	RRCID -> 286217		COMPL. DATE 10/10/2019			TOTAL	DEPTH	13791	PERF.	14034	-	18711	
*01	26970 X	16997	-0-	-9973	-0-	1452 1364 9		14181	3	Y	1240	1179	1	10	8		179	
*02	18508 X	14063	-0-	-4445	-0-	1086 1101 9		11876	3	Y	1001	1016	1	6	8		158	
*03	20491 X	18114	-0-	-2377	-0-	918 1675 9		15521	3	Y	1523	1515	1				166	
*04	19470 X	16984	-0-	-2486	-0-	552 1616 9		14816	3	Y	1469	1429	1	7	8		199	
*05	18631 X	16945	-0-	-1686	-0-	1054 1397 9		14494	3	Y	1270	1225	1	1	8		243	
*06	17520 X	14954	-0-	-2566	-0-	742 1221 9		12991	3	Y	1110	1121	1				232	
*07	20491 X	16305	-0-	-4186	-0-	1060 1279 9		13966	3	Y	1163	1143	1				252	
*08	18104 X	13321	-0-	-4783	-0-	1137 1045 9		11139	3	Y	950	1064	1				138	
*09	16980 X	12297	-0-	-4683	-0-	808 1005 9		10484	3	Y	914	937	1				115	
*10	16957 X	14973	-0-	-1984	-0-	977 1298 9		12698	3	Y	1180	1009	1				286	
*11	15780 X	12131	-0-	-3649	-0-	832 967 9		10332	3	Y	879	952	1				213	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 6H RRCID -> 286218 COMPL. DATE 10/09/2019 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13936 - 18815														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	24761 X	24761	-0-	-0-	-0-	465 1	22161 3	Y	1941	1822 1	15 8			269
						2135 9								
*02	28504 X	24971	-0-	-3533	-0-	420 1	22519 3	Y	1847	1817 1	12 8			287
						2032 9								
*03	30969 X	23279	-0-	-7690	-0-	465 1	21069 3	Y	1586	1699 1				174
						1745 9								
*04	26430 X	20607	-0-	-5823	-0-	450 1	18669 3	Y	1353	1337 1	7 8			183
						1488 9								
*05	25637 X	20591	-0-	-5046	-0-	465 1	18401 3	Y	1568	1462 1	1 8			288
						1725 9								
*06	26730 X	18644	-0-	-8086	-0-	450 1	16647 3	Y	1406	1405 1				289
						1547 9								
*07	27621 X	19281	-0-	-8340	-0-	465 1	17256 3	Y	1418	1400 1				307
						1560 9								
*08	17701 X	17369	-0-	-332	-0-	465 1	15450 3	Y	1322	1437 1				192
						1454 9								
*09	17130 X	16347	-0-	-783	-0-	1055 1	13928 3	Y	1240	1276 1				156
						1364 9								
*10	17701 X	15927	-0-	-1774	-0-	1034 1	13516 3	Y	1252	1105 1				303
						1377 9								
*11	17130 X	15146	-0-	-1984	-0-	995 1	12949 3	Y	1093	1128 1				268
						1202 9								
WARWAS A WELL #: 2H RRCID -> 286221 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 13778 PERF.13908 - 19325														
*01	33077 X	27195	-0-	-5882	-0-	465 1	24059 3	Y	2428	2256 1	5 8			352
						2671 9								
*02	34720 X	24289	-0-	-10431	-0-	420 1	21735 3	Y	1940	2069 1	12 8			211
						2134 9								
*03	38440 X	23894	-0-	-14546	-0-	465 1	21262 3	Y	1970	2055 1	2 8			124
						2167 9								
*04	32460 X	21551	-0-	-10909	-0-	450 1	19202 3	Y	1726	1656 1	3 8			191
						1899 9								
*05	29047 X	22472	-0-	-6575	-0-	465 1	20071 3	Y	1760	1679 1	2 8			270
						1936 9								
*06	26310 X	20655	-0-	-5655	-0-	450 1	18492 3	Y	1557	1567 1	5 8			255
						1713 9								
*07	26877 X	22123	-0-	-4754	-0-	465 1	19844 3	Y	1649	1559 1	7 8			338
						1814 9								
*08	22816 X	22773	-0-	-43	-0-	465 1	20456 3	Y	1684	1828 1	5 8			189
						1852 9								
*09	21750 X	20567	-0-	-1183	-0-	1348 1	17607 3	Y	1465	1459 1	2 8			193
						1612 9								
*10	22475 X	20033	-0-	-2442	-0-	1314 1	17037 3	Y	1529	1371 1	5 8			346
						1682 9								
*11	22020 X	15769	-0-	-6251	-0-	1081 1	13342 3	Y	1224	1394 1				176
						1346 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MUSICK - LP BUTLER A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 286222 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13850 - 22127														
M	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
*01	36518 X	29700	-0-	-6818	-0-	465 1	26886 3	Y	2135	1993 0	187 1			22
						2349 9								
02	28785 X	28785	-0-	-0-	-0-	420 1	25603 3	Y	2511	252 0	1892 1			389
						2762 9								
03	31620 X	30290	-0-	-1330	-0-	465 1	26980 3	Y	2586	2586 1				389
						2845 9								
*04	29763 X	29763	-0-	-0-	-0-	450 1	26456 3	Y	2597	2755 1				231
						2857 9								
*05	30938 X	29768	-0-	-1170	-0-	465 1	26608 3	Y	2450	2454 1				227
						2695 9								
*06	30600 X	27190	-0-	-3410	-0-	450 1	24351 3	Y	2172	1986 1				413
						2389 9								
*07	31620 X	26655	-0-	-4965	-0-	465 1	23833 3	Y	2143	2266 1				290
						2357 9								
*08	28210 X	25244	-0-	-2966	-0-	465 1	22507 3	Y	2065	2068 1				287
						2272 9								
*09	27300 X	24180	-0-	-3120	-0-	1107 1	20936 3	Y	1943	1933 1				297
						2137 9								
*10	28210 X	24754	-0-	-3456	-0-	1217 1	21369 3	Y	1971	1914 1				354
						2168 9								
*11	27180 X	26181	-0-	-999	-0-	1357 1	22615 3	Y	2008	1809 1				553
						2209 9								
MUSICK - LP BUTLER A SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 286223 COMPL. DATE 06/14/2021 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13816 - 22069														
*01	41695 X	32375	-0-	-9320	-0-	2079 1	27193 3	Y	2821	2645 0	7 1			218
						3103 9								
02	28728 X	28480	-0-	-248	-0-	3311 1	22604 3	Y	2332	2231 0	186 1			133
						2565 9								
03	31806 X	28954	-0-	-2852	-0-	3374 1	22970 3	Y	2373	2274 0	63 1			169
						2610 9								
*04	30780 X	28320	-0-	-2460	-0-	3148 1	22826 3	Y	2133	2020 0	222 1			60
						2346 9								
*05	31806 X	29314	-0-	-2492	-0-	3315 1	23182 3	Y	2561	101 0	2215 1			305
						2817 9								
*06	30780 X	27586	-0-	-3194	-0-	3093 1	21906 3	Y	2352	2347 1				310
						2587 9								
*07	31527 X	28117	-0-	-3410	-0-	4298 1	21237 3	Y	2347	2520 1				137
						2582 9								
*08	26687 X	26687	-0-	-0-	-0-	3752 1	20404 3	Y	2301	2142 1				296
						2531 9								
*09	22200 X	21907	-0-	-293	-0-	969 1	18637 3	Y	2092	2064 1				324
						2301 9								
*10	22940 X	21186	-0-	-1754	-0-	1024 1	17912 3	Y	2045	2054 1				315
						2250 9								
*11	22200 X	17686	-0-	-4514	-0-	890 1	14980 3	Y	1651	1723 1				243
						1816 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANDGREBE A WELL #: 2H RRCID -> 286234 COMPL. DATE 07/03/2020 TOTAL DEPTH 13780 PERF.13870 - 22474															
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
*01	43468	X	43468	-0-	-0-	-0-	465 1	40000 3	Y	2730	320 0	2258 1			234
							3003 9								
*02	36568	X	35900	-0-	-668	-0-	420 1	32856 3	Y	2385	2241 1	16 8			363
							2624 9								
*03	40486	X	36208	-0-	-4278	-0-	465 1	33017 3	Y	2478	2564 1	5 8			272
							2726 9								
*04	39180	X	32036	-0-	-7144	-0-	450 1	29258 3	Y	2116	2252 1	7 8			129
							2328 9								
*05	40486	X	30809	-0-	-9677	-0-	465 1	27911 3	Y	2212	2158 1	2 8			181
							2433 9								
*06	39180	X	28325	-0-	-10855	-0-	450 1	25754 3	Y	1928	1913 1	1 8			195
							2121 9								
*07	39742	X	29325	-0-	-10417	-0-	465 1	26577 3	Y	2075	2061 1				209
							2283 9								
*08	31899	X	27493	-0-	-4406	-0-	465 1	24749 3	Y	2072	2077 1	2 8			202
							2279 9								
*09	30870	X	26529	-0-	-4341	-0-	1238 1	23280 3	Y	1828	1842 1				188
							2011 9								
*10	30752	X	26809	-0-	-3943	-0-	1341 1	23347 3	Y	1928	1858 1	1 8			257
							2121 9								
*11	28380	X	26073	-0-	-2307	-0-	1360 1	22616 3	Y	1906	1954 1				209
							2097 9								
LANDGREBE A WELL #: 4H RRCID -> 286235 COMPL. DATE 12/09/2019 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13910 - 18584															
*01	17949	X	11766	-0-	-6183	-0-	465 1	10325 3	Y	887	26 0	1645 1			86
							976 9								
*02	14056	X	10269	-0-	-3787	-0-	420 1	8785 3	Y	967	901 1	4 8			148
							1064 9								
*03	15562	X	11901	-0-	-3661	-0-	465 1	10107 3	Y	1208	1226 1	3 8			127
							1329 9								
*04	15060	X	11763	-0-	-3297	-0-	450 1	10060 3	Y	1139	1193 1	4 8			69
							1253 9								
*05	15438	X	11539	-0-	-3899	-0-	465 1	10171 3	Y	821	822 1	1 8			67
							903 9								
*06	11520	X	10367	-0-	-1153	-0-	450 1	9147 3	Y	700	696 1				71
							770 9								
*07	15562	X	9606	-0-	-5956	-0-	465 1	8396 3	Y	677	680 1				68
							745 9								
*08	11315	X	9585	-0-	-1730	-0-	465 1	8340 3	Y	709	707 1	1 8			69
							780 9								
*09	10950	X	9016	-0-	-1934	-0-	427 1	7881 3	Y	644	646 1				67
							708 9								
*10	11315	X	6153	-0-	-5162	-0-	325 1	5307 3	Y	474	477 1				64
							521 9								
*11	10380	X	3678	-0-	-6702	-0-	230 1	3087 3	Y	328	355 1				37
							361 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED						CAPACITY						CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LANDGREBE A WELL #: 7H RRCID -> 286236						COMPL. DATE 07/18/2020						TOTAL DEPTH 13762 PERF.13880 - 22352					
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
*01	37620 X	37620	-0-	-0-	-0-		465 2853	1 9	34302	3	Y	2594	2471	0	188	1	12
*02	37861 X	37861	-0-	-0-	-0-		420 3103	1 9	34338	3	Y	2821	323 16	0 8	2172	1	322
*03	38893 X	38893	-0-	-0-	-0-		465 2936	1 9	35492	3	Y	2669	2714	1	6	8	271
*04	34340 X	34340	-0-	-0-	-0-		450 2503	1 9	31387	3	Y	2275	2399	1	8	8	139
*05	33631 X	33631	-0-	-0-	-0-		465 2665	1 9	30501	3	Y	2423	2362	1	2	8	198
*06	31350 X	31269	-0-	-81	-0-		450 2352	1 9	28467	3	Y	2138	2118	1	1	8	217
*07	32395 X	31489	-0-	-906	-0-		465 2456	1 9	28568	3	Y	2233	2225	1			225
*08	34348 X	29805	-0-	-4543	-0-		465 2446	1 9	26894	3	Y	2224	2230	1	2	8	217
*09	33240 X	28487	-0-	-4753	-0-		1315 2157	1 9	25015	3	Y	1961	1976	1			202
*10	33573 X	28812	-0-	-4761	-0-		1426 2276	1 9	25110	3	Y	2069	1994	1	1	8	276
*11	31320 X	29082	-0-	-2238	-0-		1512 2333	1 9	25237	3	Y	2121	2164	1			233
POKLUDA A - BYERLY A SA 3						WELL #:	3H	RRCID -> 286322	COMPL. DATE 03/29/2019			TOTAL DEPTH 13613 PERF.13609 - 20193					
*01	13919 X	11038	-0-	-2881	-0-		1204 1010	1 9	8824	3	Y	918	987	1			326
02	11956 X	10027	-0-	-1929	-0-		1298 942	1 9	7787	3	Y	856	605	1			577
03	13640 X	11022	-0-	-2618	-0-		1161 1009	1 9	8852	3	Y	917	1250	1			244
*04	13020 X	9146	-0-	-3874	-0-		312 833	1 9	8001	3	Y	757	782	1			219
*05	13640 X	9698	-0-	-3942	-0-		872 822	1 9	8004	3	Y	747	801	1			165
*06	10740 X	8692	-0-	-2048	-0-		709 752	1 9	7231	3	Y	684	561	1			288
*07	11098 X	8591	-0-	-2507	-0-		601 674	1 9	7316	3	Y	613	579	1			322
*08	8897 X	8281	-0-	-616	-0-		681 669	1 9	6931	3	Y	608	776	1			154
*09	8610 X	7943	-0-	-667	-0-		823 662	1 9	6458	3	Y	602	596	1			160
*10	8897 X	7959	-0-	-938	-0-		810 721	1 9	6428	3	Y	655	566	1			249
*11	8610 X	7321	-0-	-1289	-0-		911 679	1 9	5731	3	Y	617	581	1			285

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANDGREBE A WELL #: 3H RRCID -> 286590 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13850 - 22044														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	42190 X	42190	-0-	-0-	-0-		465 1 3483 9	38242 3	Y	3166	3293 1			316
*02	35789 X	35789	-0-	-0-	-0-		420 1 2617 9	32752 3	Y	2379	2284 1	16 8		394
*03	39246 X	39246	-0-	-0-	-0-		465 1 2958 9	35823 3	Y	2689	2776 1	6 8		301
*04	34500 X	34229	-0-	-271	-0-		450 1 2489 9	31290 3	Y	2263	2418 1	8 8		138
*05	35650 X	33726	-0-	-1924	-0-		465 1 2665 9	30596 3	Y	2423	2361 1	2 8		198
*06	34500 X	30592	-0-	-3908	-0-		450 1 2294 9	27848 3	Y	2085	2071 1	1 8		211
*07	35650 X	29175	-0-	-6475	-0-		465 1 2272 9	26438 3	Y	2065	2068 1			208
*08	34007 X	27509	-0-	-6498	-0-		465 1 2289 9	24755 3	Y	2081	2084 1	2 8		203
*09	32910 X	26552	-0-	-6358	-0-		1243 1 2014 9	23295 3	Y	1831	1845 1			189
*10	33666 X	26818	-0-	-6848	-0-		1334 1 2124 9	23360 3	Y	1931	1861 1	1 8		258
*11	30660 X	24318	-0-	-6342	-0-		1257 1 1925 9	21136 3	Y	1750	1821 1			187
LANDGREBE A WELL #: 8H RRCID -> 286592 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 13694 PERF.13889 - 18689														
*01	18910 X	14082	-0-	-4828	-0-		1284 1 1165 9	11633 3	Y	1059	1010 1	9 8		146
*02	14952 X	13353	-0-	-1599	-0-		1130 1 1019 9	11204 3	Y	926	922 1	6 8		144
*03	16554 X	12985	-0-	-3569	-0-		707 1 1300 9	10978 3	Y	1182	1197 1			129
*04	15450 X	10701	-0-	-4749	-0-		357 1 1031 9	9313 3	Y	937	934 1	5 8		127
*05	16554 X	10778	-0-	-5776	-0-		669 1 889 9	9220 3	Y	808	779 1	1 8		155
*06	14310 X	10097	-0-	-4213	-0-		503 1 827 9	8767 3	Y	752	751 1			156
*07	14787 X	11435	-0-	-3352	-0-		749 1 905 9	9781 3	Y	823	801 1			178
*08	12989 X	11075	-0-	-1914	-0-		941 1 884 9	9250 3	Y	804	865 1			117
*09	10710 X	9992	-0-	-718	-0-		654 1 849 9	8489 3	Y	772	792 1			97
*10	11439 X	10269	-0-	-1170	-0-		670 1 909 9	8690 3	Y	826	720 1			203
*11	11070 X	10384	-0-	-686	-0-		705 1 843 9	8836 3	Y	766	780 1			189

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WARWAS A WELL #: 3H RRCID -> 286593 COMPL. DATE 08/08/2019 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13911 - 19247														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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
*01	19592 X	11570	-0-	-8022	-0-	900 1	9596 3	Y		976	924 1	2 8		133
*02	18099 X	18099	-0-	-0-	-0-	1074 9	15408 3	Y		1470	1448 1	9 8		146
*03	18570 X	18570	-0-	-0-	-0-	1617 9	16181 3	Y		1544	1593 1	2 8		95
*04	16620 X	16292	-0-	-328	-0-	691 1	14422 3	Y		1365	1309 1	2 8		149
*05	17174 X	16036	-0-	-1138	-0-	1698 9	13965 3	Y		1272	1225 1	1 8		195
*06	16620 X	14027	-0-	-2593	-0-	368 1	12110 3	Y		1097	1111 1	3 8		178
*07	17174 X	16104	-0-	-1070	-0-	1502 9	13708 3	Y		1206	1133 1	5 8		246
*08	18569 X	16095	-0-	-2474	-0-	672 1	13531 3	Y		1101	1221 1	3 8		123
*09	16290 X	13563	-0-	-2727	-0-	1399 9	11553 3	Y		1033	1020 1	1 8		135
*10	16089 X	13575	-0-	-2514	-0-	710 1	11495 3	Y		1096	984 1	4 8		243
*11	15570 X	12874	-0-	-2696	-0-	1207 9	10846 3	Y		1056	1144 1			155
						1069 1								
						1327 9								
						1353 1								
						1211 9								
						874 1								
						1136 9								
						874 1								
						1206 9								
						866 1								
						1162 9								
WAGNER B WELL #: 2H RRCID -> 287506 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13071 PERF.13468 - 19361														
*01	3689 X	1515	-0-	-2174	-0-	338 1	828 3	Y		317	266 1			82
*02	2324 X	1279	-0-	-1045	-0-	349 9	763 3	Y		258	274 1			66
*03	2573 X	1012	-0-	-1561	-0-	232 1	610 3	Y		232	267 1			31
*04	2490 X	1068	-0-	-1422	-0-	284 9	725 3	Y		225	205 1			51
*05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	147 1	1640 3	Y		457	431 1			77
*06	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	255 9	1866 3	Y		474	430 1			121
*07	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	95 1	1690 3	Y		468	476 1			113
*08	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	248 9	1828 3	Y		505	497 1			121
*09	2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	503 9	1880 3	Y		475	481 1			115
*10	2728 X	1719	-0-	-1009	-0-	245 1	1001 3	Y		314	372 1			57
*11	2640 X	1013	-0-	-1627	-0-	521 9	640 3	Y		201	214 1			44
						325 1								
						515 9								
						352 1								
						556 9								
						441 1								
						523 9								
						373 1								
						345 9								
						152 1								
						221 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WAGNER B WELL #: 11H RRCID -> 287507 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13431 - 19443														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	653	1	2018	3	Y	613	528	1	158
						674	9							
*02	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	497	1	1878	3	Y	494	526	1	126
						543	9							
*03	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	343	1	2089	3	Y	546	598	1	74
						601	9							
*04	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	178	1	2264	3	Y	543	494	1	123
						597	9							
*05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	259	1	2798	3	Y	652	666	1	109
						717	9							
*06	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	288	1	2290	3	Y	566	531	1	144
						623	9							
*07	2635 X	415	-0-	-2220	-0-	82	1	191	3	Y	129	242	1	31
						142	9							
*08	2852 X	89	-0-	-2763	-0-	37	1	52	9	Y	47	67	1	11
						21	1	15	9	Y	14	22	1	3
*09	2760 X	36	-0-	-2724	-0-	1023	1	4018	3	Y	920	757	1	166
						1012	9							
*10	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	22	1	29	9	Y	26	186	1	6
*11	2760 X	51	-0-	-2709	-0-									
WAGNER B WELL #: 8H RRCID -> 287508 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13353 PERF.13242 - 18598														
*01	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	976	1	5787	3	Y	1391	1448	1	196
						1530	9							
*02	7260 X	7260	-0-	-0-	-0-	832	1	5014	3	Y	1285	1391	1	90
						1414	9							
*03	7398 X	7398	-0-	-0-	-0-	762	1	5257	3	Y	1254	1238	1	106
						1379	9							
*04	6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	411	1	4940	3	Y	1122	1176	1	52
						1234	9							
*05	6838 X	6838	-0-	-0-	-0-	627	1	4976	3	Y	1123	1045	1	130
						1235	9							
*06	6470 X	6470	-0-	-0-	-0-	752	1	4563	3	Y	1050	962	1	218
						1155	9							
*07	6582 X	6582	-0-	-0-	-0-	729	1	4691	3	Y	1056	1083	1	191
						1162	9							
*08	5735 X	5357	-0-	-378	-0-	764	1	3667	3	Y	842	966	1	67
						926	9							
*09	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	930	1	4627	3	Y	1055	1007	1	115
						1161	9							
*10	6938 X	6938	-0-	-0-	-0-	1132	1	4586	3	Y	1109	1038	1	186
						1220	9							
*11	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-	1040	1	3827	3	Y	734	779	1	141
						807	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WAGNER B WELL #: 12H RRCID -> 287509 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13080 PERF.13480 - 19416																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*01	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-	1632	1	6680	3	Y	1526	1311	1	1	8	393
						1679	9									
*02	8794 X	8794	-0-	-0-	-0-	1308	1	6100	3	Y	1260	1331	1			322
						1386	9									
*03	11655 X	11655	-0-	-0-	-0-	1219	1	8307	3	Y	1935	1996	1			261
						2129	9									
*04	9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	415	1	7553	3	Y	1675	1557	1			379
						1843	9									
*05	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	791	1	6939	3	Y	1569	1685	1			263
						1726	9									
*06	9060 X	8095	-0-	-965	-0-	704	1	5859	3	Y	1393	1301	1			355
						1532	9									
*07	9484 X	9484	-0-	-0-	-0-	1103	1	6652	3	Y	1572	1548	1			379
						1729	9									
*08	9579 X	9579	-0-	-0-	-0-	1117	1	6852	3	Y	1464	1492	1			351
						1610	9									
*09	8130 X	7342	-0-	-788	-0-	996	1	5151	3	Y	1086	1174	1			263
						1195	9									
*10	8401 X	2059	-0-	-6342	-0-	471	1	1194	3	Y	358	556	1			65
						394	9									
*11	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	1555	1	9878	3	Y	2040	1655	1			450
						2244	9									
WAGNER B WELL #: 9H RRCID -> 287586 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13258 - 19200																
*01	8959 X	5529	-0-	-3430	-0-	674	1	3753	3	Y	1002	1020	1			141
						1102	9									
*02	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	828	1	4880	3	Y	1272	1324	1			89
						1399	9									
*03	11277 X	11277	-0-	-0-	-0-	1148	1	8049	3	Y	1891	1820	1			160
						2080	9									
*04	9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	571	1	7406	3	Y	1651	1735	1			76
						1816	9									
*05	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	923	1	7000	3	Y	1560	1456	1			180
						1716	9									
*06	8664 X	8664	-0-	-0-	-0-	998	1	6125	3	Y	1401	1290	1			291
						1541	9									
*07	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	972	1	6298	3	Y	1408	1444	1			255
						1549	9									
*08	9052 X	8706	-0-	-346	-0-	1197	1	6062	3	Y	1315	1466	1			104
						1447	9									
*09	8760 X	8142	-0-	-618	-0-	1142	1	5585	3	Y	1286	1250	1			140
						1415	9									
*10	9171 X	9171	-0-	-0-	-0-	1503	1	6064	3	Y	1458	1353	1			245
						1604	9									
*11	8670 X	7280	-0-	-1390	-0-	1374	1	4734	3	Y	1065	1106	1			204
						1172	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HARTMAN A WELL #: 2H RRCID -> 287626 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 13089 PERF.13181 - 17580																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*01	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-		693 1	3132 3	Y		958	921 1					210
							1054 9										
*02	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-		699 1	2342 3	Y		924	920 1					214
							1016 9										
*03	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-		662 1	2362 3	Y		796	716 1					294
							876 9										
*04	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-		516 1	2556 3	Y		784	636 1					442
							862 9										
*05	5165 X	5165	-0-	-0-	-0-		673 1	3469 3	Y		930	1228 1					144
							1023 9										
*06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-		805 1	3010 3	Y		816	807 1					153
							898 9										
*07	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-		636 1	2976 3	Y		872	875 1					150
							959 9										
*08	5177 X	4546	-0-	-631	-0-		674 1	3019 3	Y		775	733 1					192
							853 9										
*09	5010 X	4308	-0-	-702	-0-		562 1	2984 3	Y		693	763 1					122
							762 9										
*10	5177 X	4619	-0-	-558	-0-		623 1	3117 3	Y		799	704 1					217
							879 9										
*11	4710 X	4298	-0-	-412	-0-		690 1	2794 3	Y		740	811 1					146
							814 9										
HARTMAN A WELL #: 9H RRCID -> 287627 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13238 PERF.13352 - 17014																	
*01	2002 X	2002	-0-	-0-	-0-		8 1	1526 3	Y		425	378 1					93
							468 9										
*02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-		1282 3	380 9	Y		345	374 1					64
*03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-		1375 3	406 9	Y		369	404 1					29
*04	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-		1274 3	373 9	Y		339	294 1					74
*05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-		1273 3	382 9	Y		347	355 1					66
*06	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-		1645 3	461 9	Y		419	437 1					48
*07	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-		22 1	2042 3	Y		536	530 1					54
							590 9										
*08	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-		383 1	1497 3	Y		448	477 1					25
							493 9										
*09	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-		317 1	868 3	Y		370	346 1					49
							407 9										
*10	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-		323 1	1186 3	Y		403	416 1					36
							443 9										
*11	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		316 1	1046 3	Y		369	389 1					16
							406 9										

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HARTMAN A WELL #: 11H RRCID -> 287628 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13243 - 18993															
M	ALLOW 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	
*01	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	23 1364	1 9	4416	3	Y	1240	1119	1	1 8	272
*02	5460 X	5108	-0-	-352	-0-	3979	3	1129	9	Y	1026	1106	1	1 8	191
*03	6045 X	5627	-0-	-418	-0-	4363	3	1264	9	Y	1149	1249	1		91
*04	5850 X	5262	-0-	-588	-0-	4087	3	1175	9	Y	1068	925	1		234
*05	6045 X	5429	-0-	-616	-0-	4204	3	1225	9	Y	1114	1135	1		213
*06	5610 X	2884	-0-	-2726	-0-	2212	3	672	9	Y	611	754	1		70
*07	5642 X	5270	-0-	-372	-0-	44	1	4053	3	Y	1066	1028	1		108
*08	5642 X	5426	-0-	-216	-0-	1173	9								
						779	1	3578	3	Y	972	1027	1		53
*09	5250 X	3632	-0-	-1618	-0-	1069	9								
						701	1	2070	3	Y	783	731	1	1 8	104
*10	5425 X	4217	-0-	-1208	-0-	861	9								
						684	1	2645	3	Y	807	839	1		72
*11	5250 X	4008	-0-	-1242	-0-	888	9								
						660	1	2499	3	Y	772	811	1		33
						849	9								
HARTMAN A WELL #: 10H RRCID -> 287645 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13210 - 18603															
*01	3658 X	3323	-0-	-335	-0-	13 809	1 9	2501	3	Y	735	664	1		161
*02	4508 X	2939	-0-	-1569	-0-	2261	3	678	9	Y	616	662	1		115
*03	4991 X	3705	-0-	-1286	-0-	2870	3	835	9	Y	759	814	1		60
*04	4020 X	3294	-0-	-726	-0-	2543	3	751	9	Y	683	593	1		150
*05	3658 X	3169	-0-	-489	-0-	2444	3	725	9	Y	659	683	1		126
*06	6436 X	6436	-0-	-0-	-0-	4998	3	1438	9	Y	1307	1283	1		150
*07	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	40	1	3670	3	Y	954	1007	1		97
*08	3720 X	3443	-0-	-277	-0-	1049	9								
						526	1	2222	3	Y	632	694	1		35
						695	9								
*09	6420 X	4428	-0-	-1992	-0-	806	1	2599	3	Y	930	840	1	1 8	124
						1023	9								
*10	6665 X	4651	-0-	-2014	-0-	719	1	2977	3	Y	868	915	1		77
						955	9								
*11	6450 X	3784	-0-	-2666	-0-	615	1	2376	3	Y	721	767	1		31
						793	9								
HARTMAN A WELL #: 12H RRCID -> 287646 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13383 PERF.13246 - 19642															
*01	5983 X	4796	-0-	-1187	-0-	19 1110	1 9	3667	3	Y	1009	897	1		221
*02	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	4962	3	1411	9	Y	1283	1264	1	1 8	239
*03	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	4662	3	1352	9	Y	1229	1370	1		98
*04	4569 X	4569	-0-	-0-	-0-	3546	3	1023	9	Y	930	824	1		204
*05	4278 X	4148	-0-	-130	-0-	3202	3	946	9	Y	860	900	1		164
*06	4140 X	3001	-0-	-1139	-0-	2329	3	672	9	Y	611	705	1		70
*07	6034 X	6034	-0-	-0-	-0-	51	1	4645	3	Y	1216	1163	1		123
*08	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	1338	9								
						902	1	4764	3	Y	1135	1196	1		62
						1249	9								
*09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	804	1	2753	3	Y	949	884	1	1 8	126
						1044	9								
*10	5505 X	5505	-0-	-0-	-0-	798	1	3606	3	Y	1001	1038	1		89
						1101	9								
*11	5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	879	1	3701	3	Y	1030	1075	1		44
						1133	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378									
DROMGOOLE "A" UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	287658	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL	DEPTH	12911	PERF.13080	- 17442
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	315066					Y	-0-			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287659	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL	DEPTH	12949	PERF.13094	- 17574
06	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	2195	1	2854	2	Y	835	661	0	114
						919	9							
07	4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	1592	1	1838	2	Y	655	620	0	64
						1	4	721	9					
08	3534 X	2894	-0-	-640	-0-	1082	1	1339	2	Y	429	395	0	35
						1	4	472	9					
09	3420 X	2830	-0-	-590	-0-	1105	1	1360	2	Y	331	249	0	58
						1	4	364	9					
10	6093 X	6093	-0-	-0-	-0-	2647	1	2693	2	Y	681	534	0	99
						4	4	749	9					
*11	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	4384	1	1126	2	Y	627	632	0	94
						3672	3	10	4					
DROMGOOLE "A" UNIT				WELL #:	6H	RRCID ->	287660	COMPL. DATE	07/21/2015	TOTAL	DEPTH	12908	PERF.12901	- 17286
06	2200 N	4458	-0-	2258	11482	1880	1	2443	2	Y	123	6	0	1
						135	9							
07	3100 N	2700	-0-	-400	11082	1226	1	1399	2	Y	67	4	0	-0-
						1	4	74	9					
08	12203 X	1121	-0-	-11082	-0-	487	1	601	2	Y	29	1	0	-0-
						1	4	32	9					
09	2940 X	596	-0-	-2344	-0-	229	1	282	2	Y	77	52	0	13
						85	9							
10	0	836	-0-	836	836	283	1	283	2	Y	245	196	0	51
						270	9							
*11	2940 X	1357	-0-	-1583	-0-	468	1	120	2	Y	342	342	0	51
						392	3	1	4					
DROMGOOLE "B" UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287661	COMPL. DATE	10/10/2014	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.13001	- 17421
06	38525 X	4838	-0-	-33687	-0-	1879	1	2394	2	Y	514	429	0	9
						565	9							
07	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	965	1	1119	2	Y	141	92	0	6
						1	4	155	9					
08	6665 X	1497	-0-	-5168	-0-	606	1	751	2	Y	126	88	0	8
						1	4	139	9					
09	6450 X	2263	-0-	-4187	-0-	958	1	1139	2	Y	150	98	0	10
						1	4	165	9					
10	6603 X	2520	-0-	-4083	-0-	1173	1	1192	2	Y	139	95	0	8
						2	4	153	9					
*11	4830 X	2160	-0-	-2670	-0-	985	1	253	2	Y	86	84	0	10
						825	3	2	4					
MONSON UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287745	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL	DEPTH	12927	PERF.13325	- 17523
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750				NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MONSON UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 287746		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 12968		PERF.13190 - 17523		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2200 N	2542	-0-	342	5939	877 1	496 9	1169 2		Y	451	368 0		57 1		72
07	3100 N	1807	-0-	-1293	4646	668 1	373 9	766 2		Y	339	338 0		34 1		39
08	3100 N	1305	-0-	-1795	2851	402 1	1 4	499 2		Y	366	345 0		24 1		36
09	3000 N	1360	-0-	-1640	1211	435 1	1 4	520 2		Y	367	330 0		24 1		49
10	0	878	-0-	878	2089	249 1	1 4	404 9		Y	339	324 0		10 1		54
*11	2962 N	873	-0-	-2089	-0-	373 9	197 3	256 2		Y	345	347 0				52
						235 1		60 2		Y						
						1 4		1 4								
MONSON UNIT				WELL #:		4H		RRCID -> 287747		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 12961		PERF.12919 - 17154		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MONSON UNIT				WELL #:		5H		RRCID -> 287748		COMPL. DATE 07/20/2015		TOTAL DEPTH 12955		PERF.12848 - 17134		
06	5040 X	3370	-0-	-1670	-0-	1195 1	586 9	1589 2		Y	533	441 0		78 1		73
07	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	1121 1	1 4	1297 2		Y	433	395 0		59 1		52
08	3627 X	2334	-0-	-1293	-0-	807 1	1 4	1002 2		Y	476	438 0		47 1		43
09	3360 X	2503	-0-	-857	-0-	888 1	1 4	524 9		Y	500	429 0		48 1		66
10	3472 X	2821	-0-	-651	-0-	1166 1	1 4	550 9		Y	450	405 0		44 1		67
*11	3360 X	1925	-0-	-1435	-0-	711 1	2 4	495 9		Y	394	402 0				59
						596 3		183 2		Y						
								2 4								
MONSON UNIT				WELL #:		9H		RRCID -> 287749		COMPL. DATE 01/20/2016		TOTAL DEPTH 12857		PERF.12862 - 16903		
06	8259 X	2066	-0-	-6193	-0-	721 1	384 9	961 2		Y	349	282 0		47 1		55
07	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	2183 1	2 4	2581 2		Y	547	417 0		118 1		67
08	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	2589 1	4 4	602 9		Y	712	570 0		151 1		58
09	2070 N	398	-0-	-1672	-0-	159 1	1 4	3221 2		Y	46	94 0		10 1		-0-
10	0	686	-0-	686	686	51 9		783 9		Y	227	179 0		9 1		39
*11	2220 X	1221	-0-	-999	-0-	216 1	250 9	220 2		Y	247	249 0				37
						453 1		116 2		Y						
						379 3		1 4								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 403

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	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
*01	9114 X	8468	-0-	-646	-0-	1185	1	5470	3	Y	1648	1640	1	162
						1813	9							
*02	7252 X	7252	-0-	-0-	-0-	925	1	4843	3	Y	1349	1427	1	84
						1484	9							
*03	8530 X	8530	-0-	-0-	-0-	1252	1	5290	3	Y	1807	1810	1	81
						1988	9							
*04	7680 X	7140	-0-	-540	-0-	749	1	4677	3	Y	1558	1532	1	107
						1714	9							
*05	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1171	1	4967	3	Y	1769	1777	1	99
						1946	9							
*06	7689 X	7689	-0-	-0-	-0-	1199	1	4743	3	Y	1588	1623	1	64
						1747	9							
*07	7998 X	7998	-0-	-0-	-0-	1220	1	5032	3	Y	1587	1601	1	50
						1746	9							
*08	7936 X	7158	-0-	-778	-0-	975	1	4652	3	Y	1392	1381	1	61
						1531	9							
*09	7680 X	5941	-0-	-1739	-0-	839	1	3862	3	Y	1127	1136	1	52
						1240	9							
*10	7936 X	5983	-0-	-1953	-0-	863	1	3858	3	Y	1147	1123	1	76
						1262	9							
*11	7680 X	6925	-0-	-755	-0-	971	1	4623	3	Y	1210	1221	1	65
						1331	9							
FISHER C WELL #: 9H RRCID -> 287772 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13558 - 17681														
*01	2201 X	1665	-0-	-536	-0-	521	1	834	3	Y	282	282	1	102
						310	9							
*02	2016 X	1933	-0-	-83	-0-	581	1	961	3	Y	355	305	1	152
						391	9							
*03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	650	1	1459	3	Y	323	337	1	138
						355	9							
*04	2967 N	2967	-0-	-0-	-0-	597	1	1962	3	Y	371	316	1	191
						408	9					2	8	
*05	3100 N	3201	-0-	101	101	713	1	2064	3	Y	385	397	1	179
						424	9							
*06	2370 N	1894	-0-	-476	-0-	592	1	1054	3	Y	225	312	1	92
						248	9							
*07	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	767	1	1882	3	Y	396	420	1	68
						436	9							
*08	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	799	1	1614	3	Y	336	212	1	192
						370	9							
*09	2640 X	2346	-0-	-294	-0-	717	1	1285	3	Y	313	373	1	131
						344	9					1	8	
*10	2728 X	1495	-0-	-1233	-0-	585	1	662	3	Y	225	219	1	137
						248	9							
*11	2640 X	2241	-0-	-399	-0-	530	1	1400	3	Y	283	277	1	143
						311	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HARTMAN A WELL #: 13H RRCID -> 287776 COMPL. DATE 12/02/2015 TOTAL DEPTH 13352 PERF.13298 - 18613														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*01	7223 X	5028	-0-	-2195	-0-	21 1183	1 9	3824	3	Y	1075	986	1	236
*02	5264 X	4595	-0-	-669	-0-	3573	3	1022	9	Y	929	991	1	173
*03	5828 X	4602	-0-	-1226	-0-	3561	3	1041	9	Y	946	1044	1	75
*04	5640 X	4662	-0-	-978	-0-	3619	3	1043	9	Y	948	815	1	208
*05	5828 X	4529	-0-	-1299	-0-	3498	3	1031	9	Y	937	966	1	179
*06	4920 X	2985	-0-	-1935	-0-	2332	3	653	9	Y	594	705	1	68
*07	5084 X	3467	-0-	-1617	-0-	30 773	1 9	2664	3	Y	703	700	1	71
*08	4805 X	3940	-0-	-865	-0-	528 723	1 9	2689	3	Y	657	692	1	36
*09	4650 X	2890	-0-	-1760	-0-	515 661	1 9	1714	3	Y	601	556	1	80
*10	4526 X	3792	-0-	-734	-0-	574 778	1 9	2440	3	Y	707	724	1	63
*11	3810 X	3620	-0-	-190	-0-	582 748	1 9	2290	3	Y	680	714	1	29
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287782 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13090 - 17383														
06	7431 X	1677	-0-	-5754	-0-	549 409	1 9	719	2	Y	372	362	0	27
07	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	434 186	1 9	501	2	Y	169	156	0	17
08	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	385 226	1 9	478	2	Y	205	178	0	21
09	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	510 1	1 4	627	2	Y	251	204	0	40
10	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	509 1	1 4	518	2	Y	245	226	0	39
*11	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	810 679	1 3	208	2	Y	244	246	0	37
DROMGOOLE "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287783 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12933 PERF.13119 - 17259														
06	22660 X	-0-	-0-	-22660	-0-					Y	629	592	0	105
07	7243 X	7243	-0-	-0-	-0-	2874 3	1 4	3364	2	Y	911	731	0	119
08	7385 X	7385	-0-	-0-	-0-	2838 4	1 4	1002	9	Y	920	784	0	86
09	8377 X	8377	-0-	-0-	-0-	3209 3	1 4	3531	2	Y	1107	850	0	168
10	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	2374 3	1 4	1012	9	Y	1026	939	0	160
*11	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1258 1053	1 3	323	2	Y	763	808	0	115
DROMGOOLE "B" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287784 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 12925 PERF.13084 - 17039														
06	18194 X	3126	-0-	-15068	-0-	1119 540	1 9	1467	2	Y	491	417	0	31
07	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	1258 1	1 4	1461	2	Y	422	359	0	26
08	2914 X	2212	-0-	-702	-0-	793 1	1 4	986	2	Y	393	343	0	29
09	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	1247 2	1 4	432	9	Y	510	429	0	45
10	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	1343 2	1 4	1484	2	Y	420	383	0	29
*11	2820 X	2606	-0-	-214	-0-	1087 911	1 3	279	2	Y	297	293	0	33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DROMGOOLE 'B' UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287785 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 12894 PERF.12945 - 17425																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	27804 X	5036	-0-	-22768	-0-	1765 939 9	1 2332 2	2	Y		854	728 0	113 1			60
07	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	2032 2 4	1 2350 2	2	Y		771	677 0	109 1			45
08	4216 X	3315	-0-	-901	-0-	1136 2 4	1 1412 2	2	Y		695	618 0	68 1			54
09	4080 X	3246	-0-	-834	-0-	1301 2 4	1 1548 2	2	Y		359	316 0	68 1			29
10	4216 X	3535	-0-	-681	-0-	1561 2 4	1 1586 2	2	Y		351	295 0	61 1			24
*11	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	1747 2 4	1 449 2	2	Y		468	440 0				52
						1463 3		4 4								
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287787 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12863 - 17510																
06	32035 X	6652	-0-	-25383	-0-	2337 1279 9	1 3036 2	2	Y		1163	978 0	150 1			88
07	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	2402 2 4	1 2779 2	2	Y		1162	1076 0	128 1			46
08	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	1306 3 4	1 1645 2	2	Y		924	843 0	80 1			47
09	3570 X	2940	-0-	-630	-0-	1050 1 4	1 1258 2	2	Y		574	513 0	55 1			53
10	3689 X	2874	-0-	-815	-0-	1104 2 4	1 1122 2	2	Y		587	556 0	43 1			41
*11	3570 X	2664	-0-	-906	-0-	1002 2 4	1 257 2	2	Y		513	497 0				57
						839 3		2 4								
SPRENCCEL "A" UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287809 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13155 - 18510																
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
NICHOLS A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287815 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 12324 PERF.12174 - 18015																
06	48454 X	11601	-0-	-36853	-0-	2951 472 4	1 6032 2	2	Y		1951	1637 0	295 1			127
07	12390 X	12390	-0-	-0-	-0-	3096 795 4	1 6356 2	2	Y		1948	1647 0	294 1			134
08	12887 X	12887	-0-	-0-	-0-	3859 1010 4	1 5474 2	2	Y		2313	1987 0	266 1			194
09	10735 X	10735	-0-	-0-	-0-	3048 492 4	1 4948 2	2	Y		2043	1949 0	222 1			66
10	7705 X	7705	-0-	-0-	-0-	1746 246 4	1 4017 2	2	Y		1542	1386 0	159 1			63
*11	7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	680 4631 3	1 768 2	2	Y		1460	1461 0				62
								210 4								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287816 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12935 PERF.12975 - 18120														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15061 X	3707	-0-	-11354	-0-	1347	1	1768	2	Y	538	449	0	32
07	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	592	9	1029	2	Y	577	528	0	34
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	889	1	635	9	Y	680	599	0	41
09	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	1241	1	1530	2	Y	638	559	0	61
10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	1126	1	748	9	Y	661	612	0	53
*11	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	1442	1	1468	2	Y	634	617	0	70
						2	4	702	9					
						1055	3	324	2	Y				
								3	4					
SPRENCER "A" UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287818 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 13005 PERF.12971 - 18695														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287819 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13132 PERF.12994 - 19170														
06	97896 X	22779	-0-	-75117	-0-	9103	1	11788	2	Y	1716	1285	0	225
07	20889 X	20889	-0-	-0-	-0-	1888	9	10025	2	Y	2127	1539	0	340
08	23524 X	23524	-0-	-0-	-0-	8517	1	2340	9	Y	2582	1893	0	457
09	14542 X	14542	-0-	-0-	-0-	7	4	11613	2	Y	2165	1939	0	388
10	23482 X	23482	-0-	-0-	-0-	9061	1	2840	9	Y	2494	2035	0	447
*11	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	5477	1	6677	2	Y	329	650	0	126
						6	4	2382	9					
						10275	1	10446	2	Y				
						18	4	2743	9					
						1423	1	366	2	Y				
						1192	3	3	4					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287838 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 13030 PERF.13253 - 18919														
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-
*11	0 Z	-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														
CASKEY A WELL #: 7H RRCID -> 287889 COMPL. DATE 04/29/2021 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13727 - 19444														
M O	ALLOW 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
*01	9362 X	6196	-0-	-3166	-0-	542 1	1164 9	4490 3	Y	1058	1129 1			150
02	5712 X	5037	-0-	-675	-0-	433 1	911 9	3693 3	Y	828	887 1			91
03	6324 X	5992	-0-	-332	-0-	432 1	939 9	4621 3	Y	854	864 1			81
04	6120 X	5116	-0-	-1004	-0-	281 1	864 9	3971 3	Y	785	787 1			79
05	6324 X	4558	-0-	-1766	-0-	447 1	872 9	3239 3	Y	793	825 1			47
06	6000 X	4238	-0-	-1762	-0-	468 1	787 9	2983 3	Y	715	710 1			52
07	5983 X	4244	-0-	-1739	-0-	767 1	760 9	2717 3	Y	691	692 1			51
08	5363 X	3881	-0-	-1482	-0-	623 1	735 9	2523 3	Y	668	654 1			65
*09	5130 X	3602	-0-	-1528	-0-	261 1	762 9	2579 3	Y	693	682 1			76
*10	4557 X	3598	-0-	-959	-0-	238 1	767 9	2593 3	Y	697	701 1			72
*11	4230 X	3257	-0-	-973	-0-	278 1	693 9	2286 3	Y	630	635 1			67

CASKEY B - MIGURA B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 287890 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13626 - 21451														
*01	23436 X	11719	-0-	-11717	-0-	465 1	1868 9	9386 3	Y	1698	1910 1			152
02	15227 X	15227	-0-	-0-	-0-	420 1	2039 9	12768 3	Y	1854	1864 1			142
03	22147 X	22147	-0-	-0-	-0-	465 1	2617 9	19065 3	Y	2379	2231 1			290
*04	18825 X	18825	-0-	-0-	-0-	450 1	2220 9	16155 3	Y	2018	1911 1			397
*05	17581 X	17581	-0-	-0-	-0-	465 1	2114 9	15002 3	Y	1922	2078 1			241
*06	16159 X	16159	-0-	-0-	-0-	450 1	1917 9	13792 3	Y	1743	1716 1			268
*07	15977 X	15977	-0-	-0-	-0-	465 1	1867 9	13645 3	Y	1697	1727 1			238
*08	19158 X	15281	-0-	-3877	-0-	465 1	1801 9	13015 3	Y	1637	1752 1			123
*09	18540 X	14661	-0-	-3879	-0-	865 1	1661 9	12135 3	Y	1510	1356 1			277
*10	17577 X	14523	-0-	-3054	-0-	902 1	1684 9	11937 3	Y	1531	1570 1			238
*11	16170 X	13806	-0-	-2364	-0-	933 1	1617 9	11256 3	Y	1470	1409 1			299

WESSENDORFF A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287895 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13050 PERF.13125 - 17616														
06	70354 X	12949	-0-	-57405	-0-	4555 1	2357 9	6037 2	Y	2143	1750 0	297 1		470
07	20093 X	20093	-0-	-0-	-0-	8061 1	7 4	9502 2	Y	2294	1963 0	447 1		354
08	19458 X	19458	-0-	-0-	-0-	7343 1	9 4	2523 9	Y	2426	1879 0	463 1		438
09	20102 X	20102	-0-	-0-	-0-	7871 1	9 4	9437 2	Y	2329	1928 0	425 1		414
10	14208 X	14208	-0-	-0-	-0-	5784 1	10 4	2669 9	Y	2259	2016 0	228 1		429
*11	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	3497 1	2929 3	5929 2	Y	931	1140 0			220

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CASKEY B WELL #: 2H RRCID -> 287929 COMPL. DATE 08/21/2020 TOTAL DEPTH 13481 PERF.13897 - 16251														
M	ALLOW 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
*01	15252 X	11905	-0-	-3347	-0-	4353 1256 9	1	6296 3	Y	1142	1189 1			89
02	12460 X	10542	-0-	-1918	-0-	3206 1254 9	1	6082 3	Y	1140	803 1			426
03	13795 X	11926	-0-	-1869	-0-	4280 1295 9	1	6351 3	Y	1177	1369 1			234
*04	13350 X	9485	-0-	-3865	-0-	2394 1155 9	1	5936 3	Y	1050	1133 1			151
*05	13795 X	10702	-0-	-3093	-0-	3958 1052 9	1	5692 3	Y	956	979 1			128
*06	11550 X	10178	-0-	-1372	-0-	3784 965 9	1	5429 3	Y	877	759 1			246
*07	13795 X	10560	-0-	-3235	-0-	3993 970 9	1	5597 3	Y	882	965 1			163
*08	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	4175 886 9	1	5328 3	Y	805	761 1			207
*09	7200 X	5981	-0-	-1219	-0-	344 844 9	1	4793 3	Y	767	768 1			206
*10	7440 X	6012	-0-	-1428	-0-	365 870 9	1	4777 3	Y	791	775 1			222
*11	7200 X	5229	-0-	-1971	-0-	369 737 9	1	4123 3	Y	670	795 1			97
KRAUSE B WELL #: 13H RRCID -> 287935 COMPL. DATE 12/05/2016 TOTAL DEPTH 12658 PERF.13204 - 18920														
*01	6448 X	5796	-0-	-652	-0-	787 1373 9	1	3636 3	Y	1248	1239 1	1 8		122
*02	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	802 1192 9	1	4132 3	Y	1084	1137 1			69
*03	5704 X	5310	-0-	-394	-0-	807 1287 9	1	3216 3	Y	1170	1183 1			56
*04	5520 X	4516	-0-	-1004	-0-	502 1084 9	1	2930 3	Y	985	973 1			68
*05	5704 X	5137	-0-	-567	-0-	742 1247 9	1	3148 3	Y	1134	1138 1			64
*06	5520 X	4888	-0-	-632	-0-	766 1120 9	1	3002 3	Y	1018	1041 1			41
*07	5704 X	3901	-0-	-1803	-0-	602 857 9	1	2442 3	Y	779	795 1			25
*08	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	856 1337 9	1	3524 3	Y	1215	1187 1			53
*09	5010 X	4445	-0-	-565	-0-	715 905 9	1	2825 3	Y	823	838 1			38
*10	5146 X	3245	-0-	-1901	-0-	555 674 9	1	2016 3	Y	613	610 1			41
*11	5520 X	2441	-0-	-3079	-0-	402 474 9	1	1565 3	Y	431	446 1			26
SPRENCEL "B" UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287968 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 13003 PERF.13000 - 18431														
06	2200 N	622	-0-	-1578	451	203 146 9	1	273 2	Y	133	111 0	14 1		13
07	740 N	289	-0-	-451	-0-	44 196 9	1	49 2	Y	178	178 0	2 1		11
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	155 177 9	1	185 2	Y	163	158 0	8 1		16
09	517 N	517	-0-	-0-	-0-	902 2 4	1	888 2	Y	242	209 0	34 1		15
*11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	695 582 3	1	179 2 4	Y	381	354 0			42

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	EOM BALANCE
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287984 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13032 - 18546														
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287987 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18062														
06	41702 X	7813	-0-	-33889	-0-	3050	1	4052	2	Y	646	393	0	117
						711	9							
07	9247 X	9247	-0-	-0-	-0-	3904	1	4562	2	Y	707	483	0	128
						3	4	778	9					
08	8423 X	8423	-0-	-0-	-0-	3263	1	4217	2	Y	854	657	0	117
						4	4	939	9					
09	8366 X	8366	-0-	-0-	-0-	3364	1	4129	2	Y	790	597	0	128
						4	4	869	9					
10	11235 X	11235	-0-	-0-	-0-	5117	1	5253	2	Y	778	581	0	123
						9	4	856	9					
*11	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	2612	1	671	2	Y	614	617	0	120
						2188	3	6	4					
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287988 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13015 - 18008														
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-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 287995 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 13023 PERF.13081 - 17049														
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-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
WESSENDORFF A UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287996 COMPL. DATE 12/09/2018 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13121 - 17534														
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-
*11	0 Z	-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 #:	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	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE	
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-	
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	13H	RRCID ->	288033	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	13082	PERF.	13067	- 16955		
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-	
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-	
NICHOLS A UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288034	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL	DEPTH	12216	PERF.	12312	- 16624		
06	75587 X	18331	-0-	-57256	-0-	4898	1	10044	2	Y	2374	1839	0	496	1	145	
						778	4	2611	9								
07	14871 X	14871	-0-	-0-	-0-	3774	1	7827	2	Y	2114	1760	0	359	1	140	
						945	4	2325	9								
08	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	2033	1	2852	2	Y	1607	1503	0	130	1	114	
						546	4	1768	9								
09	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	1263	1	2052	2	Y	1144	1128	0	92	1	38	
						204	4	1258	9								
10	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	816	1	2448	2	Y	1102	997	0	91	1	52	
						151	4	1212	9								
*11	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	145	1	164	2	Y	363	398	0			17	
						989	3	45	4								
WESSENDORFF A UNIT				WELL #:	15H	RRCID ->	288074	COMPL. DATE	12/03/2018	TOTAL	DEPTH	12968	PERF.	13164	- 16747		
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	285471					N	NO RPT					16	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	285471					N	NO RPT					16	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	285471					N	NO RPT					16	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	285471					N	NO RPT					16	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	285471					N	NO RPT					16	
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	285471					N	268	238	0			46	
NICHOLS A UNIT				WELL #:	12H	RRCID ->	288076	COMPL. DATE	02/15/2019	TOTAL	DEPTH	12357	PERF.	12209	- 16600		
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-	
*11	0 Z	-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		216378													
MIGURA B - CASKEY B SA 2		WELL #:		2H		RRCID -> 288290		COMPL. DATE 09/14/2020					TOTAL DEPTH 13403 PERF.13664 - 18996				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*01	30203 X	30203	-0-	-0-	-0-		1232 3083	1 9	25888	3	Y	2803	381	0	2263	1	241
02	27209 X	27209	-0-	-0-	-0-		1086 2796	1 9	23327	3	Y	2542	2492	1			291
*03	30639 X	30639	-0-	-0-	-0-		1229 2720	1 9	26690	3	Y	2473	2392	1			372
*04	36553 X	36553	-0-	-0-	-0-		1494 2880	1 9	32179	3	Y	2618	2689	1			301
*05	31983 X	31983	-0-	-0-	-0-		1475 2578	1 9	27930	3	Y	2344	2265	1			380
*06	27540 X	25190	-0-	-2350	-0-		1272 1925	1 9	21993	3	Y	1750	1940	1			190
*07	28458 X	27002	-0-	-1456	-0-		1354 2192	1 9	23456	3	Y	1993	1991	1			192
*08	38006 X	24661	-0-	-13345	-0-		1282 2002	1 9	21377	3	Y	1820	1797	1			215
*09	36780 X	22791	-0-	-13989	-0-		1238 1934	1 9	19619	3	Y	1758	1770	1			203
*10	31992 X	22308	-0-	-9684	-0-		1285 1746	1 9	19277	3	Y	1587	1636	1			154
*11	26130 X	18737	-0-	-7393	-0-		1135 1497	1 9	16105	3	Y	1361	1408	1			107
MIGURA B - LANIK A SA 2		WELL #:		2H		RRCID -> 288305		COMPL. DATE 09/18/2020					TOTAL DEPTH 13405 PERF.13615 - 19026				
*01	21204 X	13497	-0-	-7707	-0-		666 1713	1 9	11118	3	Y	1557	1639	1	8	8	236
02	15372 X	10972	-0-	-4400	-0-		559 1396	1 9	9017	3	Y	1269	1178	1			327
03	17019 X	11330	-0-	-5689	-0-		691 1458	1 9	9181	3	Y	1325	1217	1			435
*04	15180 X	9988	-0-	-5192	-0-		628 1286	1 9	8074	3	Y	1169	1370	1			234
*05	15314 X	9977	-0-	-5337	-0-		620 1253	1 9	8104	3	Y	1139	1176	1			197
*06	13050 X	8423	-0-	-4627	-0-		415 1076	1 9	6932	3	Y	978	958	1	4	8	213
*07	15252 X	8460	-0-	-6792	-0-		413 1069	1 9	6978	3	Y	972	977	1	2	8	206
*08	9424 X	7782	-0-	-1642	-0-		371 990	1 9	6421	3	Y	900	970	1			136
*09	9120 X	7187	-0-	-1933	-0-		358 919	1 9	5910	3	Y	835	764	1	1	8	206
*10	9424 X	6934	-0-	-2490	-0-		379 938	1 9	5617	3	Y	853	789	1	4	8	266
*11	8430 X	6162	-0-	-2268	-0-		367 837	1 9	4958	3	Y	761	793	1			234

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 413

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		216378														
MIGURA B - CASKEY B SA 5		WELL #:		5H		RRCID -> 288306		COMPL. DATE 09/17/2020					TOTAL DEPTH 13233 PERF.13700 - 20924					
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
*01	11098 X	7677	-0-	-3421	-0-			319	1	6417	3	Y	855	945	1			202
02	7896 X	5773	-0-	-2123	-0-			941	9									228
03	8742 X	6686	-0-	-2056	-0-			243	1	4838	3	Y	629	603	1			211
*04	8460 X	5352	-0-	-3108	-0-			692	9									232
*05	8742 X	5446	-0-	-3296	-0-			273	1	5596	3	Y	743	760	1			229
*06	7440 X	4843	-0-	-2597	-0-			817	9									155
*07	6696 X	4415	-0-	-2281	-0-			223	1	4448	3	Y	619	598	1			231
*08	5704 X	4530	-0-	-1174	-0-			681	9									117
*09	5340 X	3045	-0-	-2295	-0-			220	1	4571	3	Y	595	598	1			231
*10	5456 X	3205	-0-	-2251	-0-			655	9									74
*11	4830 X	3527	-0-	-1303	-0-			254	1	4041	3	Y	498	572	1			137
								548	9									
								235	1	3683	3	Y	452	376	1			
								497	9									
								221	1	3786	3	Y	475	589	1			
								523	9									
								158	1	2546	3	Y	310	196	1			
								341	9									
								186	1	2562	3	Y	415	572	1			
								457	9									
								235	1	2794	3	Y	453	390	1			
								498	9									
MIGURA B - CASKEY B SA 6		WELL #:		6H		RRCID -> 288307		COMPL. DATE 09/15/2020					TOTAL DEPTH 13498 PERF.13659 - 20995					
*01	28954 X	20335	-0-	-8619	-0-			900	1	17340	3	Y	1823	2067	1			289
02	19544 X	17194	-0-	-2350	-0-			2005	9									317
03	21638 X	17232	-0-	-4406	-0-			967	1	14500	3	Y	1606	1578	1			260
*04	20940 X	14289	-0-	-6651	-0-			1767	9									239
*05	21638 X	14169	-0-	-7469	-0-			943	1	11975	3	Y	1369	1390	1			129
*06	19680 X	11975	-0-	-7705	-0-			1777	9									216
*07	19468 X	12691	-0-	-6777	-0-			808	1	10196	3	Y	1069	982	1			199
*08	14415 X	11799	-0-	-2616	-0-			1506	9									259
*09	13950 X	10987	-0-	-2963	-0-			798	1	10057	3	Y	1064	1004	1			
*10	14167 X	10487	-0-	-3680	-0-			1414	9									
*11	12270 X	10263	-0-	-2007	-0-			603	1	8347	3	Y	1187	1188	1			169
								1176	9									
								635	1	10790	3	Y	1151	1168	1			
								1266	9									
								572	1	10057	3	Y	1064	1004	1			
								1170	9									
								558	1	9307	3	Y	1020	975	1			
								1122	9									
								588	1	8759	3	Y	1036	1170	1			
								1140	9									
								610	1	8347	3	Y	1187	1188	1			
								1306	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - CASKEY B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288308 COMPL. DATE 06/26/2020 TOTAL DEPTH 13584 PERF.14157 - 18663														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	37386 X	24279	-0-	-13107	-0-	1588 2237 9	1	20454	3	Y	2034	2083 1	311	
02	28112 X	24452	-0-	-3660	-0-	1584 2246 9	1	20622	3	Y	2042	2126 1	227	
03	30442 X	24433	-0-	-6009	-0-	1743 2208 9	1	20482	3	Y	2007	1988 1	246	
*04	28350 X	18065	-0-	-10285	-0-	1382 1546 9	1	15137	3	Y	1405	1426 1	225	
*05	31124 X	10355	-0-	-20769	-0-	1255 798 9	1	8302	3	Y	725	583 1	367	
*06	26190 X	16617	-0-	-9573	-0-	881 1603 9	1	14133	3	Y	1457	1545 1	279	
*07	27063 X	19156	-0-	-7907	-0-	1051 1834 9	1	16271	3	Y	1667	1840 1	106	
*08	24428 X	18715	-0-	-5713	-0-	1135 1746 9	1	15834	3	Y	1587	1434 1	259	
*09	28198 X	28198	-0-	-0-	-0-	1412 2345 9	1	24441	3	Y	2132	2185 1	206	
*10	25533 X	25533	-0-	-0-	-0-	1507 2108 9	1	21918	3	Y	1916	1842 1	280	
*11	21903 X	21903	-0-	-0-	-0-	1427 1734 9	1	18742	3	Y	1576	1646 1	210	
MIGURA B - CASKEY B SA 8 WELL #: 8H RRCID -> 288309 COMPL. DATE 06/25/2020 TOTAL DEPTH 13507 PERF.13782 - 21503														
*01	28644 X	21109	-0-	-7535	-0-	1168 2289 9	1	17652	3	Y	2081	2047 1	332	
02	20328 X	17729	-0-	-2599	-0-	831 1916 9	1	14982	3	Y	1742	1949 1	125	
03	22506 X	18861	-0-	-3645	-0-	920 1998 9	1	15943	3	Y	1816	1708 1	233	
*04	21780 X	17458	-0-	-4322	-0-	833 1890 9	1	14735	3	Y	1718	1588 1	363	
*05	21917 X	18002	-0-	-3915	-0-	757 1896 9	1	15349	3	Y	1724	1694 1	393	
*06	20430 X	15166	-0-	-5264	-0-	812 1294 9	1	13060	3	Y	1176	1395 1	174	
*07	19623 X	16201	-0-	-3422	-0-	862 2109 9	1	13230	3	Y	1917	2002 1	89	
*08	16368 X	15636	-0-	-732	-0-	948 1714 9	1	12974	3	Y	1558	1404 1	243	
*09	15840 X	13353	-0-	-2487	-0-	667 1621 9	1	11065	3	Y	1474	1494 1	223	
*10	16368 X	13178	-0-	-3190	-0-	780 1603 9	1	10795	3	Y	1457	1477 1	203	
*11	15840 X	11367	-0-	-4473	-0-	730 1415 9	1	9222	3	Y	1286	1209 1	280	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MIGURA B - CASKEY B SA 7 WELL #: 7H RRCID -> 288366 COMPL. DATE 06/30/2020 TOTAL DEPTH 13538 PERF.13808 - 21528														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	28613 X	20387	-0-	-8226	-0-	1138 2156 9	1	17093 3	Y	1960	2246 1			203
02	19768 X	16976	-0-	-2792	-0-	795 1791 9	1	14390 3	Y	1628	1555 1			276
03	21886 X	18309	-0-	-3577	-0-	910 1884 9	1	15515 3	Y	1713	1776 1			213
*04	21180 X	13375	-0-	-7805	-0-	642 1374 9	1	11359 3	Y	1249	1179 1			283
*05	21545 X	16262	-0-	-5283	-0-	583 1746 9	1	13933 3	Y	1587	1514 1			356
*06	19740 X	14688	-0-	-5052	-0-	778 1566 9	1	12344 3	Y	1424	1569 1			211
*07	18786 X	14676	-0-	-4110	-0-	813 1569 9	1	12294 3	Y	1426	1449 1			188
*08	18321 X	14060	-0-	-4261	-0-	868 1570 9	1	11622 3	Y	1427	1407 1			208
*09	15750 X	13322	-0-	-2428	-0-	653 1487 9	1	11182 3	Y	1352	1283 1			277
*10	16275 X	13228	-0-	-3047	-0-	765 1488 9	1	10975 3	Y	1353	1463 1			167
*11	14700 X	12241	-0-	-2459	-0-	788 1367 9	1	10086 3	Y	1243	1207 1			203
CASKEY B - MIGURA B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288492 COMPL. DATE 08/25/2020 TOTAL DEPTH 13748 PERF.13732 - 21433														
*01	52731 X	39869	-0-	-12862	-0-	465 3823 9	1	35581 3	Y	3475	3417 0	71 1		129
02	38864 X	26647	-0-	-12217	-0-	420 2712 9	1	23515 3	Y	2465	691 0	1616 1		287
*03	43028 X	28577	-0-	-14451	-0-	465 3059 9	1	25053 3	Y	2781	2737 1	28 8		303
*04	41640 X	27806	-0-	-13834	-0-	450 3077 9	1	24279 3	Y	2797	2693 1	7 8		400
*05	43028 X	29297	-0-	-13731	-0-	465 3086 9	1	25746 3	Y	2805	2808 1	6 8		391
*06	38580 X	27409	-0-	-11171	-0-	450 2820 9	1	24139 3	Y	2564	2685 1	4 8		266
*07	29512 X	27220	-0-	-2292	-0-	465 2708 9	1	24047 3	Y	2462	2515 1	4 8		209
*08	31476 X	31476	-0-	-0-	-0-	465 2985 9	1	28026 3	Y	2714	2584 1	4 8		335
*09	28350 X	28148	-0-	-202	-0-	1684 2276 9	1	24188 3	Y	2069	2135 1	3 8		266
*10	29295 X	27343	-0-	-1952	-0-	1704 2501 9	1	23138 3	Y	2274	2224 1	4 8		312
*11	28560 X	24984	-0-	-3576	-0-	1693 2253 9	1	21038 3	Y	2048	2232 1			128

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MIGURA B - CASKEY B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288527 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13983 - 21514													
M	ALLOW 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
*01	39215 X	29809	-0-	-9406	-0-	1663 3157 9	1	24989	3	Y	2870	3069 1	258
02	29484 X	28529	-0-	-955	-0-	1328 2806 9	1	24395	3	Y	2551	2512 1	297
03	32643 X	29334	-0-	-3309	-0-	1421 2728 9	1	25185	3	Y	2480	2399 1	378
*04	34945 X	34945	-0-	-0-	-0-	1672 3026 9	1	30247	3	Y	2751	2766 1	363
*05	31814 X	31814	-0-	-0-	-0-	1519 2600 9	1	27695	3	Y	2364	2307 1	420
*06	30570 X	26175	-0-	-4395	-0-	1385 2224 9	1	22566	3	Y	2022	2038 1	404
*07	32643 X	27340	-0-	-5303	-0-	1515 2294 9	1	23531	3	Y	2085	2255 1	234
*08	36487 X	24714	-0-	-11773	-0-	1506 2240 9	1	20968	3	Y	2036	2046 1	2 8 222
*09	35310 X	23230	-0-	-12080	-0-	1171 2262 9	1	19797	3	Y	2056	1988 1	2 8 288
*10	31806 X	22687	-0-	-9119	-0-	1347 2248 9	1	19092	3	Y	2044	2151 1	181
*11	26460 X	20485	-0-	-5975	-0-	1336 1960 9	1	17189	3	Y	1782	1642 1	321
CASKEY A -CASKEY B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288544 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 13529 PERF.13376 - 21885													
*01	25544 X	19066	-0-	-6478	-0-	465 3364 9	1	15237	3	Y	3058	3271 1	381
02	17360 X	15669	-0-	-1691	-0-	420 2451 9	1	12798	3	Y	2228	2091 1	518
*03	19220 X	18086	-0-	-1134	-0-	465 3167 9	1	14454	3	Y	2879	3176 1	8 8 213
*04	18600 X	16926	-0-	-1674	-0-	450 2994 9	1	13482	3	Y	2722	2562 1	2 8 371
*05	19220 X	16948	-0-	-2272	-0-	465 2929 9	1	13554	3	Y	2663	2796 1	2 8 236
*06	18450 X	15832	-0-	-2618	-0-	450 2706 9	1	12676	3	Y	2460	2423 1	273
*07	18073 X	15517	-0-	-2556	-0-	465 2660 9	1	12392	3	Y	2418	2596 1	3 8 92
*08	17205 X	15454	-0-	-1751	-0-	465 2661 9	1	12328	3	Y	2419	2261 1	250
*09	16650 X	15957	-0-	-693	-0-	1661 2636 9	1	11660	3	Y	2396	2224 1	1 8 421
*10	16957 X	15512	-0-	-1445	-0-	1575 2564 9	1	11373	3	Y	2331	2359 1	393
*11	15840 X	14211	-0-	-1629	-0-	1392 2455 9	1	10364	3	Y	2232	2437 1	188

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
E. BUTLER A		WELL #:		15H		RRCID -> 288545		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13715 - 19403			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	11129 X	9823	-0-	-1306	-0-		954 1	7108 3	Y		1601	1717 1			147
							1761 9								
*02	8899 X	8899	-0-	-0-	-0-		889 1	6408 3	Y		1456	1314 1			289
							1602 9								
*03	8966 X	8966	-0-	-0-	-0-		948 1	6393 3	Y		1477	1632 1			134
							1625 9								
*04	8550 X	7779	-0-	-771	-0-		572 1	5734 3	Y		1339	1337 1			136
							1473 9								
*05	8835 X	8265	-0-	-570	-0-		917 1	5832 3	Y		1378	1385 1			129
							1516 9								
*06	8550 X	6878	-0-	-1672	-0-		633 1	4947 3	Y		1180	1149 1	6 8		154
							1298 9								
*07	8835 X	6452	-0-	-2383	-0-		594 1	4502 3	Y		1233	1262 1			125
							1356 9								
*08	6944 X	6204	-0-	-740	-0-		614 1	4291 3	Y		1181	1203 1	2 8		101
							1299 9								
*09	6720 X	5782	-0-	-938	-0-		566 1	3956 3	Y		1145	1106 1	2 8		138
							1260 9								
*10	6944 X	6494	-0-	-450	-0-		671 1	4587 3	Y		1124	1062 1	6 8		194
							1236 9								
*11	6720 X	5290	-0-	-1430	-0-		612 1	3621 3	Y		961	1024 1			131
							1057 9								

MIGURA B - CASKEY B SA 1				WELL #:	1H	RRCID -> 288559	COMPL. DATE 09/16/2020				TOTAL DEPTH 13573	PERF.13589 - 19324				
*01	39277	X	34328	-0-	-4949	-0-	1364 4182 9	1	28782	3	Y	3802	3933	1		304
02	35837	X	35837	-0-	-0-	-0-	1455 3399 9	1	30983	3	Y	3090	2909	1		485
*03	39277	X	36108	-0-	-3169	-0-	1471 3475 9	1	31162	3	Y	3159	3232	1	17 8	395
*04	37470	X	37470	-0-	-0-	-0-	1547 3285 9	1	32638	3	Y	2986	3001	1	4 8	376
*05	37541	X	35362	-0-	-2179	-0-	1528 3050 9	1	30784	3	Y	2773	2843	1	7 8	299
*06	38400	X	29653	-0-	-8747	-0-	1496 2520 9	1	25637	3	Y	2291	2324	1		266
*07	39680	X	30662	-0-	-9018	-0-	1531 2676 9	1	26455	3	Y	2433	2583	1	5 8	111
*08	37138	X	28951	-0-	-8187	-0-	1476 2466 9	1	25009	3	Y	2242	2009	1		344
*09	35940	X	27168	-0-	-8772	-0-	1448 2369 9	1	23351	3	Y	2154	2156	1		342
*10	35340	X	26358	-0-	-8982	-0-	1526 2608 9	1	22224	3	Y	2371	2404	1		309
*11	29670	X	24229	-0-	-5441	-0-	1459 2192 9	1	20578	3	Y	1993	2000	1		302

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JORDAN A- JORDAN B SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 288564 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13578 - 22406															
M	ALLOW 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
*01	51491 X	32829	-0-	-18662	-0-	835	1	26680	3	Y	4831	4924	1		437
						5314	9								
02	33684 X	26569	-0-	-7115	-0-	725	1	21669	3	Y	3795	3469	1		763
						4175	9								
03	37293 X	27008	-0-	-10285	-0-	756	1	21985	3	Y	3879	4434	1		208
						4267	9								
*04	35130 X	22803	-0-	-12327	-0-	691	1	18514	3	Y	3271	3089	1		390
						3598	9								
*05	32829 X	21782	-0-	-11047	-0-	885	1	17479	3	Y	3107	2896	1		601
						3418	9								
*06	31770 X	25827	-0-	-5943	-0-	1006	1	21030	3	Y	3446	3623	1		424
						3791	9								
*07	29419 X	25639	-0-	-3780	-0-	917	1	20979	3	Y	3403	3312	1		515
						3743	9								
*08	27366 X	27366	-0-	-0-	-0-	954	1	22542	3	Y	3518	3579	1		454
						3870	9								
*09	28004 X	28004	-0-	-0-	-0-	1409	1	22796	3	Y	3454	3204	1		704
						3799	9								
*10	21328 X	14291	-0-	-7037	-0-	629	1	12340	3	Y	1202	607	0	1140 1	159
						1322	9								
*11	26533 X	26533	-0-	-0-	-0-	834	1	22060	3	Y	3308	2968	0	436 1	63
						3639	9								

JORDAN A				WELL #:	3H	RRCID -> 288568	COMPL.	DATE 10/21/2020	TOTAL	DEPTH 13491	PERF.13760	- 19225	
*01	22289 X	17816	-0-	-4473	-0-	725 2676	1 9	14415 3	Y	2433	2379 1	30 8	194
*02	17388 X	14545	-0-	-2843	-0-	668 2165	1 9	11712 3	Y	1968	1959 1	33 8	170
*03	19251 X	15261	-0-	-3990	-0-	751 2207	1 9	12303 3	Y	2006	2075 1		101
*04	18630 X	13992	-0-	-4638	-0-	687 2088	1 9	11217 3	Y	1898	1797 1	7 8	195
*05	18693 X	13632	-0-	-5061	-0-	687 1957	1 9	10988 3	Y	1779	1771 1	4 8	199
*06	17220 X	12869	-0-	-4351	-0-	635 1805	1 9	10429 3	Y	1641	1540 1		300
*07	16058 X	12561	-0-	-3497	-0-	671 1761	1 9	10129 3	Y	1601	1676 1		225
*08	12307 X	11888	-0-	-419	-0-	685 1724	1 9	9479 3	Y	1567	1613 1	6 8	173
*09	11910 X	10948	-0-	-962	-0-	711 1537	1 9	8700 3	Y	1397	1429 1		141
*10	12307 X	10886	-0-	-1421	-0-	662 1477	1 9	8747 3	Y	1343	1359 1		125
*11	11910 X	10172	-0-	-1738	-0-	742 1503	1 9	7927 3	Y	1366	1412 1		79

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 3H RRCID -> 288569 COMPL. DATE 01/23/2021 TOTAL DEPTH 13706 PERF.13729 - 17940														
M	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		
*01	32395 X	21659	-0-	-10736	-0-	925 2066	1 9	18668	3	Y	1878	1755	1	234
*02	24248 X	17772	-0-	-6476	-0-	860 1680	1 9	15232	3	Y	1527	1613	1	148
*03	26567 X	18596	-0-	-7971	-0-	956 1703	1 9	15937	3	Y	1548	1618	1	78
*04	23160 X	16709	-0-	-6451	-0-	868 1532	1 9	14309	3	Y	1393	1253	1	218
*05	23219 X	16212	-0-	-7007	-0-	867 1486	1 9	13859	3	Y	1351	1353	1	216
*06	20970 X	14484	-0-	-6486	-0-	754 1265	1 9	12465	3	Y	1150	1108	1	258
*07	19685 X	14708	-0-	-4977	-0-	826 1323	1 9	12559	3	Y	1203	1298	1	163
*08	15748 X	13958	-0-	-1790	-0-	843 1279	1 9	11836	3	Y	1163	1168	1	158
*09	15240 X	13298	-0-	-1942	-0-	903 1350	1 9	11045	3	Y	1227	1226	1	159
*10	15748 X	13036	-0-	-2712	-0-	830 1233	1 9	10973	3	Y	1121	1123	1	157
*11	14490 X	13052	-0-	-1438	-0-	1004 1214	1 9	10834	3	Y	1104	1088	1	173
JORDAN A WELL #: 4H RRCID -> 288571 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 13579 PERF.13735 - 19355														
*01	29326 X	27008	-0-	-2318	-0-	1093 4005	1 9	21910	3	Y	3641	3543	1	291
*02	23408 X	23408	-0-	-0-	-0-	1062 3463	1 9	18883	3	Y	3148	3115	1	272
*03	25606 X	24412	-0-	-1194	-0-	1187 3487	1 9	19738	3	Y	3170	3283	1	159
*04	24780 X	21599	-0-	-3181	-0-	1071 3296	1 9	17232	3	Y	2996	2808	1	332
*05	25606 X	21757	-0-	-3849	-0-	1070 3100	1 9	17587	3	Y	2818	2829	1	315
*06	24780 X	19026	-0-	-5754	-0-	926 2657	1 9	15443	3	Y	2415	2287	1	443
*07	25606 X	19076	-0-	-6530	-0-	1014 2669	1 9	15393	3	Y	2426	2529	1	340
*08	19685 X	18694	-0-	-991	-0-	1070 2695	1 9	14929	3	Y	2450	2510	1	271
*09	19050 X	17051	-0-	-1999	-0-	1101 2379	1 9	13571	3	Y	2163	2216	1	218
*10	19685 X	16849	-0-	-2836	-0-	1017 2276	1 9	13556	3	Y	2069	2095	1	192
*11	19020 X	15687	-0-	-3333	-0-	1140 2312	1 9	12235	3	Y	2102	2172	1	122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN A- JORDAN B SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 288590 COMPL. DATE 04/24/2021 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13613 - 22513														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*04	32190 X	25527	-0-	-6663	-0-	755	1	21080	3	Y	3356	3283	0	74
						3692	9							
*05	31682 X	25715	-0-	-5967	-0-	967	1	20916	3	Y	3484	3474	0	84
						3832	9							
*06	27480 X	22452	-0-	-5028	-0-	886	1	18056	3	Y	3191	749	0	719
						3510	9							
*07	28396 X	21327	-0-	-7069	-0-	768	1	17042	3	Y	3197	3266	1	650
						3517	9							
*08	24081 X	24081	-0-	-0-	-0-	841	1	19271	3	Y	3608	3908	1	350
						3969	9							
*09	24362 X	24362	-0-	-0-	-0-	450	1	19846	3	Y	3696	3413	1	633
						4066	9							
*10	22320 X	14393	-0-	-7927	-0-	580	1	11642	3	Y	1974	975	0	155
						2171	9							
*11	31395 X	31395	-0-	-0-	-0-	925	1	25709	3	Y	4328	3842	0	90
						4761	9							
JORDAN B WELL #: 4H RRCID -> 288598 COMPL. DATE 01/28/2021 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13716 - 17973														
*01	34689 X	32612	-0-	-2077	-0-	1387	1	28071	3	Y	2867	2674	1	354
						3154	9							
*02	26894 X	26894	-0-	-0-	-0-	1295	1	23030	3	Y	2335	2465	1	224
						2569	9							
*03	29264 X	28069	-0-	-1195	-0-	1441	1	24062	3	Y	2333	2440	1	117
						2566	9							
*04	28320 X	24317	-0-	-4003	-0-	1249	1	20861	3	Y	2006	1809	1	314
						2207	9							
*05	29264 X	23241	-0-	-6023	-0-	1249	1	19900	3	Y	1902	1912	1	304
						2092	9							
*06	28320 X	19981	-0-	-8339	-0-	1029	1	17233	3	Y	1563	1515	1	352
						1719	9							
*07	29264 X	22201	-0-	-7063	-0-	1229	1	18992	3	Y	1800	1909	1	243
						1980	9							
*08	22239 X	22239	-0-	-0-	-0-	1340	1	18868	3	Y	1846	1838	1	251
						2031	9							
*09	20940 X	20117	-0-	-823	-0-	1360	1	16747	3	Y	1827	1840	1	238
						2010	9							
*10	21638 X	19592	-0-	-2046	-0-	1242	1	16523	3	Y	1661	1666	1	233
						1827	9							
*11	20940 X	19043	-0-	-1897	-0-	1437	1	15870	3	Y	1578	1562	1	249
						1736	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378												
JORDAN B		WELL #:		6H		RRCID -> 288608		COMPL. DATE 01/22/2021		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13893 - 18077				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*01	24304 X	24208	-0-		-96	-0-		1033 1	20857 3	Y		2107	1972 1			262
								2318 9								
*02	25536 X	21329	-0-		-4207	-0-		1029 1	18287 3	Y		1830	1915 1			177
								2013 9								
*03	28272 X	23173	-0-		-5099	-0-		1191 1	19860 3	Y		1929	2009 1			97
								2122 9								
*04	27000 X	20167	-0-		-6833	-0-		1038 1	17295 3	Y		1667	1503 1			261
								1834 9								
*05	26443 X	19519	-0-		-6924	-0-		1037 1	16725 3	Y		1597	1603 1			255
								1757 9								
*06	23430 X	17184	-0-		-6246	-0-		881 1	14825 3	Y		1344	1297 1			302
								1478 9								
*07	23622 X	17368	-0-		-6254	-0-		962 1	14867 3	Y		1399	1511 1			190
								1539 9								
*08	18135 X	16518	-0-		-1617	-0-		995 1	14014 3	Y		1372	1375 1			187
								1509 9								
*09	17550 X	15214	-0-		-2336	-0-		1029 1	12659 3	Y		1387	1394 1			180
								1526 9								
*10	18135 X	16075	-0-		-2060	-0-		1018 1	13551 3	Y		1369	1358 1			191
								1506 9								
*11	17190 X	13624	-0-		-3566	-0-		1032 1	11347 3	Y		1132	1142 1			181
								1245 9								

MIGURA B				WELL #:	2H	RRCID -> 288711	COMPL.	DATE 06/23/2020	TOTAL	DEPTH 13647	PERF.13807	- 17095			
*01	26474	X	17226	-0-	-9248	-0-	991 1312 9	1	14923	3	Y	1193	1523	1	171
02	16856	X	15787	-0-	-1069	-0-	757 1342 9	1	13688	3	Y	1220	1294	1	97
03	18662	X	16711	-0-	-1951	-0-	839 1278 9	1	14594	3	Y	1162	1002	1	257
*04	18060	X	15303	-0-	-2757	-0-	752 1157 9	1	13394	3	Y	1052	1012	1	25 8 272
*05	18662	X	13207	-0-	-5455	-0-	683 954 9	1	11570	3	Y	867	932	1	207
*06	16920	X	14065	-0-	-2855	-0-	778 1065 9	1	12222	3	Y	968	1011	1	164
*07	17484	X	13828	-0-	-3656	-0-	804 1020 9	1	12004	3	Y	927	884	1	207
*08	15624	X	12967	-0-	-2657	-0-	828 1018 9	1	11121	3	Y	925	841	1	9 8 282
*09	15120	X	11952	-0-	-3168	-0-	606 986 9	1	10360	3	Y	896	1091	1	87
*10	14539	X	10873	-0-	-3666	-0-	666 812 9	1	9395	3	Y	738	715	1	110
*11	14070	X	11778	-0-	-2292	-0-	816 745 9	1	10217	3	Y	677	644	1	143

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MIGURA B - LANIK A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 288712 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13490 - 18771															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	54157 X	34137	-0-	-20020	-0-	1379 3667	1 9	29091	3	Y	3334	543 0	2263 1	611	
02	45752 X	34865	-0-	-10887	-0-	1374 3846	1 9	29645	3	Y	3496	3791 1		316	
03	50654 X	39416	-0-	-11238	-0-	1561 3929	1 9	33926	3	Y	3572	3442 1		446	
*04	35340 X	33009	-0-	-2331	-0-	1307 3527	1 9	28175	3	Y	3206	3184 1		468	
*05	36239 X	34193	-0-	-2046	-0-	1290 3394	1 9	29509	3	Y	3085	3213 1		340	
*06	38130 X	29331	-0-	-8799	-0-	1440 2896	1 9	24995	3	Y	2633	2740 1		233	
*07	39401 X	32081	-0-	-7320	-0-	1567 3092	1 9	27422	3	Y	2811	2742 1		302	
*08	32023 X	31122	-0-	-901	-0-	1550 3099	1 9	26473	3	Y	2817	2772 1		347	
*09	30990 X	28402	-0-	-2588	-0-	1499 2520	1 9	24383	3	Y	2291	2183 1		455	
*10	32023 X	28100	-0-	-3923	-0-	1577 2763	1 9	23760	3	Y	2512	2595 1		372	
*11	30990 X	26279	-0-	-4711	-0-	1543 2529	1 9	22207	3	Y	2299	2375 1		296	
JORDAN A WELL #: 7H RRCID -> 288722 COMPL. DATE 10/22/2020 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13862 - 19129															
*01	17515 X	12014	-0-	-5501	-0-	492 1810	1 9	9712	3	Y	1645	1619 1	20 8	131	
*02	13076 X	10113	-0-	-2963	-0-	469 1499	1 9	8145	3	Y	1363	1353 1	23 8	118	
*03	14477 X	10057	-0-	-4420	-0-	500 1464	1 9	8093	3	Y	1331	1382 1		67	
*04	14010 X	9072	-0-	-4938	-0-	449 1366	1 9	7257	3	Y	1242	1176 1	5 8	128	
*05	13640 X	8715	-0-	-4925	-0-	449 1262	1 9	7004	3	Y	1147	1145 1	2 8	128	
*06	11610 X	7999	-0-	-3611	-0-	399 1143	1 9	6457	3	Y	1039	977 1		190	
*07	11160 X	7970	-0-	-3190	-0-	430 1129	1 9	6411	3	Y	1026	1072 1		144	
*08	7316 X	7304	-0-	-12	-0-	419 1054	1 9	5831	3	Y	958	992 1	4 8	106	
*09	7080 X	6637	-0-	-443	-0-	429 943	1 9	5265	3	Y	857	876 1		87	
*10	7316 X	5927	-0-	-1389	-0-	360 812	1 9	4755	3	Y	738	756 1		69	
*11	7080 X	6919	-0-	-161	-0-	516 1049	1 9	5354	3	Y	954	970 1		53	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
JORDAN B WELL #: 7H RRCID -> 288725 COMPL. DATE 01/26/2021 TOTAL DEPTH 13653 PERF.13799 - 17981														
M O	ALLOW 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
*01	26412 X	15439	-0-	-10973	-0-	662 1494	1 9	13283	3	Y	1358	1279	1	168
*02	19208 X	12921	-0-	-6287	-0-	628 1234	1 9	11059	3	Y	1122	1182	1	108
*03	21266 X	13694	-0-	-7572	-0-	711 1267	1 9	11716	3	Y	1152	1202	1	58
*04	19500 X	12266	-0-	-7234	-0-	641 1132	1 9	10493	3	Y	1029	926	1	161
*05	18166 X	11720	-0-	-6446	-0-	640 1084	1 9	9996	3	Y	985	989	1	157
*06	14940 X	10298	-0-	-4642	-0-	540 905	1 9	8853	3	Y	823	796	1	184
*07	14291 X	10721	-0-	-3570	-0-	607 972	1 9	9142	3	Y	884	948	1	120
*08	11222 X	9994	-0-	-1228	-0-	609 921	1 9	8464	3	Y	837	843	1	114
*09	10860 X	7230	-0-	-3630	-0-	502 748	1 9	5980	3	Y	680	706	1	88
*10	11222 X	8351	-0-	-2871	-0-	537 807	1 9	7007	3	Y	734	719	1	103
*11	10380 X	4248	-0-	-6132	-0-	352 425	1 9	3471	3	Y	386	423	1	66
JORDAN A- JORDAN B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 288766 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13527 - 22272														
*03	35898 X	31366	-0-	-4532	-0-	884 3878	1 9	26604	3	Y	3525	3517	0	205
*04	34740 X	27368	-0-	-7372	-0-	839 3273	1 9	23256	3	Y	2975	2850	0	88
*05	35898 X	24984	-0-	-10914	-0-	1075 3032	1 9	20877	3	Y	2756	2735	0	98
*06	34740 X	20709	-0-	-14031	-0-	852 2797	1 9	17060	3	Y	2543	480	0	705
*07	35898 X	20079	-0-	-15819	-0-	729 2984	1 9	16366	3	Y	2713	2897	1	515
*08	26865 X	26865	-0-	-0-	-0-	939 3840	1 9	22086	3	Y	3491	3566	1	440
*09	37237 X	37237	-0-	-0-	-0-	1923 4204	1 9	31110	3	Y	3822	3596	1	666
*10	24986 X	16941	-0-	-8045	-0-	15298	3	1643	9	Y	1494	556	0	162
*11	28144 X	28144	-0-	-0-	-0-	866 3601	1 9	23677	3	Y	3274	2917	0	66
JORDAN A- JORDAN B SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 288767 COMPL. DATE 04/20/2021 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13476 - 22262														
*04	36030 X	24458	-0-	-11572	-0-	785 3190	1 9	20483	3	Y	2900	2845	0	89
*05	37231 X	23202	-0-	-14029	-0-	1005 3033	1 9	19164	3	Y	2757	2747	0	99
*06	35640 X	25341	-0-	-10299	-0-	1060 3601	1 9	20680	3	Y	3274	615	0	402
*07	33139 X	30297	-0-	-2842	-0-	1120 4145	1 9	25032	3	Y	3768	3703	1	467
*08	29279 X	29279	-0-	-0-	-0-	1038 3966	1 9	24275	3	Y	3605	3593	1	479
*09	31483 X	31483	-0-	-0-	-0-	450 4255	1 9	26778	3	Y	3868	3607	1	740
*10	23777 X	14952	-0-	-8825	-0-	642 1755	1 9	12555	3	Y	1595	493	0	183
*11	33127 X	33127	-0-	-0-	-0-	1013 4272	1 9	27842	3	Y	3884	3420	0	86

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378															
JORDAN A- JORDAN B SA 6				WELL #:	6H	RRCID ->	288786	COMPL.	DATE 04/21/2021	TOTAL	DEPTH 13687	PERF.13548	-	22335					
M	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	
*01	37014 X	21157	-0-	-15857	-0-		531	1	17240	3	Y	3078	3255	1				216	
							3386	9											
02	18363 X	18363	-0-	-0-	-0-		490	1	15046	3	Y	2570	2313	1				473	
							2827	9											
03	19530 X	18425	-0-	-1105	-0-		524	1	15072	3	Y	2572	2958	1				87	
							2829	9											
*04	36599 X	36599	-0-	-0-	-0-		1235	1	31216	3	Y	3771	3491	1				367	
							4148	9											
*05	33168 X	33168	-0-	-0-	-0-		1583	1	27722	3	Y	3512	3277	1				602	
							3863	9											
*06	29317 X	29317	-0-	-0-	-0-		1188	1	24688	3	Y	3128	3231	1				499	
							3441	9											
*07	27762 X	27762	-0-	-0-	-0-		1023	1	23436	3	Y	3003	3122	1				380	
							3303	9											
*08	37820 X	25056	-0-	-12764	-0-		913	1	21038	3	Y	2823	2830	1				373	
							3105	9											
*09	36600 X	21202	-0-	-15398	-0-		1110	1	17355	3	Y	2488	2262	1				599	
							2737	9											
*10	33170 X	13387	-0-	-19783	-0-		628	1	11778	3	Y	892	229	0	1099	1		163	
							981	9											
*11	29310 X	21272	-0-	-8038	-0-		679	1	17775	3	Y	2562	2181	0	473	1		71	
							2818	9											
JORDAN A				WELL #:	6H	RRCID ->	288820	COMPL.	DATE 10/21/2020	TOTAL	DEPTH 13442	PERF.13873	-	19378					
*01	16182 X	12181	-0-	-4001	-0-		495	1	9761	3	Y	1750	1729	1	21	8		136	
							1925	9											
*02	13468 X	10655	-0-	-2813	-0-		490	1	8508	3	Y	1506	1489	1	24	8		129	
							1657	9											
*03	14911 X	11672	-0-	-3239	-0-		579	1	9393	3	Y	1545	1597	1				77	
							1700	9											
*04	14430 X	9340	-0-	-5090	-0-		467	1	7450	3	Y	1294	1233	1	5	8		133	
							1423	9											
*05	14322 X	9350	-0-	-4972	-0-		466	1	7518	3	Y	1242	1234	1	2	8		139	
							1366	9											
*06	11760 X	7546	-0-	-4214	-0-		382	1	6049	3	Y	1014	966	1				187	
							1115	9											
*07	11780 X	9247	-0-	-2533	-0-		509	1	7408	3	Y	1209	1227	1				169	
							1330	9											
*08	11687 X	9026	-0-	-2661	-0-		551	1	7088	3	Y	1261	1286	1	5	8		139	
							1387	9											
*09	9330 X	8069	-0-	-1261	-0-		561	1	6345	3	Y	1057	1089	1				107	
							1163	9											
*10	16905 X	16905	-0-	-0-	-0-		1070	1	13664	3	Y	1974	1901	1				180	
							2171	9											
*11	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-		674	1	7011	3	Y	1239	1340	1				79	
							1363	9											
JORDAN A- JORDAN B SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	288826	COMPL.	DATE 10/05/2019	TOTAL	DEPTH 13802	PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-	

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 425

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 11H RRCID -> 288868 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 13508 PERF.13720 - 19197														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
				(L)	(CODE)									
*01	26846 X	24246	-0-	-2600	-0-		1390	1	19800	3	Y	2778	2841 1	19 8 143
							3056	9						
*02	23660 X	20577	-0-	-3083	-0-		1147	1	16963	3	Y	2243	2204 1	16 8 166
							2467	9						
*03	26195 X	19791	-0-	-6404	-0-		1010	1	16815	3	Y	1787	1807 1	146
							1966	9						
*04	26820 X	15034	-0-	-11786	-0-		676	1	12922	3	Y	1305	1341 1	1 8 109
							1436	9						
*05	24211 X	15020	-0-	-9191	-0-		731	1	12652	3	Y	1488	1469 1	2 8 126
							1637	9						
*06	23430 X	13183	-0-	-10247	-0-		748	1	11071	3	Y	1240	1245 1	2 8 119
							1364	9						
*07	22754 X	11890	-0-	-10864	-0-		734	1	9837	3	Y	1199	1223 1	95
							1319	9						
*08	13981 X	11466	-0-	-2515	-0-		736	1	9556	3	Y	1067	1034 1	2 8 126
							1174	9						
*09	13530 X	10791	-0-	-2739	-0-		696	1	8932	3	Y	1057	1072 1	111
							1163	9						
*10	13981 X	10552	-0-	-3429	-0-		656	1	8691	3	Y	1095	1091 1	115
							1205	9						
*11	13230 X	8229	-0-	-5001	-0-		549	1	6775	3	Y	823	855 1	83
							905	9						
LP-BUTLER A WELL #: 13H RRCID -> 288869 COMPL. DATE 01/05/2021 TOTAL DEPTH 13676 PERF.13539 - 18562														
*01	22103 X	14706	-0-	-7397	-0-		961	1	12073	3	Y	1520	1492 1	168
							1672	9						
02	19964 X	12293	-0-	-7671	-0-		699	1	10143	3	Y	1319	1082 1	405
							1451	9						
03	21483 X	13209	-0-	-8274	-0-		670	1	11052	3	Y	1352	1533 1	224
							1487	9						
*04	18150 X	11495	-0-	-6655	-0-		511	1	9687	3	Y	1179	1116 1	287
							1297	9						
*05	17174 X	10888	-0-	-6286	-0-		552	1	9101	3	Y	1123	1188 1	222
							1235	9						
*06	14220 X	10655	-0-	-3565	-0-		603	1	8863	3	Y	1081	1152 1	151
							1189	9						
*07	13609 X	10237	-0-	-3372	-0-		629	1	8385	3	Y	1112	1022 1	241
							1223	9						
*08	10261 X	10025	-0-	-236	-0-		558	1	8315	3	Y	1047	1158 1	130
							1152	9						
*09	9930 X	9578	-0-	-352	-0-		523	1	7803	3	Y	1138	1024 1	244
							1252	9						
*10	10261 X	9175	-0-	-1086	-0-		491	1	7649	3	Y	941	1028 1	157
							1035	9						
*11	9930 X	8324	-0-	-1606	-0-		554	1	6815	3	Y	868	776 1	249
							955	9						

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 426

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
LP-BUTLER A														
WELL #: 8H RRCID -> 288987 COMPL. DATE 01/07/2021 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13759 - 19113														
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*01	31434 X	26666	-0-	-4768	-0-	1156 3345 9	1 22165 3	Y	3041	3160 1	16 8			144
*02	21392 X	21275	-0-	-117	-0-	1166 2560 9	1 17549 3	Y	2327	2289 1	16 8			166
*03	23684 X	22059	-0-	-1625	-0-	1259 2445 9	1 18355 3	Y	2223	2210 1				179
*04	22920 X	18847	-0-	-4073	-0-	1091 2318 9	1 15438 3	Y	2107	2122 1	1 8			163
*05	23684 X	18035	-0-	-5649	-0-	1179 1902 9	1 14954 3	Y	1729	1744 1	2 8			146
*06	22920 X	15386	-0-	-7534	-0-	858 1565 9	1 12963 3	Y	1423	1429 1	3 8			137
*07	23684 X	15306	-0-	-8378	-0-	923 1659 9	1 12724 3	Y	1508	1526 1				119
*08	21762 X	14086	-0-	-7676	-0-	900 1436 9	1 11750 3	Y	1305	1268 1	2 8			154
*09	19050 X	12902	-0-	-6148	-0-	832 1340 9	1 10730 3	Y	1218	1259 1				113
*10	17949 X	12600	-0-	-5349	-0-	778 1407 9	1 10415 3	Y	1279	1258 1				134
*11	15450 X	11701	-0-	-3749	-0-	758 1253 9	1 9690 3	Y	1139	1161 1				112
LP-BUTLER A														
WELL #: 12H RRCID -> 288988 COMPL. DATE 01/12/2021 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13649 - 18596														
*01	44609 X	28620	-0-	-15989	-0-	1241 3636 9	1 23743 3	Y	3305	3213 1	17 8			153
*02	28588 X	25991	-0-	-2597	-0-	1421 3087 9	1 21483 3	Y	2806	2746 1	19 8			194
*03	31651 X	26366	-0-	-5285	-0-	1324 2585 9	1 22457 3	Y	2350	2354 1				190
*04	30630 X	25304	-0-	-5326	-0-	1116 2376 9	1 21812 3	Y	2160	2180 1	1 8			169
*05	28613 X	27454	-0-	-1159	-0-	1206 2903 9	1 23345 3	Y	2639	2582 1	3 8			223
*06	27840 X	23007	-0-	-4833	-0-	1260 2301 9	1 19446 3	Y	2092	2110 1	4 8			201
*07	28768 X	21133	-0-	-7635	-0-	1260 2266 9	1 17607 3	Y	2060	2098 1				163
*08	22661 X	20177	-0-	-2484	-0-	1262 2012 9	1 16903 3	Y	1829	1773 1	3 8			216
*09	21930 X	18727	-0-	-3203	-0-	1179 1932 9	1 15616 3	Y	1756	1809 1				163
*10	22661 X	18581	-0-	-4080	-0-	1122 2056 9	1 15403 3	Y	1869	1835 1				197
*11	21930 X	18247	-0-	-3683	-0-	1173 1948 9	1 15126 3	Y	1771	1794 1				174

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 427

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 6H RRCID -> 288989 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13481 - 18681														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	40610 X	26866	-0-	-13744	-0-		1218 1 2399 9	23249 3	Y	2181	2115 0 17 8	67 1		56
*02	29708 X	21867	-0-	-7841	-0-		1220 1 2228 9	18419 3	Y	2025	1957 0 17 8	22 1		85
*03	32891 X	24567	-0-	-8324	-0-		1141 1 4320 9	19106 3	Y	3927	1905 0	1943 1		164
*04	28110 X	20792	-0-	-7318	-0-		905 1 2278 9	17609 3	Y	2071	325 0 1 8	1770 1		139
*05	28985 X	20199	-0-	-8786	-0-		977 1 2127 9	17095 3	Y	1934	1907 1	3 8		163
*06	25980 X	19200	-0-	-6780	-0-		1048 1 1915 9	16237 3	Y	1741	1733 1	3 8		168
*07	24552 X	21289	-0-	-3263	-0-		1269 1 2279 9	17741 3	Y	2072	2077 1			163
*08	20245 X	20245	-0-	-0-	-0-		1270 1 2025 9	16950 3	Y	1841	1783 1	3 8		218
*09	18787 X	18787	-0-	-0-	-0-		1186 1 1931 9	15670 3	Y	1755	1810 1			163
*10	18383 X	18326	-0-	-57	-0-		1111 1 2019 9	15196 3	Y	1835	1806 1			192
*11	17790 X	16680	-0-	-1110	-0-		1073 1 1775 9	13832 3	Y	1614	1647 1			159
LP-BUTLER A WELL #: 2H RRCID -> 288990 COMPL. DATE 12/31/2020 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13730 - 19204														
*01	32860 X	18870	-0-	-13990	-0-		827 1 2212 9	15831 3	Y	2011	2105 1	12 8		98
*02	20580 X	14127	-0-	-6453	-0-		776 1 1651 9	11700 3	Y	1501	1479 1	11 8		109
*03	22785 X	17821	-0-	-4964	-0-		1087 1 2116 9	14618 3	Y	1924	1880 1			153
*04	22050 X	16465	-0-	-5585	-0-		964 1 2048 9	13453 3	Y	1862	1873 1	1 8		141
*05	22661 X	15613	-0-	-7048	-0-		1042 1 1647 9	12924 3	Y	1497	1510 1	2 8		126
*06	18240 X	13298	-0-	-4942	-0-		741 1 1352 9	11205 3	Y	1229	1235 1	2 8		118
*07	20925 X	13420	-0-	-7505	-0-		812 1 1460 9	11148 3	Y	1327	1340 1			105
*08	14446 X	12292	-0-	-2154	-0-		738 1 1177 9	10377 3	Y	1070	1047 1	2 8		126
*09	13980 X	11324	-0-	-2656	-0-		677 1 1198 9	9449 3	Y	1089	1114 1			101
*10	14446 X	11123	-0-	-3323	-0-		635 1 1252 9	9236 3	Y	1138	1120 1			119
*11	13350 X	10585	-0-	-2765	-0-		691 1 1142 9	8752 3	Y	1038	1055 1			102

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 428

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LP-BUTLER A WELL #: 7H RRCID -> 289053 COMPL. DATE 01/13/2021 TOTAL DEPTH 13798 PERF.13528 - 18656														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	51987 X	42668	-0-	-9319	-0-	1983	1	37408	3	Y	2979	2182	0	115
						3277	9					28	8	
*02	31164 X	26708	-0-	-4456	-0-	1457	1	22179	3	Y	2793	2660	1	227
						3072	9							
*03	37225 X	37225	-0-	-0-	-0-	1938	1	31536	3	Y	3410	3363	1	273
						3751	9							
*04	40461 X	40461	-0-	-0-	-0-	1880	1	34589	3	Y	3629	3627	1	273
						3992	9							
*05	34503 X	27976	-0-	-6527	-0-	2031	1	23060	3	Y	2623	2671	1	222
						2885	9							
*06	36439 X	36439	-0-	-0-	-0-	1992	1	30814	3	Y	3303	3199	1	320
						3633	9							
*07	34794 X	34794	-0-	-0-	-0-	2059	1	29036	3	Y	3363	3419	1	264
						3699	9							
*08	38564 X	32301	-0-	-6263	-0-	1994	1	27128	3	Y	2890	2807	1	342
						3179	9							
*09	37320 X	29079	-0-	-8241	-0-	1809	1	24315	3	Y	2686	2778	1	250
						2955	9							
*10	37789 X	26925	-0-	-10864	-0-	1607	1	22384	3	Y	2667	2638	1	279
						2934	9							
*11	36570 X	20827	-0-	-15743	-0-	1344	1	17284	3	Y	1999	2084	1	194
						2199	9							
LP-BUTLER A- JORDAN A SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 289055 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13834 - 19212														
*01	22506 X	11989	-0-	-10517	-0-	648	1	9060	3	Y	2074	2025	1	310
						2281	9							
02	15428 X	10663	-0-	-4765	-0-	560	1	8009	3	Y	1904	1749	1	465
						2094	9							
03	17081 X	12620	-0-	-4461	-0-	594	1	9728	3	Y	2089	2247	1	307
						2298	9							
*04	15150 X	11090	-0-	-4060	-0-	459	1	8637	3	Y	1813	1848	1	272
						1994	9							
*05	15190 X	10895	-0-	-4295	-0-	496	1	8459	3	Y	1764	1885	1	151
						1940	9							
*06	12210 X	10252	-0-	-1958	-0-	544	1	7892	3	Y	1651	1321	1	481
						1816	9							
*07	12617 X	10270	-0-	-2347	-0-	595	1	7885	3	Y	1627	1872	1	236
						1790	9							
*08	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	507	1	7290	3	Y	1541	1529	1	248
						1695	9							
*09	8910 X	8716	-0-	-194	-0-	459	1	6608	3	Y	1499	1569	1	178
						1649	9							
*10	9207 X	8404	-0-	-803	-0-	429	1	6493	3	Y	1347	1265	1	260
						1482	9							
*11	8910 X	8341	-0-	-569	-0-	521	1	6314	3	Y	1369	1390	1	239
						1506	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 11H RRCID -> 289193 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 13394 PERF.13402 - 17697														
M	ALLOW 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
*01	42842 X	27653	-0-	-15189	-0-	1099 3864	1 9	22690	3	Y	3513	3512	1	230
*02	22288 X	22115	-0-	-173	-0-	927 2994	1 9	18194	3	Y	2722	2703	1	249
*03	24676 X	22697	-0-	-1979	-0-	1167 2789	1 9	18741	3	Y	2535	2499	1	285
*04	23880 X	17709	-0-	-6171	-0-	149 2443	1 9	15117	3	Y	2221	2285	1	221
*05	24676 X	17474	-0-	-7202	-0-	1111 2214	1 9	14149	3	Y	2013	2121	1	113
*06	23880 X	14414	-0-	-9466	-0-	998 1819	1 9	11597	3	Y	1654	1675	1	92
*07	24490 X	12861	-0-	-11629	-0-	1030 1679	1 9	10152	3	Y	1526	1478	1	140
*08	18073 X	11689	-0-	-6384	-0-	1013 1491	1 9	9185	3	Y	1355	1335	1	160
*09	17490 X	11540	-0-	-5950	-0-	988 1594	1 9	8958	3	Y	1449	1487	1	122
*10	17484 X	11286	-0-	-6198	-0-	957 1511	1 9	8818	3	Y	1374	1380	1	116
*11	14400 X	10506	-0-	-3894	-0-	814 1443	1 9	8249	3	Y	1312	1257	1	171
CROW A WELL #: 12H RRCID -> 289194 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13439 PERF.13347 - 17842														
*01	48422 X	29099	-0-	-19323	-0-	1157 4076	1 9	23866	3	Y	3705	3724	1	241
*02	24640 X	20684	-0-	-3956	-0-	875 2831	1 9	16978	3	Y	2574	2571	1	244
*03	27280 X	23729	-0-	-3551	-0-	1221 2919	1 9	19589	3	Y	2654	2599	1	299
*04	26400 X	17594	-0-	-8806	-0-	168 2433	1 9	14993	3	Y	2212	2290	1	221
*05	27280 X	17523	-0-	-9757	-0-	1106 2226	1 9	14191	3	Y	2024	2131	1	114
*06	26400 X	15302	-0-	-11098	-0-	1060 1933	1 9	12309	3	Y	1757	1773	1	98
*07	23715 X	13943	-0-	-9772	-0-	1118 1825	1 9	11000	3	Y	1659	1605	1	152
*08	18321 X	13517	-0-	-4804	-0-	1264 1829	1 9	10424	3	Y	1663	1620	1	195
*09	17580 X	13497	-0-	-4083	-0-	1259 1907	1 9	10331	3	Y	1734	1782	1	147
*10	17515 X	12825	-0-	-4690	-0-	1135 1709	1 9	9981	3	Y	1554	1571	1	130
*11	15300 X	11758	-0-	-3542	-0-	905 1607	1 9	9246	3	Y	1461	1399	1	192

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 13H RRCID -> 289195 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13429 - 18342														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*01	49786 X	27079	-0-	-22707	-0-	1076	1	22209	3	Y	3449	3472	1	222
						3794	9							
*02	24612 X	21279	-0-	-3333	-0-	901	1	17479	3	Y	2635	2605	1	252
						2899	9							
*03	27249 X	22017	-0-	-5232	-0-	1153	1	18104	3	Y	2509	2477	1	284
						2760	9							
*04	26370 X	17315	-0-	-9055	-0-	391	1	14513	3	Y	2192	2258	1	218
						2411	9							
*05	27094 X	16989	-0-	-10105	-0-	1098	1	13684	3	Y	2006	2112	1	112
						2207	9							
*06	26220 X	15870	-0-	-10350	-0-	1125	1	12693	3	Y	1865	1873	1	104
						2052	9							
*07	23560 X	14369	-0-	-9191	-0-	1182	1	11258	3	Y	1754	1698	1	160
						1929	9							
*08	17577 X	13225	-0-	-4352	-0-	1181	1	10293	3	Y	1592	1564	1	188
						1751	9							
*09	17010 X	12596	-0-	-4414	-0-	1114	1	9708	3	Y	1613	1666	1	135
						1774	9							
*10	16988 X	12170	-0-	-4818	-0-	1034	1	9479	3	Y	1506	1515	1	126
						1657	9							
*11	15870 X	11491	-0-	-4379	-0-	898	1	9000	3	Y	1448	1384	1	190
						1593	9							
CROW A WELL #: 10H RRCID -> 289196 COMPL. DATE 07/07/2021 TOTAL DEPTH 13494 PERF.13251 - 17389														
*01	46624 X	32408	-0-	-14216	-0-	1289	1	26578	3	Y	4128	4145	1	269
						4541	9							
*02	27104 X	24856	-0-	-2248	-0-	1043	1	20448	3	Y	3059	3040	1	288
						3365	9							
*03	30008 X	26106	-0-	-3902	-0-	1335	1	21577	3	Y	2904	2863	1	329
						3194	9							
*04	29040 X	19171	-0-	-9869	-0-	16500	3	2671	9	Y	2428	2514	1	243
*05	30008 X	20279	-0-	-9729	-0-	1215	1	16480	3	Y	2349	2460	1	132
						2584	9							
*06	29040 X	18305	-0-	-10735	-0-	1267	1	14729	3	Y	2099	2114	1	117
						2309	9							
*07	27528 X	16918	-0-	-10610	-0-	1356	1	13347	3	Y	2014	1947	1	184
						2215	9							
*08	19871 X	15965	-0-	-3906	-0-	1404	1	12480	3	Y	1892	1853	1	223
						2081	9							
*09	19230 X	15029	-0-	-4201	-0-	1309	1	11660	3	Y	1873	1940	1	156
						2060	9							
*10	19871 X	15152	-0-	-4719	-0-	1244	1	11926	3	Y	1802	1807	1	151
						1982	9							
*11	18300 X	14158	-0-	-4142	-0-	1082	1	11155	3	Y	1746	1668	1	229
						1921	9							

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 431

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 14H RRCID -> 289197 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13553 - 18748														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*01	54591 X	24403	-0-	-30188	-0-	974	1	20018	3	Y	3101	3174	1	207
						3411	9							
*02	28252 X	24912	-0-	-3340	-0-	1047	1	20481	3	Y	3076	2994	1	289
						3384	9							
*03	31279 X	27255	-0-	-4024	-0-	1398	1	22516	3	Y	3037	2984	1	342
						3341	9							
*04	30270 X	20859	-0-	-9411	-0-	17809	3	3050	9	Y	2773	2836	1	279
*05	29977 X	21649	-0-	-8328	-0-	1387	1	17141	3	Y	2837	2957	1	159
						3121	9							
*06	26700 X	18411	-0-	-8289	-0-	1459	1	14293	3	Y	2417	2442	1	134
						2659	9							
*07	27590 X	16806	-0-	-10784	-0-	1541	1	12748	3	Y	2288	2213	1	209
						2517	9							
*08	23095 X	14870	-0-	-8225	-0-	1476	1	11184	3	Y	2009	1981	1	237
						2210	9							
*09	20940 X	12305	-0-	-8635	-0-	1025	1	9605	3	Y	1523	1633	1	127
						1675	9							
*10	21638 X	12713	-0-	-8925	-0-	1074	1	9934	3	Y	1550	1547	1	130
						1705	9							
*11	18420 X	13295	-0-	-5125	-0-	1030	1	10438	3	Y	1661	1572	1	219
						1827	9							
CROW A WELL #: 15H RRCID -> 289209 COMPL. DATE 08/22/2021 TOTAL DEPTH 13504 PERF.13376 - 18621														
*01	54591 X	38042	-0-	-16549	-0-	1557	1	32370	3	Y	3741	3928	1	104
						4115	9							
*02	34104 X	30124	-0-	-3980	-0-	1300	1	25817	3	Y	2734	2578	1	260
						3007	9							
*03	37758 X	28300	-0-	-9458	-0-	1226	1	24226	3	Y	2589	2661	1	188
						2848	9							
*04	36540 X	21501	-0-	-15039	-0-	18874	3	2627	9	Y	2388	2446	1	130
*05	37107 X	22067	-0-	-15040	-0-	1122	1	18068	3	Y	2615	2665	1	80
						2877	9							
*06	36540 X	19891	-0-	-16649	-0-	1023	1	16325	3	Y	2312	2224	1	168
						2543	9							
*07	33356 X	17815	-0-	-15541	-0-	1072	1	14356	3	Y	2170	2167	1	171
						2387	9							
*08	21948 X	17848	-0-	-4100	-0-	1212	1	14315	3	Y	2110	2103	1	178
						2321	9							
*09	21240 X	18322	-0-	-2918	-0-	1307	1	14649	3	Y	2151	2199	1	130
						2366	9							
*10	21948 X	17194	-0-	-4754	-0-	1103	1	13708	3	Y	2166	2128	1	168
						2383	9							
*11	19890 X	12542	-0-	-7348	-0-	903	1	9897	3	Y	1584	1576	1	176
						1742	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 16H RRCID -> 289210 COMPL. DATE 08/23/2021 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13487 - 19050														
M	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	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	60047	X	36244	-0-	-23803	-0-	1486 1	3567	3827	1				99
							3924 9							
*02	33124	X	27388	-0-	-5736	-0-	1219 1	2564	2416	1				243
							2820 9							
*03	36673	X	26249	-0-	-10424	-0-	1333 1	2820	2858	1				205
							3102 9							
*04	35490	X	18893	-0-	-16597	-0-	260 1	2353	2430	1				128
							2588 9							
*05	36673	X	17475	-0-	-19198	-0-	1119 1	2031	2097	1				62
							2234 9							
*06	35490	X	14781	-0-	-20709	-0-	769 1	1741	1676	1				127
							1915 9							
*07	30318	X	12811	-0-	-17507	-0-	783 1	1584	1586	1				125
							1742 9							
*08	20212	X	11850	-0-	-8362	-0-	818 1	1424	1429	1				120
							1566 9							
*09	18930	X	10449	-0-	-8481	-0-	753 1	1268	1311	1				77
							1395 9							
*10	17484	X	10748	-0-	-6736	-0-	644 1	1390	1359	1				108
							1529 9							
*11	14790	X	10334	-0-	-4456	-0-	770 1	1342	1301	1				149
							1476 9							
CROW A WELL #: 17H RRCID -> 289211 COMPL. DATE 08/24/2021 TOTAL DEPTH 13401 PERF.13526 - 18918														
*01	61318	X	29458	-0-	-31860	-0-	1148 1	4025	4025	0				-0-
							4428 9							
*02	29764	X	22506	-0-	-7258	-0-	928 1	2636	2647	0				-0-
							2900 9							
*03	32953	X	26474	-0-	-6479	-0-	1128 1	3059	1997	0	985	1		77
							3365 9							
*04	31890	X	23873	-0-	-8017	-0-	21210 3	2421	2366	1				132
*05	32953	X	27458	-0-	-5495	-0-	1144 1	3246	3279	1				99
							3571 9							
*06	28500	X	24374	-0-	-4126	-0-	1242 1	2807	2702	1				204
							3088 9							
*07	26474	X	21323	-0-	-5151	-0-	1268 1	2569	2571	1				202
							2826 9							
*08	23622	X	18456	-0-	-5166	-0-	1246 1	2173	2191	1				184
							2390 9							
*09	22860	X	15949	-0-	-6911	-0-	1133 1	1852	1924	1				112
							2037 9							
*10	23622	X	15948	-0-	-7674	-0-	1032 1	2017	1973	1				156
							2219 9							
*11	22860	X	15005	-0-	-7855	-0-	1077 1	1885	1832	1				209
							2074 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 19H RRCID -> 289225 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13448 - 18589														
M	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
*01	78213 X	36168	-0-	-42045	-0-	1477 3919 9	1	30772	3	Y	3563	3480	1	99
*02	36428 X	32344	-0-	-4084	-0-	1394 3274 9	1	27676	3	Y	2976	2793	1	283
*03	40331 X	39487	-0-	-844	-0-	1711 3974 9	1	33802	3	Y	3613	3634	1	262
*04	35610 X	32982	-0-	-2628	-0-	29284 1588 1	3	3698	9	Y	3362	3441	1	183
*05	35154 X	32847	-0-	-2307	-0-	4214 1416 1	3	27045	3	Y	3831	3897	1	117
*06	39030 X	27683	-0-	-11347	-0-	3522 1559 1	3	22745	3	Y	3202	3086	1	233
*07	39494 X	26094	-0-	-13400	-0-	3467 1746 1	3	21068	3	Y	3152	3137	1	248
*08	29543 X	24444	-0-	-5099	-0-	3346 1699 1	3	19352	3	Y	3042	3033	1	257
*09	28590 X	22627	-0-	-5963	-0-	3013 1553 1	3	17915	3	Y	2739	2831	1	165
*10	29543 X	23409	-0-	-6134	-0-	3202 1508 1	3	18654	3	Y	2911	2851	1	225
*11	27690 X	21282	-0-	-6408	-0-	2896 2896 9	3	16878	3	Y	2633	2566	1	292
CROW A WELL #: 20H RRCID -> 289233 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 13374 PERF.13417 - 18361														
*01	74338 X	34163	-0-	-40175	-0-	29572	3	4591	9	Y	4174	4174	0	-0-
*02	42168 X	25713	-0-	-16455	-0-	23170	3	2543	9	Y	2312	2324	0	-0-
*03	46686 X	30865	-0-	-15821	-0-	27236	3	3629	9	Y	3299	1866	0	104
*04	36090 X	30588	-0-	-5502	-0-	27176	3	3412	9	Y	3102	3037	1	169
*05	37262 X	24538	-0-	-12724	-0-	21228	3	3310	9	Y	3009	3086	1	92
*06	33060 X	26686	-0-	-6374	-0-	23132	3	3554	9	Y	3231	3088	1	235
*07	30876 X	26103	-0-	-4773	-0-	22436	3	3667	9	Y	3334	3307	1	262
*08	30535 X	23297	-0-	-7238	-0-	19941	3	3356	9	Y	3051	3055	1	258
*09	29550 X	19659	-0-	-9891	-0-	16866	3	2793	9	Y	2539	2644	1	153
*10	27590 X	16628	-0-	-10962	-0-	14209	3	2419	9	Y	2199	2182	1	170
*11	26700 X	15191	-0-	-11509	-0-	12939	3	2252	9	Y	2047	1990	1	227
LP-BUTLER A WELL #: 3H RRCID -> 289253 COMPL. DATE 01/08/2021 TOTAL DEPTH 13643 PERF.13703 - 19551														
*01	38347 X	14602	-0-	-23745	-0-	1018 1913 9	1	11671	3	Y	1739	1743	1	95
*02	28784 X	11002	-0-	-17782	-0-	623 1291 9	1	9088	3	Y	1174	1169	1	91
*03	29915 X	16302	-0-	-13613	-0-	845 1662 9	1	13795	3	Y	1511	1482	1	120
*04	31624 X	31624	-0-	-0-	-0-	1404 2980 9	1	27240	3	Y	2709	2639	1	189
*05	27728 X	27728	-0-	-0-	-0-	1517 2928 9	1	23283	3	Y	2662	2628	1	220
*06	25854 X	25854	-0-	-0-	-0-	1427 2606 9	1	21821	3	Y	2369	2357	1	228
*07	30473 X	25003	-0-	-5470	-0-	1493 2684 9	1	20826	3	Y	2440	2475	1	193
*08	29295 X	22740	-0-	-6555	-0-	1445 2306 9	1	18989	3	Y	2096	2038	1	247
*09	28350 X	20615	-0-	-7735	-0-	1320 2124 9	1	17171	3	Y	1931	1998	1	180
*10	27621 X	20192	-0-	-7429	-0-	1240 2230 9	1	16722	3	Y	2027	1995	1	212
*11	25950 X	18499	-0-	-7451	-0-	1186 1961 9	1	15352	3	Y	1783	1820	1	175

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CROW A WELL #: 18H RRCID -> 289344 COMPL. DATE 08/25/2021 TOTAL DEPTH 13456 PERF.13321 - 19400															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*01	95418 X	42278	-0-	-53140	-0-			1444	1	30065	3	Y	9790	5126 0	4952 1 129
								10769	9						
*02	53564 X	43877	-0-	-9687	-0-			1675	1	33137	3	Y	8241	4758 0	3268 1 330
								9065	9						
*03	59303 X	46713	-0-	-12590	-0-			1795	1	35050	3	Y	8971	5219 0	3810 1 272
								9868	9						
*04	42570 X	36273	-0-	-6297	-0-			1648	1	27029	3	Y	6905	3813 0	3195 1 169
								7596	9						
*05	44609 X	36069	-0-	-8540	-0-			1465	1	29665	3	Y	4490	242 0	4287 1 130
								4939	9						
*06	42900 X	35867	-0-	-7033	-0-			1828	1	29493	3	Y	4133	3962 1	301
								4546	9						
*07	48546 X	32380	-0-	-16166	-0-			1927	1	26163	3	Y	3900	3894 1	307
								4290	9						
*08	34379 X	29467	-0-	-4912	-0-			1998	1	23638	3	Y	3483	3496 1	294
								3831	9						
*09	33270 X	26571	-0-	-6699	-0-			1858	1	21366	3	Y	3043	3153 1	184
								3347	9						
*10	34379 X	25492	-0-	-8887	-0-			1613	1	20477	3	Y	3093	3038 1	239
								3402	9						
*11	33270 X	23168	-0-	-10102	-0-			1589	1	18456	3	Y	2839	2763 1	315
								3123	9						
CROW A WELL #: 4H RRCID -> 289345 COMPL. DATE 06/17/2021 TOTAL DEPTH 13472 PERF.13389 - 17308															
*01	60386 X	60386	-0-	-0-	-0-			2325	1	50572	3	Y	6808	7013 1	171
								7489	9						
*02	50500 X	50500	-0-	-0-	-0-			2202	1	42037	3	Y	5692	5354 1	509
								6261	9						
*03	48265 X	48265	-0-	-0-	-0-			2419	1	39872	3	Y	5431	5323 1	617
								5974	9						
*04	42393 X	42393	-0-	-0-	-0-			282	1	36350	3	Y	5237	5431 1	423
								5761	9						
*05	41790 X	41790	-0-	-0-	-0-			2511	1	33979	3	Y	4818	5003 1	238
								5300	9						
*06	33285 X	33285	-0-	-0-	-0-			1913	1	27347	3	Y	3659	3541 1	356
								4025	9						
*07	33431 X	33431	-0-	-0-	-0-			2205	1	26968	3	Y	3871	4052 1	175
								4258	9						
*08	33714 X	33714	-0-	-0-	-0-			2419	1	27048	3	Y	3861	3681 1	355
								4247	9						
*09	30787 X	30787	-0-	-0-	-0-			2345	1	24586	3	Y	3505	3517 1	343
								3856	9						
*10	29432 X	29432	-0-	-0-	-0-			2243	1	23331	3	Y	3507	3518 1	332
								3858	9						
*11	27899 X	27899	-0-	-0-	-0-			2172	1	21958	3	Y	3426	3263 1	495
								3769	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CROW A WELL #: 6H RRCID -> 289348 COMPL. DATE 06/19/2021 TOTAL DEPTH 13400 PERF.13401 - 17842														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*01	60477 X	60477	-0-	-0-	-0-	2330 7499 9	1	50648	3	Y	6817	7007	1	171
*02	46694 X	46694	-0-	-0-	-0-	1942 5786 9	1	38966	3	Y	5260	4961	1	470
*03	43809 X	43809	-0-	-0-	-0-	2188 5410 9	1	36211	3	Y	4918	4829	1	559
*04	34791 X	34791	-0-	-0-	-0-	266 4717 9	1	29808	3	Y	4288	4501	1	346
*05	34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	2058 4333 9	1	27713	3	Y	3939	4090	1	195
*06	32553 X	32553	-0-	-0-	-0-	1831 3857 9	1	26865	3	Y	3506	3359	1	342
*07	33697 X	33697	-0-	-0-	-0-	2230 4313 9	1	27154	3	Y	3921	4086	1	177
*08	31001 X	31001	-0-	-0-	-0-	2236 3926 9	1	24839	3	Y	3569	3418	1	328
*09	27323 X	27323	-0-	-0-	-0-	2102 3370 9	1	21851	3	Y	3064	3092	1	300
*10	23710 X	23710	-0-	-0-	-0-	1790 3071 9	1	18849	3	Y	2792	2828	1	264
*11	22157 X	22157	-0-	-0-	-0-	1728 3047 9	1	17382	3	Y	2770	2634	1	400
CROW A WELL #: 8H RRCID -> 289349 COMPL. DATE 06/23/2021 TOTAL DEPTH 13335 PERF.13460 - 17317														
*01	42478 X	42478	-0-	-0-	-0-	1635 5261 9	1	35582	3	Y	4783	4935	1	120
*02	31550 X	31550	-0-	-0-	-0-	1309 3897 9	1	26344	3	Y	3543	3346	1	317
*03	31893 X	31893	-0-	-0-	-0-	1605 3958 9	1	26330	3	Y	3598	3506	1	409
*04	26175 X	26175	-0-	-0-	-0-	394 3570 9	1	22211	3	Y	3245	3392	1	262
*05	25618 X	25618	-0-	-0-	-0-	1555 3288 9	1	20775	3	Y	2989	3103	1	148
*06	21925 X	21925	-0-	-0-	-0-	1242 2578 9	1	18105	3	Y	2344	2264	1	228
*07	20927 X	20927	-0-	-0-	-0-	1413 2730 9	1	16784	3	Y	2482	2598	1	112
*08	20576 X	20576	-0-	-0-	-0-	1543 2503 9	1	16326	3	Y	2461	2347	1	226
*09	19502 X	19502	-0-	-0-	-0-	1536 2503 9	1	15463	3	Y	2275	2278	1	223
*10	18702 X	18702	-0-	-0-	-0-	1454 2476 9	1	14772	3	Y	2251	2261	1	213
*11	17056 X	17056	-0-	-0-	-0-	1355 2350 9	1	13351	3	Y	2136	2041	1	308
CROW A WELL #: 5H RRCID -> 289364 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13455 - 17764														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
CROW A		WELL #:		7H	RRCID -> 289365	COMPL. DATE 06/22/2021		TOTAL DEPTH 13470		PERF.13383 - 17979			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
CROW A		WELL #:		9H	RRCID -> 289367	COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 13412		PERF.13388 - 17467			
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
DROMGOOLE "A" UNIT		WELL #:		5H	RRCID -> 289756	COMPL. DATE 07/16/2015		TOTAL DEPTH 12946		PERF.12879 - 17015			
06	2386 X	2386	-0-	-0-	-0-	856 1	1109 2	Y	383	307 0	53 1	58	
						421 9							
07	2325 X	1681	-0-	-644	-0-	600 1	693 2	Y	353	342 0	32 1	37	
						388 9							
08	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	476 1	592 2	Y	344	315 0	28 1	38	
						1 4	378 9						
09	1380 N	144	-0-	-1236	-0-	48 1	56 2	Y	36	72 0	2 1	-0-	
						40 9							
10	0	19	-0-	19	19	9 1	9 2	Y	1	1 0		-0-	
						1 9							
*11	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-			Y	28	24 0		4	
DROMGOOLE "B" UNIT		WELL #:		8H	RRCID -> 289757	COMPL. DATE 09/06/2015		TOTAL DEPTH 12936		PERF.12957 - 17144			
06	23342 X	6372	-0-	-16970	-0-	2102 1	2778 2	Y	1356	1199 0	135 1	99	
						1492 9							
07	6690 X	6690	-0-	-0-	-0-	2501 1	2898 2	Y	1172	1074 0	135 1	62	
						2 4	1289 9						
08	5022 X	4462	-0-	-560	-0-	1557 1	1935 2	Y	879	780 0	93 1	68	
						3 4	967 9						
09	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	2176 1	2580 2	Y	1060	926 0	114 1	88	
						3 4	1166 9						
10	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	2122 1	2155 2	Y	923	860 0	83 1	68	
						3 4	1015 9						
*11	4860 X	4701	-0-	-159	-0-	1861 1	478 2	Y	725	713 0		80	
						1560 3	4 4						
SPRENCEL "A" UNIT		WELL #:		4H	RRCID -> 289758	COMPL. DATE 07/07/2015		TOTAL DEPTH 12963		PERF.12994 - 17668			
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*11	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																
GUEVARA B WELL #: 4H RRCID -> 289852 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13390 - 19289																
M O	ALLOW 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
*02	64456 X	36149	-0-	-28307	-0-	147 5302	1 9	30700	3	Y	4820	4820	0			46
*03	71362 X	36624	-0-	-34738	-0-	621 5133	1 9	30870	3	Y	4666	4603	0	52	1	57
*04	62070 X	31439	-0-	-30631	-0-	701 4063	1 9	26675	3	Y	3694	3664	0	40	1	47
*05	55056 X	26764	-0-	-28292	-0-	735 4123	1 9	21906	3	Y	3748	3732	0			63
*06	45990 X	23854	-0-	-22136	-0-	604 3258	1 9	19992	3	Y	2962	2962	0			63
*07	40021 X	26130	-0-	-13891	-0-	768 3653	1 9	21709	3	Y	3321	3320	0	46	1	18
*08	29636 X	23729	-0-	-5907	-0-	655 3156	1 9	19918	3	Y	2869	2782	0	80	1	25
*09	28680 X	26265	-0-	-2415	-0-	450 3560	1 9	22255	3	Y	3236	2929	1			332
*10	27339 X	27339	-0-	-0-	-0-	1072 2879	1 9	23388	3	Y	2617	2724	1			225
*11	25290 X	23145	-0-	-2145	-0-	883 2488	1 9	19774	3	Y	2262	2343	1			144
GUEVARA B WELL #: 6H RRCID -> 289854 COMPL. DATE 11/13/2021 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13420 - 19769																
*02	149604 X	46663	-0-	-102941	-0-	193 6467	1 9	40003	3	N	5879	5879	0			40
*03	128216 X	47490	-0-	-80726	-0-	819 6230	1 9	40441	3	N	5664	5581	0	48	1	75
*04	86160 X	39412	-0-	-46748	-0-	872 5005	1 9	33535	3	N	4550	4513	0	53	1	59
*05	69719 X	36801	-0-	-32918	-0-	915 4840	1 9	31046	3	N	4400	4377	0			82
*06	57750 X	29373	-0-	-28377	-0-	760 3788	1 9	24825	3	N	3444	3444	0			82
*07	51677 X	28148	-0-	-23529	-0-	825 4047	1 9	23276	3	N	3679	3679	0	59	1	23
*08	47492 X	26155	-0-	-21337	-0-	699 3462	1 9	21994	3	N	3147	3048	0	91	1	31
*09	38520 X	26674	-0-	-11846	-0-	450 3658	1 9	22566	3	N	3325	698	0	2384	1	274
*10	36797 X	32291	-0-	-4506	-0-	1191 3853	1 9	27247	3	N	3503	3521	1			256
*11	34722 X	34722	-0-	-0-	-0-	1288 3296	1 9	30138	3	N	2996	3047	1			205

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																													
GUEVARA B																													
WELL #: 5H															RRCID -> 289865														
															COMPL. DATE 11/10/2021														
															TOTAL DEPTH 13267														
															PERF.13455 - 19934														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE													
*02	121492 X	38501	-0-	-82991	-0-	158	1	33285	3	Y	4598	4476	0			273													
						5058	9																						
*03	99324 X	39636	-0-	-59688	-0-	692	1	33876	3	Y	4607	1926	0	2550	1	404													
						5068	9																						
*04	63750 X	29390	-0-	-34360	-0-	651	1	24924	3	Y	3468	3655	1			217													
						3815	9																						
*05	47895 X	28333	-0-	-19562	-0-	683	1	23645	3	Y	3641	3578	1			280													
						4005	9																						
*06	44790 X	19114	-0-	-25676	-0-	475	1	15152	3	Y	3170	3150	1			300													
						3487	9																						
*07	42625 X	21243	-0-	-21382	-0-	623	1	17910	3	Y	2464	1939	0	740	1	85													
						2710	9																						
*08	34782 X	21194	-0-	-13588	-0-	563	1	18058	3	Y	2339	2260	0	137	1	27													
						2573	9																						
*09	28740 X	23327	-0-	-5413	-0-	450	1	20042	3	Y	2577	2334	1			270													
						2835	9																						
*10	28334 X	24061	-0-	-4273	-0-	465	1	20904	3	Y	2447	2514	1			203													
						2692	9																						
*11	21776 X	21776	-0-	-0-	-0-	813	1	18568	3	Y	2177	2245	1			135													
						2395	9																						
WESSENDORFF A UNIT																													
WELL #: 8H																													
RRCID -> 289920																													
COMPL. DATE 02/27/2018																													
TOTAL DEPTH 13024																													
PERF.13069 - 17901																													
06	10594 X	2310	-0-	-8284	-0-	972	1	1266	2	Y	65	3	0	62	1	1													
						72	9																						
07	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	937	1	1096	2	Y	55	4	0	51	1	1													
						1	4	61	9																				
08	T. A.	1831	-0-	1831	1831	776	1	997	2	Y	52	3	0	49	1	1													
						1	4	57	9																				
09	T. A.	1650	-0-	1650	3481	719	1	884	2	Y	42	3	0	39	1	1													
						1	4	46	9																				
10	T. A.	2312	-0-	2312	5793	1115	1	1143	2	Y	47	3	0	44	1	1													
						2	4	52	9																				
*11	5793 X	-0-	-0-	-5793	-0-					Y	-0-	1	0			-0-													
WESSENDORFF A UNIT																													
WELL #: 9H																													
RRCID -> 289921																													
COMPL. DATE 02/27/2018																													
TOTAL DEPTH 13122																													
PERF.13032 - 17830																													
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-													
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-													
DICKSON-ALLEN UNIT																													
WELL #: 27H																													
RRCID -> 290342																													
COMPL. DATE 02/27/2020																													
TOTAL DEPTH 10722																													
PERF.11252 - 17149																													
06	38535 X	6606	-0-	-31929	-0-	1456	1	3818	2	Y	963	652	0	307	1	10													
						273	4	1059	9																				
07	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	1083	1	2796	2	Y	1446	1240	0	199	1	17													
						484	4	1591	9																				
08	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-	1235	1	3117	2	Y	1176	962	0	222	1	9													
						455	4	1294	9																				
09	6090 X	6090	-0-	-0-	-0-	1331	1	3256	2	Y	992	791	0	197	1	13													
						412	4	1091	9																				
10	5994 X	5994	-0-	-0-	-0-	831	1	3973	2	Y	831	628	0	206	1	10													
						276	4	914	9																				
*11	6095 X	6095	-0-	-0-	-0-	911	1	833	2	Y	565	561	0			14													
						3005	3	724	4																				

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	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*01	178529 X	54631	-0-	-123898	-0-		135 1	44311 3	Y	9259	9258 0	2 1		2
							10185 9							
*02	78064 X	41747	-0-	-36317	-0-		114 1	34080 3	Y	6866	6858 0			10
							7553 9							
*03	86428 X	41263	-0-	-45165	-0-		395 1	33257 3	Y	6919	6919 0			10
							7611 9							
*04	79740 X	36782	-0-	-42958	-0-		462 1	29690 3	Y	6027	5973 0	36 1		28
							6630 9							
*05	59954 X	38489	-0-	-21465	-0-		916 1	31439 3	Y	5576	5575 0	21 1		8
							6134 9							
*06	52860 X	31064	-0-	-21796	-0-		891 1	25069 3	Y	4640	4573 0	58 1		17
							5104 9							
*07	46221 X	13004	-0-	-33217	-0-		395 1	10619 3	Y	1809	1784 0	16 1		26
							1990 9							
*08	31992 X	24263	-0-	-7729	-0-		703 1	18708 3	Y	4411	1107 0	3237 1		93
							4852 9							
*09	30960 X	23986	-0-	-6974	-0-		1574 1	18158 3	Y	3867	3738 1			222
							4254 9							
*10	31992 X	23992	-0-	-8000	-0-		957 1	18849 3	Y	3805	3877 1			150
							4186 9							
*11	30750 X	23287	-0-	-7463	-0-		1021 1	18251 3	Y	3650	3692 1			108
							4015 9							
ULRICH A WELL #: 4H RRCID -> 291022 COMPL. DATE 12/23/2021 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13301 - 19547														
*01	101587 X	62641	-0-	-38946	-0-		153 1	49506 3	Y	11802	11800 0	3 1		3
							12982 9							
*02	80444 X	51603	-0-	-28841	-0-		139 1	40926 3	Y	9580	9571 0			12
							10538 9							
*03	46678 X	46678	-0-	-0-	-0-		432 1	36810 3	Y	8578	8577 0	1 1		12
							9436 9							
*04	86190 X	38852	-0-	-47338	-0-		476 1	30820 3	Y	6869	6859 0			22
							7556 9							
*05	72633 X	31859	-0-	-40774	-0-		944 1	24142 3	Y	6157	1100 0	4615 1		464
							6773 9							
*06	60630 X	31160	-0-	-29470	-0-		847 1	24044 3	Y	5699	1703 0	4085 1		375
							6269 9							
*07	57133 X	14854	-0-	-42279	-0-		401 1	11494 3	Y	2690	2524 0	494 1		47
							2959 9							
*08	33511 X	25017	-0-	-8494	-0-		722 1	18852 3	Y	4948	1214 0	3683 1		98
							5443 9							
*09	32430 X	27813	-0-	-4617	-0-		1784 1	20429 3	Y	5091	4910 1			279
							5600 9							
*10	32085 X	27478	-0-	-4607	-0-		1086 1	21406 3	Y	4533	4637 1			175
							4986 9							
*11	31050 X	25557	-0-	-5493	-0-		1119 1	19968 3	Y	4064	4119 1			120
							4470 9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378															
ULRICH A				WELL #:	6H	RRCID	-> 291023	COMPL.	DATE 12/18/2021	TOTAL	DEPTH 12951	PERF.13014	- 19176							
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	
*01	143313	X	80090	-0-	-63223	-0-		197	1	64481	3	Y	14011	14008	0	4	1		3	
								15412	9											
*02	101696	X	56097	-0-	-45599	-0-		152	1	45327	3	Y	9653	9643	0				13	
								10618	9											
*03	112592	X	51750	-0-	-60842	-0-		487	1	40956	3	Y	9370	9370	0				13	
								10307	9											
*04	106680	X	46996	-0-	-59684	-0-		580	1	37390	3	Y	8205	8193	0				25	
								9026	9											
*05	85560	X	42677	-0-	-42883	-0-		1151	1	33781	3	Y	7041	7040	0	16	1		10	
								7745	9											
*06	77490	X	34764	-0-	-42726	-0-		949	1	26414	3	Y	6728	6694	0	28	1		16	
								7401	9											
*07	62093	X	17318	-0-	-44775	-0-		456	1	13301	3	Y	3237	1928	0	1079	1		246	
								3561	9											
*08	34627	X	28079	-0-	-6548	-0-		809	1	21708	3	Y	5056	4599	0	667	1		36	
								5562	9											
*09	33510	X	26593	-0-	-6917	-0-		450	1	20975	3	Y	4698	2199	0	2377	1		158	
								5168	9											
*10	34627	X	27322	-0-	-7305	-0-		1028	1	20622	3	Y	5156	149	0	4974	1		191	
								5672	9											
*11	33510	X	26448	-0-	-7062	-0-		1020	1	20042	3	Y	4896	355	0	4603	1		129	
								5386	9											

ULRICH A - WILLIAMS A SA 1				WELL #:	1H	RRCID	-> 291089	COMPL.	DATE 12/22/2021	TOTAL	DEPTH 12994	PERF.13478	- 19699							
*01	190402	X	85751	-0-	-104651	-0-		216	1	69611	3	Y	14476	14473	0	4	1		3	
								15924	9											
*02	116788	X	67811	-0-	-48977	-0-		186	1	55112	3	Y	11375	11363	0				15	
								12513	9											
*03	129301	X	59633	-0-	-69668	-0-		561	1	47718	3	Y	10322	10322	0				15	
								11354	9											
*04	125130	X	50355	-0-	-74775	-0-		623	1	39063	3	Y	9699	9686	0				28	
								10669	9											
*05	96751	X	46460	-0-	-50291	-0-		1236	1	36256	3	Y	8153	8151	0	18	1		12	
								8968	9											
*06	82980	X	38152	-0-	-44828	-0-		1026	1	29429	3	Y	6997	6994	0				15	
								7697	9											
*07	75082	X	17594	-0-	-57488	-0-		486	1	13357	3	Y	3410	3224	0	149	1		52	
								3751	9											
*08	44671	X	40345	-0-	-4326	-0-		1151	1	29787	3	Y	8552	8479	0	101	1		24	
								9407	9											
*09	43230	X	34231	-0-	-8999	-0-		450	1	26915	3	Y	6242	325	0	5616	1		325	
								6866	9											
*10	44671	X	38734	-0-	-5937	-0-		1480	1	30423	3	Y	6210	6298	1				237	
								6831	9											
*11	39030	X	37118	-0-	-1912	-0-		1533	1	29298	3	Y	5715	5783	1				169	
								6287	9											

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 441

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. 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
*01	128774 X	51725	-0-	-77049	-0-		125 10963 9	1	40637	3	Y	9966	9964	0	16	1	3
*02	70672 X	39860	-0-	-30812	-0-		105 7710 9	1	32045	3	Y	7009	7003	0			9
*03	78244 X	36933	-0-	-41311	-0-		351 7225 9	1	29357	3	Y	6568	6568	0			9
*04	75720 X	25291	-0-	-50429	-0-		319 4898 9	1	20074	3	Y	4453	3893	0	451	1	118
*05	55986 X	26336	-0-	-29650	-0-		632 5833 9	1	19871	3	Y	5303	5297	0	117	1	7
*06	50040 X	27644	-0-	-22396	-0-		736 5691 9	1	21217	3	Y	5174	5172	0			9
*07	44144 X	24305	-0-	-19839	-0-		608 5309 9	1	18388	3	Y	4826	3932	0	720	1	183
*08	31559 X	31559	-0-	-0-	-0-		908 5309 9	1	24036	3	Y	6014	3497	0	2611	1	89
*09	26790 X	25936	-0-	-854	-0-		6615 450 1	9	20920	3	Y	4151	1173	0	2876	1	191
*10	27683 X	25975	-0-	-1708	-0-		4566 1030 1	9	20356	3	Y	4172	4197	1			166
*11	26790 X	24401	-0-	-2389	-0-		4589 1101 1	9	19657	3	Y	3312	3377	1			101
							3643 9										
ULRICH A WELL #: 5H RRCID -> 291184 COMPL. DATE 12/17/2021 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13129 - 19243																	
*01	143313 X	44019	-0-	-99294	-0-		107 9085 9	1	34827	3	Y	8259	8257	0	2	1	2
*02	55888 X	32941	-0-	-22947	-0-		89 6752 9	1	26100	3	Y	6138	6132	0			8
*03	61876 X	29628	-0-	-32248	-0-		275 5941 9	1	23412	3	Y	5401	5401	0			8
*04	59370 X	25927	-0-	-33443	-0-		322 5089 9	1	20516	3	Y	4626	4604	0	13	1	17
*05	46810 X	25983	-0-	-20827	-0-		638 5203 9	1	20142	3	Y	4730	4729	0	12	1	6
*06	42600 X	23999	-0-	-18601	-0-		657 4956 9	1	18386	3	Y	4505	3152	0	1228	1	131
*07	36456 X	9612	-0-	-26844	-0-		262 2071 9	1	7279	3	Y	1883	194	0	1523	1	297
*08	27373 X	18184	-0-	-9189	-0-		531 3546 9	1	14107	3	Y	3224	717	0	2740	1	64
*09	25590 X	17140	-0-	-8450	-0-		450 3823 9	1	12867	3	Y	3475	972	0	2429	1	138
*10	25978 X	16737	-0-	-9241	-0-		696 2663 9	1	13378	3	Y	2421	2464	1			95
*11	23790 X	15471	-0-	-8319	-0-		702 2659 9	1	12110	3	Y	2417	2440	1			72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A WELL #: 5H RRCID -> 291515 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13608 - 21755														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	161355 X	158444	-0-	-2911	-0-	229 1	124138 3	Y			30979	30975 0		31
						34077 9								
*02	145740 X	144674	-0-	-1066	-0-	185 1	116077 3	Y			25829	25829 0		31
						28412 9								
*03	176314 X	176314	-0-	-0-	-0-	284 1	139465 3	Y			33241	33075 0	101 1	96
						36565 9								
*04	156150 X	138788	-0-	-17362	-0-	252 1	108910 3	Y			26933	26925 0	55 1	49
						29626 9								
*05	161355 X	118123	-0-	-43232	-0-	250 1	96087 3	Y			19805	19805 0		49
						21786 9								
*06	156150 X	109469	-0-	-46681	-0-	235 1	88870 3	Y			18513	18513 0		49
						20364 9								
*07	161355 X	85512	-0-	-75843	-0-	1069 1	69178 3	Y			13877	13471 0	371 1	84
						15265 9								
*08	121520 X	79608	-0-	-41912	-0-	1663 1	63855 3	Y			12809	12751 0	104 1	38
						14090 9								
*09	117600 X	66915	-0-	-50685	-0-	1713 1	53748 3	Y			10413	10397 0	52 1	2
						11454 9								
*10	118110 X	63692	-0-	-54418	-0-	1636 1	51831 3	Y			9295	9295 0	2 1	-0-
						10225 9								
*11	110160 X	59096	-0-	-51064	-0-	450 1	49281 3	Y			8514	8514 0		-0-
						9365 9								

P. FRISBIE A WELL #: 2H RRCID -> 291516 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13480 PERF.13483 - 20843														
*01	214073 X	214073	-0-	-0-	-0-	309 1	167063 3	Y			42455	42450 0		35
						46701 9								
*02	167691 X	167691	-0-	-0-	-0-	210 1	132667 3	Y			31649	31649 0		35
						34814 9								
*03	161355 X	156400	-0-	-4955	-0-	252 1	124202 3	Y			29042	28897 0	96 1	84
						31946 9								
*04	156150 X	142858	-0-	-13292	-0-	261 1	115333 3	Y			24785	24777 0	48 1	44
						27264 9								
*05	161355 X	129541	-0-	-31814	-0-	258 1	104357 3	Y			22660	22660 0		44
						24926 9								
*06	156150 X	75393	-0-	-80757	-0-	151 1	62124 3	Y			11925	11925 0		44
						13118 9								
*07	161355 X	88454	-0-	-72901	-0-	1220 1	70379 3	Y			15323	15058 0	254 1	55
						16855 9								
*08	132060 X	96472	-0-	-35588	-0-	2176 1	76945 3	Y			15774	15700 0	80 1	49
						17351 9								
*09	127800 X	77354	-0-	-50446	-0-	1960 1	61703 3	Y			12446	12427 0	66 1	2
						13691 9								
*10	129549 X	72389	-0-	-57160	-0-	1842 1	58199 3	Y			11225	11225 0	2 1	-0-
						12348 9								
*11	93360 X	68757	-0-	-24603	-0-	450 1	56695 3	Y			10556	10556 0		-0-
						11612 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A WELL #: 3H RRCID -> 291517 COMPL. DATE 07/16/2022 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13469 - 21011														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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		
*01	161355 X	161187	-0-	-168	-0-	226 1	121737 3	Y	35658	35654 0		30		
						39224 9								
*02	145740 X	123032	-0-	-22708	-0-	149 1	93405 3	Y	26798	26798 0		30		
						29478 9								
*03	161355 X	120377	-0-	-40978	-0-	184 1	90952 3	Y	26583	26476 0	75 1	62		
						29241 9								
*04	156150 X	102339	-0-	-53811	-0-	179 1	79254 3	Y	20824	20818 0	36 1	32		
						22906 9								
*05	161355 X	86261	-0-	-75094	-0-	178 1	67066 3	Y	17288	17288 0		32		
						19017 9								
*06	155970 X	73403	-0-	-82567	-0-	151 1	56283 3	Y	15426	15426 0		32		
						16969 9								
*07	136214 X	67422	-0-	-68792	-0-	840 1	51701 3	Y	13528	13175 0	312 1	73		
						14881 9								
*08	89683 X	61449	-0-	-28234	-0-	1273 1	47435 3	Y	11583	11539 0	88 1	29		
						12741 9								
*09	86790 X	49494	-0-	-37296	-0-	1325 1	38142 3	Y	9115	4794 0	3871 1	479		
						10027 9								
*10	86273 X	56432	-0-	-29841	-0-	1543 1	44539 3	Y	9409	8756 1		1132		
						10350 9								
*11	72720 X	54349	-0-	-18371	-0-	4675 1	41202 3	Y	7702	7395 1		1439		
						8472 9								

P. FRISBIE A WELL #: 4H RRCID -> 291518 COMPL. DATE 07/15/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13465 - 21288														
*01	197807 X	197807	-0-	-0-	-0-	280 1	150950 3	Y	42343	42332 0		54		
						46577 9								
*02	156500 X	156500	-0-	-0-	-0-	192 1	119553 3	Y	33414	33414 0		54		
						36755 9								
*03	161355 X	155815	-0-	-5540	-0-	239 1	117958 3	Y	34198	34059 0	112 1	81		
						37618 9								
*04	156150 X	139752	-0-	-16398	-0-	245 1	106710 3	Y	29815	29807 0	47 1	42		
						32797 9								
*05	161355 X	114851	-0-	-46504	-0-	243 1	89607 3	Y	22728	22728 0		42		
						25001 9								
*06	156150 X	86540	-0-	-69610	-0-	179 1	66788 3	Y	17794	17794 0		42		
						19573 9								
*07	161355 X	79494	-0-	-81861	-0-	981 1	61981 3	Y	15029	14616 0	369 1	86		
						16532 9								
*08	126666 X	63571	-0-	-63095	-0-	1264 1	49301 3	Y	11824	11780 0	101 1	29		
						13006 9								
*09	122580 X	48688	-0-	-73892	-0-	1187 1	37489 3	Y	9102	6900 0	1987 1	244		
						10012 9								
*10	114855 X	46263	-0-	-68592	-0-	1148 1	36638 3	Y	7706	7706 0	244 1	-0-		
						8477 9								
*11	85980 X	42854	-0-	-43126	-0-	450 1	34873 3	Y	6846	6652 0	158 1	36		
						7531 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
P. FRISBIE A-B SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 291561 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13524 - 19673														
M	ALLOW 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
*01	155215 X	155215	-0-	-0-	-0-	317 36355	1 9	118543	3	Y	33050	32977	0 203 1	94
*02	139496 X	104978	-0-	-34518	-0-	253 23194	1 9	81531	3	Y	21085	20751	0 193 1	235
*03	154442 X	84670	-0-	-69772	-0-	275 19157	1 9	65238	3	Y	17415	17326	0 176 1	148
*04	149460 X	76995	-0-	-72465	-0-	1437 17353	1 9	58205	3	Y	15775	15747	0	176
*05	154442 X	64631	-0-	-89811	-0-	1117 14715	1 9	48799	3	Y	13377	13372	0	181
*06	149460 X	42749	-0-	-106711	-0-	1091 5139	1 9	36519	3	Y	4672	4560	0 129 1	164
*07	116219 X	46760	-0-	-69459	-0-	1199 9471	1 9	36090	3	Y	8610	3423	0 5176 1	175
*08	67766 X	53208	-0-	-14558	-0-	1332 10145	1 9	41731	3	Y	9223	9063	1	335
*09	65580 X	49417	-0-	-16163	-0-	1786 8669	1 9	38962	3	Y	7881	7836	1	380
*10	64635 X	47255	-0-	-17380	-0-	1342 8536	1 9	37377	3	Y	7760	7763	1	377
*11	51480 X	41684	-0-	-9796	-0-	2266 7523	1 9	31895	3	Y	6839	6702	1	514

P. FRISBIE A-B SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291567 COMPL. DATE 03/12/2022 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13397 - 18723														
*01	166176 X	166176	-0-	-0-	-0-	329 42614	1 9	123233	3	Y	38740	38741	0 193 1	54
*02	134176 X	109971	-0-	-24205	-0-	256 26797	1 9	82918	3	Y	24361	24361	0	54
*03	148552 X	79320	-0-	-69232	-0-	253 18820	1 9	60247	3	Y	17109	17101	0	62
*04	143760 X	64412	-0-	-79348	-0-	1200 15847	1 9	47365	3	Y	14406	14379	0	89
*05	148552 X	52068	-0-	-96484	-0-	932 12294	1 9	38842	3	Y	11176	11172	0	93
*06	143760 X	40063	-0-	-103697	-0-	756 13829	1 9	25478	3	Y	12572	9498	0 2257 1	910
*07	121768 X	38710	-0-	-83058	-0-	988 8775	1 9	28947	3	Y	7977	8641	1	246
*08	58249 X	33183	-0-	-25066	-0-	820 6855	1 9	25508	3	Y	6232	6246	1	232
*09	56370 X	29916	-0-	-26454	-0-	1029 6320	1 9	22567	3	Y	5745	5715	1	262
*10	52080 X	29472	-0-	-22608	-0-	828 5843	1 9	22801	3	Y	5312	5329	1	245
*11	37470 X	24846	-0-	-12624	-0-	1330 4849	1 9	18667	3	Y	4408	4335	1	318

DZIUK A WELL #: 12H RRCID -> 291913 COMPL. DATE 05/20/2022 TOTAL DEPTH 13206 PERF.13303 - 17675														
*06	SHUT IN	159394	-0-	159394	174642	308 39496	1 9	119590	3	Y	35905	35905	0 244 1	13
*07	SHUT IN	151858	-0-	151858	326500	318 42159	1 9	109381	3	Y	38326	38279	0 35 1	25
*08	434147 X	107647	-0-	-326500	-0-	381 25476	1 9	81790	3	Y	23160	23131	0	54
*09	81630 X	65019	-0-	-16611	-0-	450 15398	1 9	49171	3	Y	13998	13997	0	55
*10	84351 X	45199	-0-	-39152	-0-	465 10337	1 9	34397	3	Y	9397	9393	0	59
*11	81630 X	36612	-0-	-45018	-0-	352 10759	1 9	25501	3	Y	9781	9766	0 25 1	49

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 7 WELL #: 7H				RRCID -> 291916	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL	DEPTH 13287	PERF.13453	- 19638							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	186625	-0-	186625	202291	381 1	43099 9	143145	3	Y	39181	39181	0	107	1	8
*07	SHUT IN	185292	-0-	185292	387583	347 1	42749 9	142196	3	Y	38863	38809	0	36	1	26
*08	539433 X	151850	-0-	-387583	-0-	482 1	32221 9	119147	3	Y	29292	29250	0			68
*09	91670 X	91670	-0-	-0-	-0-	426 1	19353 9	71891	3	Y	17594	17593	0			69
*10	84351 X	70769	-0-	-13582	-0-	277 1	13721 9	56771	3	Y	12474	12470	0			73
*11	81630 X	57036	-0-	-24594	-0-	611 1	13987 9	42438	3	Y	12715	12695	0	29	1	64
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 8 WELL #: 8H				RRCID -> 291918	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL	DEPTH 13246	PERF.13349	- 20175							
*06	SHUT IN	238122	-0-	238122	264971	458 1	59843 9	177821	3	Y	54403	54404	0	74	1	9
*07	SHUT IN	205123	-0-	205123	470094	431 1	59201 9	145491	3	Y	53819	53752	0	45	1	31
*08	684824 X	214730	-0-	-470094	-0-	757 1	54032 9	159941	3	Y	49120	49067	0			84
*09	131588 X	131588	-0-	-0-	-0-	567 1	31128 9	99893	3	Y	28298	28297	0			85
*10	92827 X	92827	-0-	-0-	-0-	350 1	21306 9	71171	3	Y	19369	19365	0			89
*11	72480 X	68903	-0-	-3577	-0-	670 1	16183 9	52050	3	Y	14712	14692	0	39	1	70
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 9 WELL #: 9H				RRCID -> 292031	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL	DEPTH 13179	PERF.13475	- 17633							
*06	SHUT IN	130813	-0-	130813	142100	256 1	36889 9	93668	3	Y	33535	33535	0	106	1	7
*07	SHUT IN	110060	-0-	110060	252160	219 1	30793 9	79048	3	Y	27994	27962	0	23	1	16
*08	311504 X	59344	-0-	-252160	-0-	199 1	14662 9	44483	3	Y	13329	13312	0			33
*09	72480 X	38337	-0-	-34143	-0-	162 1	9028 9	29147	3	Y	8207	8205	0			35
*10	74896 X	29485	-0-	-45411	-0-	112 1	6608 9	22765	3	Y	6007	6003	0			39
*11	72480 X	25749	-0-	-46731	-0-	261 1	6928 9	18560	3	Y	6298	6289	0	17	1	31
DZIUK A WELL #: 11H				RRCID -> 292078	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL	DEPTH 13286	PERF.13522	- 17749							
*06	SHUT IN	163737	-0-	163737	184887	340 1	40200 9	123197	3	Y	36545	36247	0	382	1	317
*07	SHUT IN	135195	-0-	135195	320082	281 1	34418 9	100496	3	Y	31289	31246	0	204	1	156
*08	439358 X	119276	-0-	-320082	-0-	418 1	25213 9	93645	3	Y	22921	22892	0			185
*09	83605 X	83605	-0-	-0-	-0-	450 1	18409 9	64746	3	Y	16735	16733	0			187
*10	84351 X	66761	-0-	-17590	-0-	465 1	13728 9	52568	3	Y	12480	12476	0			191
*11	81630 X	53397	-0-	-28233	-0-	533 1	11774 9	41090	3	Y	10704	10577	0	24	1	294

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 292379 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13253 PERF.13623 - 19072														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	SHUT IN	148245	-0-	148245	148245	469 1	111365 3	N	33101	33027 0	74 1	-0-		
						36411 9								
*07	SHUT IN	181563	-0-	181563	329808	546 1	138599 3	N	38562	38507 0		55		
						42418 9								
*08	DELQ PR	146332	-0-	146332	476140	595 1	118785 3	N	24502	24481 0		76		
						26952 9								
*09	574679 X	98539	-0-	-476140	-0-	468 1	80786 3	N	15714	15704 0	33 1	53		
						17285 9								
*10	120900 X	75607	-0-	-45293	-0-	438 1	62820 3	N	11226	11189 0		90		
						12349 9								
*11	64773 X	64773	-0-	-0-	-0-	1520 1	53091 3	N	9238	9213 0	14 1	101		
						10162 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 292380 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13172 PERF.13592 - 18759														
*06	SHUT IN	146584	-0-	146584	146584	637 1	105138 3	N	37099	37020 0	79 1	-0-		
						40809 9								
*07	SHUT IN	182902	-0-	182902	329486	562 1	138023 3	N	40288	40233 0		55		
						44317 9								
*08	422172 X	92686	-0-	-329486	-0-	378 1	71241 3	N	19152	19131 0		76		
						21067 9								
*09	117000 X	42339	-0-	-74661	-0-	190 1	31759 3	N	9445	9436 0	32 1	53		
						10390 9								
*10	120900 X	31614	-0-	-89286	-0-	171 1	24364 3	N	6435	6418 0		70		
						7079 9								
*11	117000 X	34980	-0-	-82020	-0-	943 1	28275 3	N	5238	5122 0	78 1	108		
						5762 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 292382 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13604 - 19634														
*06	SHUT IN	149178	-0-	149178	149178	537 1	116720 3	N	29019	28932 0	87 1	-0-		
						31921 9								
*07	SHUT IN	166425	-0-	166425	315603	564 1	125469 3	N	36720	36665 0		55		
						40392 9								
*08	490450 X	174847	-0-	-315603	-0-	795 1	141061 3	N	29992	29971 0		76		
						32991 9								
*09	97746 X	97746	-0-	-0-	-0-	435 1	78840 3	N	16792	16780 0	35 1	53		
						18471 9								
*10	96999 X	71458	-0-	-25541	-0-	396 1	57922 3	N	11945	11909 0		89		
						13140 9								
*11	117000 X	59931	-0-	-57069	-0-	1319 1	47511 3	N	10092	10067 0	19 1	95		
						11101 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 292413 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13251 PERF.13492 - 19870														
*06	SHUT IN	166878	-0-	166878	166878	580 1	123861 3	N	38579	38556 0	23 1	-0-		
						42437 9								
*07	SHUT IN	167766	-0-	167766	334644	536 1	120755 3	N	42250	42195 0		55		
						46475 9								
*08	466327 X	131683	-0-	-334644	-0-	564 1	101151 3	N	27244	27223 0		76		
						29968 9								
*09	117000 X	82958	-0-	-34042	-0-	441 1	64112 3	N	16732	16722 0	33 1	53		
						18405 9								
*10	120900 X	59324	-0-	-61576	-0-	316 1	46566 3	N	11311	11276 0		88		
						12442 9								
*11	117000 X	47199	-0-	-69801	-0-	1347 1	35297 3	N	9595	9573 0	15 1	95		
						10555 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 6 WELL #: 6H RRCID -> 292414 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13617 - 20649														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	SHUT IN	116330	-0-	116330	116330	334 1	84911 3	N	28259	28232 0	27 1	-0-		
*07	SHUT IN	156418	-0-	156418	272748	31085 9	440 1	113379 3	N	38726	38671 0	55		
*08	369340 X	96592	-0-	-272748	-0-	42599 9	369 1	74673 3	N	19591	19570 0	76		
*09	117000 X	58312	-0-	-58688	-0-	21550 9	238 1	44843 3	N	12028	12019 0	32 1	53	
*10	120900 X	50029	-0-	-70871	-0-	13231 9	271 1	39184 3	N	9613	9588 0	78		
*11	117000 X	40506	-0-	-76494	-0-	10574 9	863 1	31027 3	N	7833	7816 0	13 1	82	
						8616 9								
DZIUK A-SCHENDEL A 189 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 292480 COMPL. DATE 06/06/2022 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13619 - 19322														
*06	SHUT IN	76103	-0-	76103	76103	272 1	56651 3	N	17436	17362 0	74 1	-0-		
*07	SHUT IN	91902	-0-	91902	168005	19180 9	299 1	71185 3	N	18562	18507 0	55		
*08	212310 X	44305	-0-	-168005	-0-	20418 9	196 1	35551 3	N	7780	7759 0	76		
*09	82650 X	21949	-0-	-60701	-0-	8558 9	93 1	17326 3	N	4118	4111 0	31 1	52	
*10	85405 X	14464	-0-	-70941	-0-	4530 9	74 1	11048 3	N	3038	3025 0	65		
*11	88950 X	26468	-0-	-62482	-0-	3342 9	744 1	22057 3	N	3334	3255 0	55 1	89	
						3667 9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 9H RRCID -> 292908 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13422 - 14854														
*06	SHUT IN	14782	-0-	14782	14782	34 1	12376 3	Y	2156	2156 0	-0-			
07	SHUT IN	123745	-0-	123745	138527	2372 9	163 1	98951 3	Y	22392	21731 0	661		
08	SHUT IN	72160	-0-	72160	210687	24631 9	116 1	59085 3	Y	11781	11731 0	580 1	131	
*09	SHUT IN	38788	-0-	38788	249475	12959 9	167 1	29933 3	Y	7898	7884 0	145		
*10	294264 X	44789	-0-	-249475	-0-	8688 9	406 1	37136 3	Y	6588	6588 0	145		
*11	49170 X	37439	-0-	-11731	-0-	7247 9	577 1	30602 3	Y	5691	5690 0	107 1	39	
						6260 9								
KICKENDAHL UNIT 1 WELL #: 10H RRCID -> 292909 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13473 PERF.13685 - 18918														
*06	SHUT IN	17178	-0-	17178	17178	43 1	15074 3	Y	1874	1874 0	-0-			
07	SHUT IN	273369	-0-	273369	290547	2061 9	375 1	222674 3	Y	45745	45619 0	126		
08	SHUT IN	237313	-0-	237313	527860	50320 9	387 1	197727 3	Y	35635	35584 0	87 1	90	
*09	SHUT IN	124713	-0-	124713	652573	39199 9	557 1	98890 3	Y	22969	23005 0	54		
*10	796562 X	143989	-0-	-652573	-0-	25266 9	1337 1	121430 3	Y	19293	19293 0	54		
*11	121510 X	121510	-0-	-0-	-0-	21222 9	1978 1	104817 3	Y	13377	13378 0	39 1	14	
						14715 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378												
KICKENDAHL UNIT 1				WELL #:	11H	RRCID ->	292941	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL	DEPTH	13457	PERF.	13623	-	18263	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*06	SHUT IN	13701	-0-	13701	13701	33	1	11933	3	Y	1577	1577	0			-0-	
07	SHUT IN	252733	-0-	252733	266434	1735	9	207006	3	Y	41256	41130	0			126	
08	SHUT IN	237261	-0-	237261	503695	345	1	198985	3	Y	34444	34393	0	87	1	90	
*09	SHUT IN	120711	-0-	120711	624406	45382	9	97976	3	Y	20172	20211	0			51	
*10	757232 X	132826	-0-	-624406	-0-	388	1	112276	3	Y	17559	17559	0			51	
*11	161850 X	118661	-0-	-43189	-0-	37888	9	101729	3	Y	13640	13640	0	37	1	14	
						546	1										
						22189	9										
						1235	1										
						19315	9										
						1928	1										
						15004	9										
BIG OAK B				WELL #:	4H	RRCID ->	293691	COMPL. DATE	08/06/2022	TOTAL	DEPTH	12931	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-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BIG OAK B				WELL #:	6H	RRCID ->	293692	COMPL. DATE	09/19/2022	TOTAL	DEPTH	12948	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BIG OAK B				WELL #:	3H	RRCID ->	293703	COMPL. DATE	07/20/2022	TOTAL	DEPTH	12915	PERF.	N/A			
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-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
GUEVARA A				WELL #:	4H	RRCID ->	293704	COMPL. DATE	09/07/2022	TOTAL	DEPTH	13334	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	43377	-0-	43377	43377	35932	3	7445	9	N	6768	6768	0			-0-	
SHEPPARD A				WELL #:	2H	RRCID ->	293720	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL	DEPTH	13387	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
*11	SHUT IN	67315	-0-	67315	67315	58366	3	8949	9	N	8135	8135	0			-0-	
JACOBS A-BOYSEN A SA 1				WELL #:	1H	RRCID ->	293725	COMPL. DATE	10/25/2022	TOTAL	DEPTH	13056	PERF.	N/A			
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BIG OAK B				WELL #:	5H	RRCID ->	293766	COMPL. DATE	09/08/2022	TOTAL	DEPTH	12924	PERF.	N/A			
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378														
MOY A				WELL #:	5H	RRCID -> 293998				COMPL. DATE 11/24/2022				TOTAL DEPTH 13197 PERF. N/A					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MOY A				WELL #:	13H	RRCID -> 294014				COMPL. DATE 10/10/2022				TOTAL DEPTH 13182 PERF. N/A					
10 11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MOY A				WELL #:	14H	RRCID -> 294016				COMPL. DATE 10/17/2022				TOTAL DEPTH 13251 PERF. N/A					
10 11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MOY A				WELL #:	15H	RRCID -> 294022				COMPL. DATE 10/27/2022				TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A					
10 11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MOY A				WELL #:	16H	RRCID -> 294023				COMPL. DATE 11/03/2022				TOTAL DEPTH 13256 PERF. N/A					
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
EOG RESOURCES, INC. CROSSROADS UNIT				WELL #:	253162 4H	RRCID -> 290388				COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 12475 PERF.12784 - 15647					
06	8640 X	3143	-0-	-5497		-0-		200 1	2348 2	Y		541	545 0						29
07	6820 X	3565	-0-	-3255		-0-		595 9	2812 2	Y		516	516 0						29
08	4743 X	4011	-0-	-732		-0-		185 1											
09	3570 X	2280	-0-	-1290		-0-		568 9	3237 2	Y		520	524 0						25
10	0	1657	-0-	1657		1657		11 4	572 9										
11	0	1861	-0-	1861		3518		191 1	1562 2	Y		471	460 0						36
								9 4	518 9										
								187 1	1002 2	Y		425	437 0						24
								468 9											
								268 1	1044 2	Y		499	480 0						43
								549 9											
CROSSROADS UNIT				WELL #:	5H	RRCID -> 290389				COMPL. DATE 11/17/2018				TOTAL DEPTH 12460 PERF.12855 - 16282					
06	6902 X	6902	-0-	-0-		-0-		398 1	5580 2	Y		840	837 0			2 8			46
07	3193 X	3193	-0-	-0-		-0-		924 9	1963 2	Y		748	750 0			2 8			42
08	7316 X	3175	-0-	-4141		-0-		407 1											
09	7080 X	3307	-0-	-3773		-0-		823 9	1956 2	Y		757	760 0			2 8			37
10	0	3545	-0-	3545		3545		371 1	833 9										
11	0	4441	-0-	4441		7986		15 4	800 9										
								14 4	2177 2	Y		727	706 0			2 8			56
								316 1	800 9										
								744 9	2457 2	Y		676	692 0			2 8			38
								371 1	3175 2	Y		814	781 0			2 8			69
								895 9											

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
CROSSROADS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 290390 COMPL. DATE 11/17/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11358 - 17017														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	7620 X	3852	-0-	-3768	-0-	304	1	3046	2	Y	456	467	0	25
07	7874 X	3194	-0-	-4680	-0-	502	9	2359	2	Y	528	522	0	30
08	7874 X	2162	-0-	-5712	-0-	581	9	1227	2	Y	574	574	0	28
09	7230 X	2476	-0-	-4754	-0-	292	1	1458	2	Y	594	574	0	46
10	0	2743	-0-	2743	2743	12	4	631	9					
11	0	3238	-0-	3238	5981	354	1	1839	2	Y	524	539	0	30
						11	4	653	9					
						328	1	2390	2	Y	603	581	0	51
						576	9							
						185	1							
						663	9							
CROSSROADS UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 290393 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12833 - 18847														
06	8760 X	3822	-0-	-4938	-0-	288	1	2893	2	Y	583	666	0	32
07	9052 X	4560	-0-	-4492	-0-	641	9	3497	2	Y	590	588	0	33
08	10416 X	7667	-0-	-2749	-0-	414	1	6629	2	Y	575	578	0	28
09	8855 X	8855	-0-	-0-	-0-	649	9	633	9					
10	0	5239	-0-	5239	5239	389	1	7879	2	Y	572	554	0	44
11	0	3743	-0-	3743	8982	16	4	629	9					
						332	1	4371	2	Y	549	561	0	31
						15	4	2786	2	Y	677	649	0	58
						264	1							
						604	9							
						212	1							
						745	9							
CROSSROADS UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 290394 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12831 - 18402														
06	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	342	1	4917	2	Y	1519	1529	0	82
07	9083 X	7563	-0-	-1520	-0-	1671	9	5539	2	Y	1551	1542	0	87
08	9920 X	3735	-0-	-6185	-0-	318	1	1892	2	Y	1378	1396	0	67
09	9600 X	4135	-0-	-5465	-0-	1706	9	1516	9					
10	0	4161	-0-	4161	4161	302	1	2244	2	Y	1401	1358	0	108
11	0	3107	-0-	3107	7268	25	4	1541	9					
						325	1	2431	2	Y	1297	1330	0	73
						25	4							
						303	1							
						1427	9							
						274	1							
						1063	9							
CROSSROADS UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 290400 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12801 - 16461														
06	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	338	1	4038	2	Y	1040	1049	0	56
07	5914 X	5914	-0-	-0-	-0-	1144	9	4496	2	Y	1059	1054	0	59
08	4929 X	3444	-0-	-1485	-0-	253	1	2110	2	Y	912	924	0	44
09	4770 X	2615	-0-	-2155	-0-	1165	9	1003	9					
10	0	2764	-0-	2764	2764	313	1	1349	2	Y	858	833	0	66
11	0	1615	-0-	1615	4379	18	4	944	9					
						306	1	1541	2	Y	827	843	0	47
						16	4							
						313	1							
						910	9							
						227	1							
						662	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
EOG RESOURCES, INC.				//CONT.//	253162														
CROSSROADS UNIT				WELL #:	2H	RRCID	->	290483	COMPL.	DATE	12/04/2017	TOTAL	DEPTH	12295	PERF.	12750	-	17097	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	7290	X	6374	-0-	-916	-0-			221 1 2350 9	3803	2	Y	2136	2157	0	5	8	116	
07	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-			392 1 2275 9	4252	2	Y	2068	2062	0	6	8	116	
08	8590	X	8590	-0-	-0-	-0-			427 1 36 4	6060	2	Y	1879	1899	0	5	8	91	
09	10596	X	10596	-0-	-0-	-0-			458 1 32 4	8192	2	Y	1740	1693	0	4	8	134	
10	0		11524	-0-	11524	11524			390 1 1846 9	9288	2	Y	1678	1712	0	5	8	95	
11	0		8431	-0-	8431	19955			224 1 1371 9	6836	2	Y	1246	1232	0	3	8	106	
CROSSROADS UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	290485	COMPL.	DATE	12/04/2017	TOTAL	DEPTH	12291	PERF.	12744	-	16586	
06	7317	X	7317	-0-	-0-	-0-			337 1 1939 9	5041	2	Y	1763	1770	0	4	8	96	
07	7606	X	7606	-0-	-0-	-0-			420 1 1818 9	5368	2	Y	1653	1653	0	4	8	92	
08	12152	X	7067	-0-	-5085	-0-			361 1 30 4	4967	2	Y	1554	1567	0	4	8	75	
09	11760	X	3997	-0-	-7763	-0-			309 1 22 4	2288	2	Y	1253	1229	0	3	8	96	
10	0		4148	-0-	4148	4148			238 1 1322 9	2588	2	Y	1202	1227	0	3	8	68	
11	0		2675	-0-	2675	6823			177 1 800 9	1698	2	Y	727	731	0	2	8	62	
WILLIS UNIT				WELL #:	3H	RRCID	->	291221	COMPL.	DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	12284	PERF.	12711	-	17043	
06	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-			104 1 446 9	1330	2	Y	405	389	0			88	
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-			113 1 552 9	1345	2	Y	502	522	0			68	
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-			113 1 9 4	1278	2	Y	523	492	0			99	
09	1440	N	23	-0-	-1417	-0-			2 1 7 9	14	2	Y	6	104	0			1	
10	0		1	-0-	1	1			1 1			Y	-0-	1	0			-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	1						Y	-0-					-0-	
WILLIS UNIT				WELL #:	4H	RRCID	->	291222	COMPL.	DATE	03/10/2016	TOTAL	DEPTH	12260	PERF.	12629	-	17407	
06	3270	X	2450	-0-	-820	-0-			261 1 448 9	1741	2	Y	407	401	0			88	
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-			187 1 645 9	2414	2	Y	586	594	0			80	
08	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-			153 1 11 4	2166	2	Y	627	588	0			119	
09	2910	X	37	-0-	-2873	-0-			3 1 8 9	26	2	Y	7	124	0			2	
10	0		14	-0-	14	14			14 1			Y	-0-	2	0			-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	14						Y	-0-					-0-	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
EOG RESOURCES, INC.															//CONT.// 27135 750																																																																										
WILLIS UNIT															//CONT.// 253162																																																																										
															WELL #: 5H															RRCID -> 291248															COMPL. DATE 03/18/2016															TOTAL DEPTH 12276															PERF.12861 - 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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																											
06	3120 X	2320	-0-		-800		-0-		231	1		1659	2	Y	391		380	0													85																																																										
07	3224 X	2913	-0-		-311		-0-		430	9		2113	2	Y	509		524	0		1	8									69																																																											
08	3379 X	2808	-0-		-571		-0-		240	1		2010	2	Y	551		515	0		1	8									104																																																											
09	3000 X	37	-0-		-2963		-0-		560	9		606	9																	-0-																																																											
10	0	-0-	-0-		-0-		-0-		182	1		32	2	Y	1		105	0						-0-						-0-																																																											
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-		10	4				Y	-0-		-0-						-0-							-0-																																																											
									4	1				Y	-0-								-0-							-0-																																																											
									1	9				Y	-0-								-0-							-0-																																																											
WILLIS UNIT																																																																																									
WELL #: 6H RRCID -> 291249 COMPL. DATE 03/26/2016 TOTAL DEPTH 12246 PERF.12543 - 17335																																																																																									
06	3350 X	3350	-0-		-0-		-0-		424	1		2259	2	Y	606		596	0												131																																																											
07	3190 X	3190	-0-		-0-		-0-		667	9		2164	2	Y	505		566	0		1	8									69																																																											
08	3286 X	3186	-0-		-100		-0-		470	1		2261	2	Y	539		505	0		1	8									102																																																											
09	3180 X	31	-0-		-3149		-0-		556	9		593	9																	2																																																											
10	0	-0-	-0-		-0-		-0-		322	1		19	2	Y	8		108	0						-0-						-0-																																																											
11	0	-0-	-0-		-0-		-0-		10	4				Y	-0-		2	0					-0-							-0-																																																											
									3	1				Y	-0-								-0-							-0-																																																											
									9	9				Y	-0-								-0-							-0-																																																											
HALEN A																																																																																									
WELL #: 1H RRCID -> 291768 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11062 - 21224																																																																																									
06	9420 X	8652	-0-		-768		-0-		69	1		6496	2	Y	1897		1882	0		3	8									52																																																											
07	9734 X	8370	-0-		-1364		-0-		2087	9		6194	2	Y	1921		1925	0		3	8									45																																																											
08	10536 X	10536	-0-		-0-		-0-		63	1		8290	2	Y	1968		1950	0		3	8									60																																																											
09	9270 X	9210	-0-		-60		-0-		2113	9		2165	9																																																																												
10	0	9502	-0-		9502		9502		46	1		7265	2	Y	1708		1724	0		3	8									41																																																											
11	0	8422	-0-		8422		17924		30	4		1879	9																																																																												
									46	1		7473	2	Y	1803		1611	0		133	1									97																																																											
									1983	9							3	8																																																																							
									49	1		6676	2	Y	1543		1575	0		3	8									62																																																											
									1697	9																																																																															
SANDIES CREEK A																																																																																									
WELL #: 1H RRCID -> 291813 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11604 PERF.12392 - 18968																																																																																									
06	8130 X	6754	-0-		-1376		-0-		253	1		4788	2	Y	1557		1561	0		1	8									152																																																											
07	9331 X	6541	-0-		-2790		-0-		1713	9		4551	2	Y	1608		1581	0		1	8									178																																																											
08	9331 X	7182	-0-		-2149		-0-		221	1		5118	2	Y	1632		1615	0		1	8									194																																																											
09	9030 X	6740	-0-		-2290		-0-		1769	9		1795	9																																																																												
10	0	6601	-0-		6601		6601		244	1		4908	2	Y	1435		1505	0		1	8									123																																																											
11	0	5432	-0-		5432		12033		25	4		1579	9																																																																												
									231	1		4806	2	Y	1421		1421	0		1	8									122																																																											
									22	4																																																																															
									232	1																																																																															
									1563	9																																																																															
									157	1		3965	2	Y	1191		1203	0		1	8									109																																																											
									1310	9																																																																															

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
SANDIES CREEK G														
WELL #: 7H RRCID -> 291901 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12231 - 18667														
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
06	6060 X	3536	-0-	-2524	-0-	61	1	2580	2	Y	814	808	0	80
07	4991 X	2865	-0-	-2126	-0-	895	9							
08	4991 X	3524	-0-	-1467	-0-	64	1	2029	2	Y	702	703	0	78
09	4080 X	2964	-0-	-1116	-0-	772	9							
10	0	4705	-0-	4705	4705	63	1	2558	2	Y	808	789	0	96
11	0	3988	-0-	3988	8693	14	4	889	9					
						79	1	2080	2	Y	721	754	0	62
						12	4	793	9					
						215	1	3478	2	Y	920	901	0	79
						1012	9							
						174	1	3142	2	Y	611	633	0	56
						672	9							
SANDIES CREEK H														
WELL #: 8H RRCID -> 291902 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11944 PERF.12209 - 18279														
06	5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	283	1	4039	2	Y	838	832	0	82
07	5332 X	5040	-0-	-292	-0-	922	9							
08	5332 X	4710	-0-	-622	-0-	258	1	3817	2	Y	877	861	0	97
09	5250 X	4512	-0-	-738	-0-	965	9							
10	0	4482	-0-	4482	4482	351	1	3461	2	Y	804	805	0	95
11	0	4379	-0-	4379	8861	14	4	884	9					
						340	1	3402	2	Y	688	723	0	59
						13	4	757	9					
						238	1	3429	2	Y	741	736	0	63
						815	9							
						157	1	3475	2	Y	679	679	0	62
						747	9							
COOPER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292543 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12179 - 17756														
06	10170 X	3409	-0-	-6761	-0-	33	1	2258	2	Y	1016	999	0	55
07	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	1118	9							
08	5022 X	3135	-0-	-1887	-0-	33	1	2338	2	Y	891	891	0	54
09	4740 X	4229	-0-	-511	-0-	980	9							
10	4898 X	4522	-0-	-376	-0-	52	1	1916	2	Y	1044	1019	0	78
11	3420 X	2902	-0-	-518	-0-	19	4	1148	9					
						27	1	3825	2	Y	334	385	0	26
						10	4	367	9					
						37	1	3855	2	Y	573	570	0	28
						630	9							
						55	1	2070	2	Y	706	683	0	50
						777	9							
SANDIES CREEK B														
WELL #: 2H RRCID -> 292544 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 11641 PERF.12332 - 18844														
06	22260 X	4175	-0-	-18085	-0-	261	1	2891	2	Y	930	930	0	91
07	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	1023	9							
08	4216 X	4213	-0-	-3	-0-	205	1	1553	2	Y	719	730	0	80
09	4170 X	3971	-0-	-199	-0-	791	9							
10	4309 X	3807	-0-	-502	-0-	285	1	2795	2	Y	1015	974	0	121
11	0	3742	-0-	3742	3742	16	4	1117	9					
						294	1	2602	2	Y	963	1001	0	83
						16	4	1059	9					
						321	1	2417	2	Y	972	972	0	83
						1069	9							
						184	1	2512	2	Y	951	947	0	87
						1046	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
EOG RESOURCES, INC.														
LYNCH UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 292546 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11199 PERF.11019 - 15410														
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	
06	808505 X	12636	-0-	-795869	-0-	19 1	10419 2	Y	1998	1993 0	1 8	98		
07	13387 X	13387	-0-	-0-	-0-	20 1	10935 2	Y	2211	2175 0	1 8	129		
08	14900 X	14900	-0-	-0-	-0-	27 1	12402 2	Y	2204	2176 0	1 8	156		
09	14280 X	13149	-0-	-1131	-0-	47 4	2424 9		2136	2185 0	1 8	106		
10	0	13632	-0-	13632	13632	25 1	10729 2	Y	2264	2273 0	1 8	96		
11	0	-0-	-0-	-0-	13632	45 4	2350 9		-0-			96		
						23 1	11119 2	Y						
						2490 9								
LYNCH UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 292547 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11084 PERF.11441 - 16817														
06	1107186 X	18274	-0-	-1088912	-0-	29 1	16420 2	Y	1659	1650 0		82		
07	18834 X	18834	-0-	-0-	-0-	1825 9	16903 2	Y	1727	1699 0	1 8	100		
08	19778 X	19215	-0-	-563	-0-	31 1	17266 2	Y	1700	1680 0		120		
09	19140 X	17976	-0-	-1164	-0-	1900 9	1870 9		1613	1653 0		80		
10	0	16778	-0-	16778	16778	38 1	16125 2	Y	1563	1576 0	1 8	66		
11	0	-0-	-0-	-0-	16778	41 4	1774 9		-0-			66		
						37 1	15028 2	Y						
						40 4								
						31 1								
						1719 9								
COOPER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 292556 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11956 - 16915														
06	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	41 1	3156 2	Y	1521	1548 0	1 8	82		
07	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	1673 9	1845 2	Y	1978	1938 0	1 8	121		
08	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	31 1	5729 2	Y	370	462 0	1 8	28		
09	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	2176 9	407 9		942	897 0	1 8	72		
10	5203 X	5203	-0-	-0-	-0-	7 4	4444 2	Y	1106	1123 0	1 8	54		
11	0	4026	-0-	4026	4026	31 1	1036 9	Y	876	866 0	2 8	62		
						43 1	3943 2	Y						
						1217 9								
						80 1	2982 2	Y						
						964 9								
SANDIES CREEK J														
WELL #: 9H RRCID -> 292559 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 11959 PERF.12096 - 17914														
06	21150 X	3750	-0-	-17400	-0-	273 1	2465 2	Y	920	932 0		90		
07	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	1012 9	2369 2	Y	953	936 0	1 8	106		
08	4867 X	4256	-0-	-611	-0-	246 1	2985 2	Y	986	974 0	1 8	117		
09	4710 X	2965	-0-	-1745	-0-	1048 9	1085 9		718	773 0	1 8	61		
10	4681 X	3367	-0-	-1314	-0-	169 1	1950 2	Y	884	868 0	1 8	76		
11	4110 X	2558	-0-	-1552	-0-	17 4	790 9		712	722 0	1 8	65		
						212 1	2177 2	Y						
						13 4								
						218 1								
						972 9								
						126 1	1649 2	Y						
						783 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES																				
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 27135 750																				
LYNCH UNIT //CONT.// 253162																				
WELL #: 5H RRCID -> 292580 COMPL. DATE 09/03/2018 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11112 - 16709																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	972602 X	13458	-0-	-959144	-0-	20	1	11474	2	Y	1785	1772	0	1	8	88				
07	13356 X	13356	-0-	-0-	-0-	1964	9	11363	2	Y	1793	1764	0	1	8	104				
08	14477 X	13257	-0-	-1220	-0-	21	1	11274	2	Y	1742	1722	0	1	8	123				
09	14010 X	12533	-0-	-1477	-0-	1972	9	1916	9	Y	1652	1692	0	1	8	82				
10	0	10967	-0-	10967	10967	25	1	10651	2	Y	1444	1465	0			61				
11	0	-0-	-0-	-0-	10967	40	4	1817	9	Y	-0-					61				
						23	1	9356	2											
						1588	9													
BOWERS UNIT WELL #: 15H RRCID -> 292639 COMPL. DATE 01/11/2022 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10907 - 17709																				
06	34830 X	22830	-0-	-12000	-0-	58	1	14956	2	Y	7105	7112	0	6	8	55				
07	35991 X	20743	-0-	-15248	-0-	7816	9	13487	2	Y	6540	6539	0	6	8	50				
08	35991 X	19361	-0-	-16630	-0-	62	1	12527	2	Y	6117	6076	0	5	8	86				
09	34830 X	16815	-0-	-18015	-0-	7194	9	6729	9	Y	5758	5779	0	4	8	61				
10	0	17354	-0-	17354	17354	49	1	10392	2	Y	7785	7711	0	3	8	132				
11	0	13643	-0-	13643	30997	56	4	6334	9	Y	3922	3992	0	3	8	59				
						37	1	8757	2											
						8564	9													
						38	1	9291	2	Y										
						4314	9													
LYNCH UNIT WELL #: 8H RRCID -> 292698 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11070 - 16911																				
06	0 W	18969	-0-	18969	1139327	30	1	17054	2	Y	1714	1716	0	1	8	84				
07	1153513 X	14186	-0-	-1139327	-0-	1885	9	12913	2	Y	1132	1152	0	1	8	66				
08	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	28	1	3101	2	Y	392	430	0			28				
09	18960 X	7324	-0-	-11636	-0-	1245	9	431	9	Y	1191	1159	0	1	8	59				
10	0	9379	-0-	9379	9379	31	1	5951	2	Y	1693	1679	0	1	8	72				
11	0	-0-	-0-	-0-	9379	11	4	1310	9	Y	-0-					72				
						26	4	7479	2											
						38	1													
						1862	9													
CETERA F WELL #: 6H RRCID -> 293229 COMPL. DATE 03/21/2022 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12930 - 19965																				
*03	0	51459	-0-	51459	51459	193	1	29355	2	Y	19919	19789	0	24	8	106				
*04	0	118799	-0-	118799	170258	21911	9	71167	2	Y	43268	43146	0	60	1	123				
*05	0	86308	-0-	86308	256566	37	1	57464	2	Y	26134	26153	0	27	8	77				
*06	0	63671	-0-	63671	320237	47595	9	43956	2	Y	17822	17801	0	14	8	84				
*07	0	52538	-0-	52538	372775	97	1	37230	2	Y	13436	13439	0	14	8	67				
*08	418037 X	45262	-0-	-372775	-0-	28747	9	31367	2	Y	11529	11502	0	10	8	84				
09	38752 X	38752	-0-	-0-	-0-	111	1	12682	9	Y	9319	9288	0	8	8	107				
*10	34943 X	34943	-0-	-0-	-0-	19604	9	27552	2	Y	8573	8548	0	48	1	79				
11	0	29951	-0-	29951	29951	528	1	10251	9	Y	7653	7653	0	4	8	75				
						14780	9	24966	2											
						1075	1													
						138	4													
						834	1													
						115	4													
						547	1													
						9430	9													
						30	1	21503	2	Y										
						8418	9													

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) GULFTEX ENERGY, LLC BRAZZEAL															//CONT.// 27135 750 338751 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
															WELL #: 1H															RRCID -> 289157															COMPL. DATE 04/19/2021															TOTAL DEPTH 13428															PERF.13812 - 21350														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
06	27450	X	20767	-0-	-6683	-0-	18207	2		1496	4	N	967	1061	1								541																																																																		
07	26071	X	20958	-0-	-5113	-0-	1064	9															347																																																																		
08	23777	X	19172	-0-	-4605	-0-	19734	2		257	4	N	879	1073	1								347																																																																		
09	0		17525	-0-	17525	17525	16803	2		1206	4	N	1057	728	1			1	8				675																																																																		
10	0		16689	-0-	16689	34214	1163	9															655																																																																		
*11	52012	X	17798	-0-	-34214	-0-	16049	2		490	4	N	896	916	1								655																																																																		
							986	9															655																																																																		
							14833	2		889	4	N	879	946	1								588																																																																		
							967	9															588																																																																		
							15275	2		1492	4	N	937	937	1								588																																																																		
							1031	9															588																																																																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC JAHN UNIT															521544																																																																										
															WELL #: 1H															RRCID -> 292127															COMPL. DATE 08/04/2021															TOTAL DEPTH 13934															PERF.13936 - 19359														
*06	177570	X	107223	-0-	-70347	-0-	801	1		96460	2	Y	8697	8511	1			2	8				587																																																																		
							395	4		9567	9																																																																														
*07	164548	X	90816	-0-	-73732	-0-	2027	1		80095	2	Y	7383	7706	1								264																																																																		
							573	4		8121	9																																																																														
*08	151745	X	72597	-0-	-79148	-0-	285	1		65208	2	Y	6211	6391	1								84																																																																		
							272	4		6832	9																																																																														
*09	124680	X	82785	-0-	-41895	-0-	243	1		74623	2	Y	6911	6909	1								86																																																																		
							317	4		7602	9																																																																														
*10	128836	X	85334	-0-	-43502	-0-	223	1		76860	2	Y	7335	7352	1								69																																																																		
							182	4		8069	9																																																																														
11	109920	X	81927	-0-	-27993	-0-	251	1		73961	2	Y	6673	6586	1								156																																																																		
							375	4		7340	9																																																																														
JAHN UNIT															WELL #: 3H															RRCID -> 292128															COMPL. DATE 08/04/2021															TOTAL DEPTH 13910															PERF.13705 - 19303														
*06	169440	X	74710	-0-	-94730	-0-	565	1		67970	2	Y	5360	5284	1								372																																																																		
							279	4		5896	9																																																																														
*07	153667	X	-0-	-0-	-153667	-0-						Y	-0-	341	1								31																																																																		
*08	132153	X	17806	-0-	-114347	-0-	68	1		15686	2	Y	1806	1813	1								24																																																																		
							65	4		1987	9																																																																														
*09	108570	X	65299	-0-	-43271	-0-	193	1		59182	2	Y	5157	5117	1								64																																																																		
							251	4		5673	9																																																																														
*10	110639	X	66255	-0-	-44384	-0-	174	1		59953	2	Y	5442	5456	1								50																																																																		
							142	4		5986	9																																																																														
11	76470	X	64674	-0-	-11796	-0-	199	1		58464	2	Y	5195	5089	1								156																																																																		
							296	4		5715	9																																																																														
JAHN UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 292129															COMPL. DATE 08/04/2021															TOTAL DEPTH 13814															PERF.13732 - 18153														
*06	169200	X	71773	-0-	-97427	-0-	543	1		65329	2	Y	5121	5067	1								344																																																																		
							268	4		5633	9																																																																														
*07	154566	X	-0-	-0-	-154566	-0-						Y	-0-	327	1								17																																																																		
*08	122419	X	10390	-0-	-112029	-0-	40	1		9181	2	Y	1028	1031	1								14																																																																		
							38	4		1131	9																																																																														
*09	108540	X	35119	-0-	-73421	-0-	102	1		31161	2	Y	3385	3357	1								42																																																																		
							132	4		3724	9																																																																														
*10	108097	X	33649	-0-	-74448	-0-	86	1		29706	2	Y	3443	3445	1								40																																																																		
							70	4		3787	9																																																																														
11	73470	X	31859	-0-	-41611	-0-	95	1		28007	2	Y	3286	3209	1								117																																																																		
							142	4		3615	9																																																																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC FIVE STAR UNIT															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
WELL #: 1H RRCID -> 285500 COMPL. DATE 03/30/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592																													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
*12	36472 X	36472	-0-	-0-	-0-	35225	3	103	4	Y	1040	9	0	971	1	227													
						1144	9																						
*01	29047 X	29047	-0-	-0-	-0-	2249	1	25791	3	Y	761	12	0	635	1	341													
						170	4	837	9																				
*02	23380 X	18565	-0-	-4815	-0-	1583	1	16219	3	Y	618	7	0	761	1	191													
						83	4	680	9																				
*03	31637 X	31637	-0-	-0-	-0-	2559	1	28090	3	Y	879	2	0	868	1	200													
						21	4	967	9																				
*04	25050 X	19190	-0-	-5860	-0-	1727	1	16904	3	Y	505	1	0	582	1	122													
						3	4	556	9																				
05	25885 X	21504	-0-	-4381	-0-	2188	1	18727	3	Y	531	539	1			114													
						5	4	584	9																				
06	25050 X	11886	-0-	-13164	-0-	929	1	10745	3	Y	152					266													
						45	4	167	9																				
07	25885 X	13781	-0-	-12104	-0-	2669	1	9986	3	Y	1005	1021	1			250													
						20	4	1106	9																				
08	27466 X	12771	-0-	-14695	-0-	2922	1	9387	3	Y	407	385	1			272													
						14	4	448	9																				
09	20820 X	4291	-0-	-16529	-0-	2158	1	1295	3	Y	725	857	1			140													
						40	4	798	9																				
10	21514 X	2422	-0-	-19092	-0-	1306	1	549	3	Y	464	381	1			223													
						57	4	510	9																				
11	13350 X	7517	-0-	-5833	-0-	1999	1	4548	3	Y	790	576	1			437													
						101	4	869	9																				
KLOESEL UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 285748 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13221 - 20828														
*12	26750 X	26750	-0-	-0-	-0-	22888	3	1511	4	Y	2137	33	0	2239	1	225													
						2351	9																						
*01	25863 X	25863	-0-	-0-	-0-	3820	1	18845	3	Y	2300	37	0	2171	1	317													
						668	4	2530	9																				
*02	27216 X	18990	-0-	-8226	-0-	3006	1	14201	3	Y	1405	25	0	1385	1	312													
						237	4	1546	9																				
*03	30132 X	15948	-0-	-14184	-0-	3025	1	10291	3	Y	2157	48	0	2114	1	307													
						259	4	2373	9																				
*04	29160 X	13676	-0-	-15484	-0-	3130	1	8112	3	Y	2056	17	0	1938	1	408													
						172	4	2262	9																				
05	30132 X	12240	-0-	-17892	-0-	3625	1	6452	3	Y	1840	1923	1			325													
						139	4	2024	9																				
*06	24990 X	16118	-0-	-8872	-0-	2406	1	11206	3	Y	2217	2232	1			310													
						67	4	2439	9																				
*07	20987 X	7282	-0-	-13705	-0-	1503	1	4289	3	Y	1314	1188	1			436													
						45	4	1445	9																				
*08	15903 X	9439	-0-	-6464	-0-	2429	1	5396	3	Y	1296	1638	1			94													
						188	4	1426	9																				
*09	16110 X	12314	-0-	-3796	-0-	3466	1	6819	3	Y	1557	2	0	1497	1	152													
						316	4	1713	9																				
10	16647 X	6063	-0-	-10584	-0-	1222	1	4183	3	Y	505	371	1			286													
						102	4	556	9																				
11	16110 X	13467	-0-	-2643	-0-	839	1	11211	3	Y	1031	575	1			742													
						283	4	1134	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	BALANCE	
06	2760 X	1940	-0-	-820	-0-	377 1	1142 3	Y	377	381	0		7	
07	2821 X	1995	-0-	-826	-0-	362 1	1215 3	Y	375	371	0		11	
08	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	540 1	2344 3	Y	445	442	0		14	
09	0	1878	-0-	1878	1878	346 1	1205 3	Y	294	296	0		12	
10	0	1963	-0-	1963	3841	588 1	987 3	Y	348	349	0		11	
11	0	961	-0-	961	4802	490 1	115 3	Y	321	317	0		15	
						6 4	415 9							
						5 4	413 9							
						7 4	490 9							
						4 4	323 9							
						5 4	383 9							
						3 4	353 9							
BLACKJACK UNIT D														
WELL #: 2H														
RRCID -> 285757														
COMPL. DATE 02/20/2015														
TOTAL DEPTH 12735													PERF.12858 - 16553	
06	4140 X	4045	-0-	-95	-0-	384 1	3066 3	Y	535	536	0		11	
07	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	341 1	3433 3	Y	887	872	0		26	
08	4464 X	2610	-0-	-1854	-0-	204 1	2087 3	Y	287	304	0		9	
09	4320 X	2874	-0-	-1446	-0-	351 1	2211 3	Y	280	278	0		11	
10	0	3592	-0-	3592	3592	750 1	2406 3	Y	390	388	0		13	
11	0	3637	-0-	3637	7229	846 1	2377 3	Y	371	366	0		18	
						6 4	408 9							
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #: 1H														
RRCID -> 285856														
COMPL. DATE 06/26/2012														
TOTAL DEPTH 13262													PERF.13327 - 18702	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #: 2H														
RRCID -> 285862														
COMPL. DATE 04/21/2012														
TOTAL DEPTH 13316													PERF.13540 - 17952	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				357	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				357	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				357	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				357	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				357	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				357	
ANN FRIAR THOMAS														
WELL #: 3H														
RRCID -> 285863														
COMPL. DATE 06/28/2012														
TOTAL DEPTH 13050													PERF.13428 - 16607	
06	296 X	-0-	-0-	-296	-0-			Y	-0-				188	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				188	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				188	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				188	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				188	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				188	

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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			66			
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	5H	RRCID ->	285875	COMPL. DATE	12/05/2012	TOTAL	DEPTH	13257	PERF.13399	-	18529		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3			526			
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	2			528			
08	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	9			537			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			537			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			537			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			537			
ANN FRIAR THOMAS				WELL #:	6H	RRCID ->	285876	COMPL. DATE	07/05/2012	TOTAL	DEPTH	12984	PERF.13475	-	18312		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			131			
BLACKJACK UNIT 'B'				WELL #:	1H	RRCID ->	285877	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL	DEPTH	12825	PERF.13194	-	18508		
06	2460 X	2318	-0-	-142	-0-	454	1	1503	3	Y	322	328	0	6			
						7	4	354	9								
07	3844 X	3293	-0-	-551	-0-	394	1	2379	3	Y	468	460	0	14			
						5	4	515	9								
08	4154 X	3388	-0-	-766	-0-	364	1	2481	3	Y	490	488	0	16			
						4	4	539	9								
09	0	3103	-0-	3103	3103	333	1	2280	3	Y	442	440	0	18			
						4	4	486	9								
10	0	2566	-0-	2566	5669	387	1	1750	3	Y	387	392	0	13			
						3	4	426	9								
11	0	2659	-0-	2659	8328	389	1	1749	3	Y	471	462	0	22			
						3	4	518	9								
BLACKJACK UNIT 'B'				WELL #:	2H	RRCID ->	285878	COMPL. DATE	07/16/2012	TOTAL	DEPTH	12842	PERF.13133	-	19181		
06	3000 N	2445	-0-	-555	1230	721	1	651	3	Y	965	976	0	19			
						11	4	1062	9								
07	2945 X	1476	-0-	-1469	-0-	455	1	244	3	Y	701	699	0	21			
						6	4	771	9								
08	4464 X	1819	-0-	-2645	-0-	815	1	245	3	Y	681	680	0	22			
						10	4	749	9								
09	0	1828	-0-	1828	1828	645	1	357	3	Y	744	736	0	30			
						8	4	818	9								
10	0	1303	-0-	1303	3131	760	1	178	3	Y	325	344	0	11			
						7	4	358	9								
11	0	1178	-0-	1178	4309	746	1	97	3	Y	300	297	0	14			
						5	4	330	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC BLACKJACK UNIT D															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398															WELL #: 3H RRCID -> 285879 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12860 - 16194														
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												
06	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	-0-	638	1	1145	3	Y	217	221	0				4											
							10	4	239	9																			
07	2170 N	2067	-0-	-0-	-103	-0-	582	1	1255	3	Y	202	200	0				6											
							8	4	222	9																			
08	2232 N	1884	-0-	-0-	-348	-0-	518	1	1137	3	Y	203	202	0				7											
							6	4	223	9																			
09	0	1581	-0-	-0-	1581	1581	359	1	1034	3	Y	167	167	0				7											
							4	4	184	9																			
10	0	1726	-0-	-0-	1726	3307	618	1	853	3	Y	227	227	0				7											
							5	4	250	9																			
11	0	1879	-0-	-0-	1879	5186	696	1	915	3	Y	239	235	0				11											
							5	4	263	9																			
BLACKJACK UNIT D															WELL #: 4H RRCID -> 285880 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12858 - 18324														
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-											
11	14B2 EXT	-0-	-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														
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-											
11	14B2 EXT	-0-	-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														
06	4950 X	3577	-0-	-0-	-1373	-0-	292	1	2878	3	Y	365	368	0				7											
							5	4	402	9																			
07	5115 X	2981	-0-	-0-	-2134	-0-	313	1	2271	3	Y	357	353	0				11											
							4	4	393	9																			
08	4495 X	3325	-0-	-0-	-1170	-0-	492	1	2443	3	Y	349	349	0				11											
							6	4	384	9																			
09	0	3539	-0-	-0-	3539	3539	316	1	2783	3	Y	396	391	0				16											
							4	4	436	9																			
10	0	2804	-0-	-0-	2804	6343	371	1	2061	3	Y	335	340	0				11											
							3	4	369	9																			
11	0	3882	-0-	-0-	3882	10225	487	1	2929	3	Y	421	412	0				20											
							3	4	463	9																			
HAMILTON															WELL #: 2H RRCID -> 285884 COMPL. DATE 11/05/2013 TOTAL DEPTH 11993 PERF.12205 - 16272														
06	2520 X	854	-0-	-0-	-1666	-0-	549	1	67	3	Y	179	183	0				8											
							41	4	197	9																			
07	4805 X	1760	-0-	-0-	-3045	-0-	1182	1	34	3	Y	389	376	0				21											
							116	4	428	9																			
08	9176 X	868	-0-	-0-	-8308	-0-	551	1	54	3	Y	221	232	0				10											
							20	4	243	9																			
09	0	2267	-0-	-0-	2267	2267	864	1	875	3	Y	430	397	0				43											
							55	4	473	9																			
10	0	1047	-0-	-0-	1047	3314	314	1	541	3	Y	171	205	0				9											
							4	4	188	9																			
11	0	3427	-0-	-0-	3427	6741	1215	1	1753	3	Y	392	387	0				14											
							28	4	431	9																			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT 'A'													CNTY: KARNES	
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 525398														
WELL #: 1H RRCID -> 285934 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12896 - 18643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	700 11 4	2636 3 854 9	Y			776	784 0		15
07	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	672 9 4	3412 3 791 9	Y			719	713 0		21
08	5735 X	4513	-0-	-1222	-0-	686 8 4	3114 3 705 9	Y			641	641 0		21
09	0	4061	-0-	4061	4061	634 8 4	2840 3 579 9	Y			526	526 0		21
10	0	4957	-0-	4957	9018	790 7 4	3137 3 1023 9	Y			930	921 0		30
11	0	4214	-0-	4214	13232	761 5 4	2423 3 1025 9	Y			932	918 0		44

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 2H RRCID -> 285935 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12896 - 18541														
06	12750 X	2041	-0-	-10709	-0-	240 4 4	1509 3 288 9	Y			262	357 0		5
07	13175 X	2980	-0-	-10195	-0-	537 7 4	2093 3 343 9	Y			312	308 0		9
08	15810 X	2262	-0-	-13548	-0-	769 9 4	1230 3 254 9	Y			231	233 0		7
09	0	2308	-0-	2308	2308	491 6 4	1515 3 296 9	Y			269	265 0		11
10	0	2134	-0-	2134	4442	723 6 4	1003 3 402 9	Y			365	364 0		12
11	0	926	-0-	926	5368	586 4 4	35 3 301 9	Y			274	273 0		13

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 285939 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12764 PERF.12945 - 18761														
06	733 N	733	-0-	-0-	-0-	544 9 4	180 3 12 9	Y			-0-			-0-
07	716 N	716	-0-	-0-	-0-	523 7 4	186 3 592 9	Y			-0-			-0-
08	DLQ G-10	713	-0-	713	713	515 6 4	192 3 18 3	Y			-0-			-0-
09	DLQ G-10	464	-0-	464	1177	318 4 4	142 3 21 3	Y			-0-			-0-
10	DLQ G-10	797	-0-	797	1974	609 5 4	183 3 586 9	Y			-0-			-0-
11	DLQ G-10	776	-0-	776	2750	621 4 4	151 3 704 9	Y			-0-			-0-

HEMBY UNIT 'A' WELL #: 4H RRCID -> 285940 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12649 PERF.13082 - 19175														
06	400 X	400	-0-	-0-	-0-	335 5 4	48 3 12 9	Y			11	13 0		-0-
07	3937 X	2115	-0-	-1822	-0-	309 4 4	1210 3 592 9	Y			538	522 0		16
08	5146 X	773	-0-	-4373	-0-	139 2 4	18 3 614 9	Y			558	556 0		18
09	0	703	-0-	703	703	124 1 4	21 3 557 9	Y			506	504 0		20
10	0	763	-0-	763	1466	165 1 4	11 3 586 9	Y			533	536 0		17
11	0	1154	-0-	1154	2620	333 2 4	115 3 704 9	Y			640	627 0		30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC																	
HEMBY UNIT 'A'																	
WELL #: 5H RRCID -> 285941 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.13129 - 19207																	
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
06	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-		109	1 2	29 4	3 9	Y	931	940	0			18
07	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		111	1 1	37 4	3 9	Y	983	972	0			29
08	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-		75	1 1	31 4	3 9	Y	1075	1069	0			35
09	0	1198	-0-	1198	1198		63	1 1	27 4	3 9	Y	1006	1001	0			40
10	0	1293	-0-	1293	2491		94	1 1	30 4	3 9	Y	1062	1067	0			35
11	0	1331	-0-	1331	3822		94	1 1	19 4	3 9	Y	1106	1089	0			52
HEMBY UNIT 'A'													WELL #: 6H RRCID -> 285942 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 12616 PERF.13109 - 19223				
06	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-		670	1 10	5855 4	3 9	Y	878	889	0			17
07	7334 X	7334	-0-	-0-	-0-		618	1 8	5891 4	3 9	Y	743	738	0			22
08	8308 X	7001	-0-	-1307	-0-		597	1 7	5587 4	3 9	Y	736	734	0			24
09	0	5472	-0-	5472	5472		508	1 6	4448 4	3 9	Y	464	469	0			19
10	0	6973	-0-	6973	12445		720	1 6	5378 4	3 9	Y	790	783	0			26
11	0	8063	-0-	8063	20508		893	1 6	6382 4	3 9	Y	711	703	0			34
HEMBY UNIT B													WELL #: 1H RRCID -> 285949 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12927 - 18691				
06	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-		602	1 9	641 4	3 9	Y	416	422	0			8
07	2108 X	1613	-0-	-495	-0-		583	1 8	626 4	3 9	Y	360	357	0			11
08	2015 N	1573	-0-	-442	-0-		570	1 7	582 4	3 9	Y	376	375	0			12
09	0	1468	-0-	1468	1468		528	1 6	540 4	3 9	Y	358	356	0			14
10	0	1460	-0-	1460	2928		663	1 6	431 4	3 9	Y	327	330	0			11
11	0	932	-0-	932	3860		438	1 3	231 4	3 9	Y	236	236	0			11
HENDERSON													WELL #: 1H RRCID -> 285950 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13812 - 17827				
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-
11	T. A.	101	-0-	101	101		92	1 8	1 4	3 9	Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HENDERSON				WELL #:	2H	RRCID -> 285951		COMPL. DATE 07/30/2012		TOTAL	DEPTH	13308	PERF.13585	- 18147	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	309	-0-	309	309	18	1	290	3		Y	-0-			-0-
						1	4								
10	14B2 EXT	718	-0-	718	1027	28	1	498	3	Y	174		126	1	48
						1	4	191	9						
11	14B2 EXT	872	-0-	872	1899	54	1	637	3	Y	160		169	1	39
						5	4	176	9						
HENDERSON				WELL #:	4H	RRCID -> 285952		COMPL. DATE 02/09/2013		TOTAL	DEPTH	13417	PERF.13886	- 17908	
06	779 N	779	-0-	-0-	-0-	745	1	10	3	Y	10		11	1	2
						13	4	11	9						
07	895 N	895	-0-	-0-	-0-	864	1	5	3	Y	1		3	1	-0-
						25	4	1	9						
08	620 N	220	-0-	-400	-0-	182	1	14	4	Y	22		20	1	2
						24	9								
09	780 N	456	-0-	-324	-0-	417	1	10	3	Y	7		8	1	1
						21	4	8	9						
10	899 N	595	-0-	-304	-0-	540	1	27	3	Y	-0-		1	1	-0-
						28	4								
11	0	414	-0-	414	414	342	1	31	4	Y	37		28	1	9
						41	9								
HENDERSON				WELL #:	5H	RRCID -> 285953		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL	DEPTH	13437	PERF.13863	- 17887	
06	583 X	583	-0-	-0-	-0-	566	1	7	3	Y	-0-				-0-
						10	4								
07	671 X	671	-0-	-0-	-0-	646	1	5	3	Y	1		1	1	-0-
						19	4	1	9						
08	341 N	23	-0-	-318	-0-	2	1	21	3	Y	-0-				-0-
09	570 N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-				-0-
10	682 N	563	-0-	-119	-0-	197	1	10	4	Y	324		235	1	89
						356	9								
11	0	525	-0-	525	525	242	1	22	4	Y	237		268	1	58
						261	9								
HENDERSON				WELL #:	6H	RRCID -> 285954		COMPL. DATE 03/03/2013		TOTAL	DEPTH	13377	PERF.13796	- 18112	
06	294 N	294	-0-	-0-	-0-	156	1	14	3	Y	110		114	1	19
						3	4	121	9						
07	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		19	1	-0-
08	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	388	-0-	388	388	208	1	8	3	Y	146		106	1	40
						11	4	161	9						
11	0	30	-0-	30	418	2	1	28	3	Y	-0-		40	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398											
HENDERSON		WELL #:		7H		RRCID -> 285995		COMPL. DATE 03/01/2013		TOTAL DEPTH 13343		PERF.13857 - 17924			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE				
06	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	800	1 14 4	4 3 9	Y	1583	1438 1	269			
07	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	373	1 11 4	1 3 9	Y	646	817 1	98			
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	98 1	-0-			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-			
10	DLQ G-10	546	-0-	546	546	344	1 18 4	4	Y	167	121 1	46			
11	DLQ G-10	241	-0-	241	787	184	9 154 1	14 4	Y	66	96 1	16			
						73	9								
HENDERSON		WELL #:		8H	RRCID -> 285996	COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13280		PERF.13865 - 18053					
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	1009	1 18 4	2396 3 370 9	Y	336	349 1	57			
07	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	1192	1 35 4	2280 3 476 9	Y	433	424 1	66			
08	4464 X	1815	-0-	-2649	-0-	162	1 12 4	1368 3 273 9	Y	248	288 1	26			
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	466	1 23 4	3278 3 703 9	Y	639	597 1	68			
10	4464 X	3610	-0-	-854	-0-	565	1 29 4	2465 3 551 9	Y	501	432 1	137			
11	0	3755	-0-	3755	3755	707	1 63 4	2556 3 429 9	Y	390	432 1	95			
HENDERSON		WELL #:		9H	RRCID -> 285998	COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13264		PERF.13696 - 18049					
06	4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	920	1 16 4	2992 3 730 9	Y	664	656 1	113			
07	4123 X	3774	-0-	-349	-0-	880	1 26 4	2150 3 718 9	Y	653	667 1	99			
08	5394 X	3174	-0-	-2220	-0-	537	1 41 4	1837 3 759 9	Y	690	715 1	74			
09	5427 X	5427	-0-	-0-	-0-	613	1 31 4	3665 3 1118 9	Y	1016	982 1	108			
10	5394 X	4663	-0-	-731	-0-	506	1 26 4	3104 3 1027 9	Y	934	786 1	256			
11	0	3334	-0-	3334	3334	535	1 48 4	2136 3 615 9	Y	559	679 1	136			
HENDERSON		WELL #:		10H	RRCID -> 285999	COMPL. DATE 03/30/2013		TOTAL DEPTH 13231		PERF.13641 - 18148					
06	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	834	1 15 4	3189 3 468 9	Y	425	400 1	72			
07	4557 X	3735	-0-	-822	-0-	1029	1 30 4	2207 3 469 9	Y	426	433 1	65			
08	4557 X	1496	-0-	-3061	-0-	232	1 18 4	1074 3 172 9	Y	156	204 1	17			
09	4500 X	3551	-0-	-949	-0-	597	1 30 4	2271 3 653 9	Y	594	548 1	63			
10	4650 X	3574	-0-	-1076	-0-	556	1 29 4	2488 3 501 9	Y	455	393 1	125			
11	0	2754	-0-	2754	2754	715	1 64 4	1708 3 267 9	Y	243	309 1	59			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC LESKE-LOTT UNIT														
//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
//CONT.// 525398														
WELL #: 8H RRCID -> 286005 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13364 - 18318														
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
06	7290 X	5799	-0-	-1491	-0-	787	1	3606	3	Y	995	1074	1	60
						311	4	1095	9					
07	7533 X	5492	-0-	-2041	-0-	844	1	3102	3	Y	833	810	1	83
						630	4	916	9					
08	7595 X	6275	-0-	-1320	-0-	813	1	3967	3	Y	896	881	1	98
						509	4	986	9					
09	0	5344	-0-	5344	5344	777	1	3616	3	Y	732	753	1	77
						146	4	805	9					
10	0	5749	-0-	5749	11093	820	1	3716	3	Y	793	756	1	114
						341	4	872	9					
11	0	4404	-0-	4404	15497	818	1	2600	3	Y	648	658	1	104
						273	4	713	9					

MCCOY UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 286007 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12510 - 16943														
06	1620 N	281	-0-	-1339	-0-	17	1	206	3	Y	52	66	0	2
						1	4	57	9					
07	1643 N	93	-0-	-1550	-0-	1	1	16	3	Y	69	67	0	4
						76	9							
08	1984 N	790	-0-	-1194	-0-	38	1	554	3	Y	179	175	0	8
						1	4	197	9					
09	0	2642	-0-	2642	2642	139	1	1761	3	Y	666	608	0	66
						9	4	733	9					
10	0	2106	-0-	2106	4748	103	1	1726	3	Y	251	304	0	13
						1	4	276	9					
11	0	1704	-0-	1704	6452	85	1	1217	3	Y	364	364	0	13
						2	4	400	9					

MCCOY UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 286008 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12554 - 19981														
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	180	1	2151	3	Y	475	472	0	22
						14	4	523	9					
07	2511 X	2375	-0-	-136	-0-	114	1	1758	3	Y	447	445	0	24
						11	4	492	9					
08	3131 X	1826	-0-	-1305	-0-	90	1	1287	3	Y	405	411	0	18
						3	4	446	9					
09	0	1520	-0-	1520	1520	85	1	1077	3	Y	321	307	0	32
						5	4	353	9					
10	0	2444	-0-	2444	3964	121	1	2031	3	Y	264	282	0	14
						2	4	290	9					
11	0	2825	-0-	2825	6789	185	1	2622	3	Y	13	27	0	-0-
						4	4	14	9					

SHINER UNIT C WELL #: 1H RRCID -> 286009 COMPL. DATE 05/25/2013 TOTAL DEPTH 12632 PERF.12781 - 19616														
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
07	31 X	31	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	30	-0-	30	30	3	1	15	3	Y	10	10	1	-0-
						1	4	11	9					
11	0	-0-	-0-	-0-	30					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398												
THOMAS DUHON UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 286010		COMPL. DATE 05/12/2013		TOTAL DEPTH 12866 PERF.13400 - 18301						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	77	1	15	4	Y	25					451
07	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	28	9			Y	-0-					451
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					451
09	0	151	-0-	151	151	3	1	113	4	Y	32					483
						35	9									
10	0	25	-0-	25	176	24	1	1	9	Y	1					484
11	0	-0-	-0-	-0-	176					Y	-0-					484
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 286278		COMPL. DATE 07/15/2012		TOTAL DEPTH 13174 PERF.13643 - 18282						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 286279		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13166 PERF.13835 - 18307						
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DEWBRE-JOHNSON UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 286289		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 13052 PERF.13334 - 17192						
06	1860 X	143	-0-	-1717	-0-	1	1	114	3	N	25					117
						28	9									
07	1891 X	1294	-0-	-597	-0-	9	1	1279	3	N	5					122
						6	9									
08	4464 X	1817	-0-	-2647	-0-	13	1	1796	3	N	6					128
						1	4	7	9							
09	4320 X	2926	-0-	-1394	-0-	21	1	2880	3	N	22					150
						1	4	24	9							
10	4464 X	1562	-0-	-2902	-0-	12	1	1533	3	N	15					165
						17	9									
11	0	1112	-0-	1112	1112	9	1	1092	3	N	9					174
						1	4	10	9							
LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		5H		RRCID -> 286290		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 13326 PERF.13165 - 18406						
06	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	779	1	3470	3	Y	600	640	1			36
						308	4	660	9							
07	5704 X	4022	-0-	-1682	-0-	798	1	2091	3	Y	488	475	1			49
						596	4	537	9							
08	5704 X	3659	-0-	-2045	-0-	694	1	1711	3	Y	745	712	1			82
						434	4	820	9							
09	0	3515	-0-	3515	3515	690	1	1861	3	Y	758	761	1			79
						130	4	834	9							
10	0	3753	-0-	3753	7268	734	1	1811	3	Y	821	782	1			118
						305	4	903	9							
11	0	3450	-0-	3450	10718	757	1	1692	3	Y	680	689	1			109
						253	4	748	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
WYCHE		WELL #:		1H	RRCID ->	286291	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	13118	PERF.	13664 -	16460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2023 X	2023	-0-	-0-	-0-	778 1	997 3	Y	213	194 1	36			
07	2170 X	1871	-0-	-299	-0-	14 4	234 9	Y	113	132 1	17			
08	2201 X	2193	-0-	-8	-0-	966 1	752 3	Y	165	164 1	18			
09	2130 X	1915	-0-	-215	-0-	29 4	124 9	Y	103	110 1	11			
10	2201 X	2074	-0-	-127	-0-	840 1	1107 3	Y	92	78 1	25			
11	0	726	-0-	726	726	64 4	182 9	Y	141	132 1	34			
						884 1	874 3	Y						
						44 4	113 9	Y						
						756 1	1178 3	Y						
						39 4	101 9	Y						
						524 1	47 4	Y						
						155 9								
TURNBULL UNIT B				WELL #:	2H	RRCID ->	286292	COMPL. DATE	06/22/2010	TOTAL	DEPTH	11492	PERF.	11570 - 16673
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
LESKE-LOTT UNIT				WELL #:	4H	RRCID ->	286321	COMPL. DATE	12/10/2012	TOTAL	DEPTH	13132	PERF.	13708 - 18333
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-				
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-				
SHINER UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	287429	COMPL. DATE	10/05/2018	TOTAL	DEPTH	12321	PERF.	13136 - 21748
*12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	3 3	644 4	Y	2002	1 0	2297 1	292		
*01	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	2202 9	557 4	Y	1888	8 0	1820 1	352		
*02	3808 X	183	-0-	-3625	-0-	6858 3	4 4	Y	15	10 0	357			
*03	4216 X	1218	-0-	-2998	-0-	2077 9		Y	190	28 0	194 1	325		
*04	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	162 3	20 4	Y	2151	161 0	2102 1	213		
05	10616 X	10616	-0-	-0-	-0-	17 9		Y	1455	1317 1	351			
*06	13531 X	13531	-0-	-0-	-0-	989 3	5478 3	Y	2481	167 0	2460 1	205		
*07	10171 X	10171	-0-	-0-	-0-	209 9	2366 9	Y	1725	21 0	1641 1	268		
*08	10726 X	9321	-0-	-1405	-0-	3 1	8812 3	Y	1773	9 0	1649 1	383		
*09	13260 X	6845	-0-	-6415	-0-	10 1	1601 9	Y	1824	1887 1	320			
*10	13702 X	166	-0-	-13536	-0-	193 4	10532 3	Y	27		347			
*11	14403 X	14403	-0-	-0-	-0-	269 4	2729 9	Y	2943	2789 1	501			
						100 1	7955 3	Y						
						218 4	1898 9	Y						
						131 1	7105 3	Y						
						135 4	1950 9	Y						
						142 1	4566 3	Y						
						131 4	2006 9	Y						
						3 1	107 3	Y						
						26 4	30 9	Y						
						10595 3	571 4	Y						
						3237 9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398														
GREIVE UNIT				WELL #:		6H		RRCID -> 287440		COMPL. DATE 06/06/2019		TOTAL DEPTH 13077		PERF.13061 - 23226				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*12	49135 X	46040	-0-	-3095	-0-		9538	1	31425	3	Y	2879	105	0	2970	1	353	
							1910	4	3167	9								
*01	49135 X	20544	-0-	-28591	-0-		2897	1	15021	3	Y	2045	87	0	1967	1	344	
							376	4	2250	9								
*02	29792 X	17775	-0-	-12017	-0-		1440	1	13605	3	Y	2126	36	0	1934	1	500	
							391	4	2339	9								
*03	32984 X	28737	-0-	-4247	-0-		2611	1	21680	3	Y	3707	1031	0	2986	1	190	
							368	4	4078	9								
*04	31920 X	11809	-0-	-20111	-0-		1180	1	8819	3	Y	1522	472	0	1169	1	71	
							136	4	1674	9								
05	32984 X	-0-	-0-	-32984	-0-						Y	-0-					71	
*06	26940 X	14831	-0-	-12109	-0-		1851	1	9913	3	Y	2654	701	0	1506	1	518	
							148	4	2919	9								
*07	28427 X	21350	-0-	-7077	-0-		2873	1	14948	3	Y	2964	431	0	2803	1	248	
							269	4	3260	9								
*08	23949 X	23949	-0-	-0-	-0-		2713	1	18409	3	Y	2402	238	0	2252	1	160	
							185	4	2642	9								
*09	16025 X	16025	-0-	-0-	-0-		2673	1	11201	3	Y	1819	1687	1			292	
							150	4	2001	9								
*10	9560 X	9560	-0-	-0-	-0-		2281	1	5284	3	Y	1664	1331	1			625	
							165	4	1830	9								
*11	11789 X	11789	-0-	-0-	-0-		2700	1	6671	3	Y	2008	2118	1			515	
							209	4	2209	9								
MIXON				WELL #:		1H		RRCID -> 287513		COMPL. DATE 06/18/2019		TOTAL DEPTH 12578		PERF.13194 - 21024				
*12	19589 X	19589	-0-	-0-	-0-		993	1	14907	3	Y	3074	86	0	3236	1	213	
							308	4	3381	9								
*01	14756 X	14562	-0-	-194	-0-		764	1	10834	3	Y	2636	18	0	2189	1	642	
							64	4	2900	9								
*02	13160 X	7357	-0-	-5803	-0-		461	1	5700	3	Y	1011	6	0	1405	1	242	
							84	4	1112	9								
*03	14570 X	464	-0-	-14106	-0-		13	1	377	3	Y	61	30	0			273	
							7	4	67	9								
*04	14100 X	10540	-0-	-3560	-0-		224	1	7200	3	Y	2731	144	0	2450	1	410	
							112	4	3004	9								
05	14570 X	14382	-0-	-188	-0-		716	1	10644	3	Y	2553	2668	1			295	
							214	4	2808	9								
06	14070 X	3233	-0-	-10837	-0-		657	1	1279	3	Y	1101	905	1			491	
							86	4	1211	9								
07	10850 X	474	-0-	-10376	-0-		146	1	20	4	Y	280	575	1			196	
							308	9										
08	9886 X	9886	-0-	-0-	-0-		847	1	6343	3	Y	2391	2292	1			295	
							66	4	2630	9								
09	8790 X	2302	-0-	-6488	-0-		775	1	81	3	Y	1272	1332	1			235	
							47	4	1399	9								
10	9083 X	6900	-0-	-2183	-0-		982	1	3734	3	Y	1892	1862	1			265	
							103	4	2081	9								
*11	7317 X	7317	-0-	-0-	-0-		730	1	3694	3	Y	2554	2085	1			734	
							84	4	2809	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
MARATHON OIL EF LLC														
LESKE-LOTT UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288013														
COMPL. DATE 06/16/2018														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 13161 PERF.13558 - 18336														
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
06	15270 X	15017	-0-	-253	-0-	1190	1	11645	3	Y	1556	1663	1	94
						470	4	1712	9					
07	17143 X	14442	-0-	-2701	-0-	1232	1	10515	3	Y	1614	1547	1	161
						920	4	1775	9					
08	17143 X	15780	-0-	-1363	-0-	1224	1	11913	3	Y	1706	1680	1	187
						766	4	1877	9					
09	16590 X	13766	-0-	-2824	-0-	1215	1	10781	3	Y	1402	1442	1	147
						228	4	1542	9					
10	0	14295	-0-	14295	14295	1269	1	10852	3	Y	1496	1428	1	215
						528	4	1646	9					
11	0	13398	-0-	13398	27693	1330	1	10287	3	Y	1215	1235	1	195
						444	4	1337	9					
LESKE-LOTT UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288014														
COMPL. DATE 06/16/2018														
TOTAL DEPTH 13131 PERF.13434 - 18901														
06	14880 X	13940	-0-	-940	-0-	1155	1	10704	3	Y	1476	1561	1	89
						457	4	1624	9					
07	15376 X	12830	-0-	-2546	-0-	1189	1	9301	3	Y	1320	1277	1	132
						888	4	1452	9					
08	15376 X	14271	-0-	-1105	-0-	1187	1	10935	3	Y	1278	1270	1	140
						743	4	1406	9					
09	0	12960	-0-	12960	12960	1185	1	10055	3	Y	1361	1359	1	142
						223	4	1497	9					
10	0	9334	-0-	9334	22294	1077	1	6331	3	Y	1344	1293	1	193
						448	4	1478	9					
11	0	12969	-0-	12969	35263	1478	1	9608	3	Y	1263	1253	1	203
						494	4	1389	9					
COMANCHE														
WELL #: 1H RRCID -> 288396														
COMPL. DATE 03/06/2022														
TOTAL DEPTH 12180 PERF.13105 - 23718														
*12	37758 X	27208	-0-	-10550	-0-	1957	1	19376	3	Y	4582	59	0	538
						835	4	5040	9					
*01	35991 X	28598	-0-	-7393	-0-	2268	1	21048	3	Y	4493	7	0	958
						340	4	4942	9					
*02	13384 X	2513	-0-	-10871	-0-	275	1	1862	3	Y	286	9	0	224
						61	4	315	9					
*03	14818 X	14674	-0-	-144	-0-	858	1	10461	3	Y	2771	3	0	707
						307	4	3048	9					
*04	24601 X	24601	-0-	-0-	-0-	1785	1	16954	3	Y	4937	71	0	778
						431	4	5431	9					
05	14998 X	14998	-0-	-0-	-0-	2656	1	8926	3	Y	2866	3236	1	408
						263	4	3153	9					
06	25500 X	25500	-0-	-0-	-0-	6797	1	13554	3	Y	4449	4374	1	483
						255	4	4894	9					
07	14818 X	7329	-0-	-7489	-0-	4871	1	92	4	Y	2151	2444	1	190
						2366	9							
08	25730 X	11310	-0-	-14420	-0-	6856	1	9	3	Y	4006	4003	1	193
						38	4	4407	9					
09	25500 X	4740	-0-	-20760	-0-	1376	1	1880	3	Y	1326	1112	1	407
						25	4	1459	9					
10	26350 X	5797	-0-	-20553	-0-	422	1	3597	3	Y	1531	1320	1	618
						94	4	1684	9					
11	25500 X	99	-0-	-25401	-0-	99	4			Y	-0-			618

EAGLEVILLE (EAGLE MARATHON OIL FIELD) HEMBY UNIT B				FORD-2		//CONT.// //CONT.// WELL #:		27135 750 525398 2H		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES																					
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	
06		15090 X		852		-0-		-14238		-0-		544 299		1 9		9 4		Y		272		274 0		5													
07		930 X		830		-0-		-100		-0-		516 7		1 4		306 9		1 3		Y		278		275 0		8											
08 DLQ		G-10		848		-0-		848		848		512 330		1 9		6 4		Y		300		298 0		10													
09 DLQ		G-10		1142		-0-		1142		1990		465 6		1 4		670 9		1 3		Y		609		595 0		24											
10 DLQ		G-10		952		-0-		952		2942		545 402		1 9		5 4		Y		365		377 0		12													
11 DLQ		G-10		1139		-0-		1139		4081		651 483		1 9		5 4		Y		439		430 0		21													
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:		3H		RRCID -> 288733		COMPL. DATE 12/18/2013		TOTAL DEPTH 12967		PERF.13159		- 18710																					
06		1398 N		1398		-0-		-0-		-0-		133 13		4 4		869 383		3 9		Y		348		361 0		85											
07		2790 N		2447		-0-		-343		-0-		323 55		1 4		1561 508		3 9		Y		462		418 0		129											
08		2790 X		1521		-0-		-1269		-0-		233 11		1 4		890 387		3 9		Y		352		392 0		89											
09		0		1068		-0-		1068		1068		167 12		1 4		559 330		3 9		Y		300		305 0		84											
10		0		1944		-0-		1944		3012		624 67		1 4		843 410		3 9		Y		373		366 0		91											
11		0		1458		-0-		1458		4470		242 45		1 4		846 325		3 9		Y		295		282 0		104											
GOS				WELL #:		1H		RRCID -> 288748		COMPL. DATE 03/04/2022		TOTAL DEPTH 13523		PERF.14089		- 23702																					
*12		61752 X		48870		-0-		-12882		-0-		953 61		1 4		44627 3229		3 9		N		2935		33 0		3207 1		230									
*01		61752 X		45468		-0-		-16284		-0-		1287 7		1 4		41357 2817		3 9		N		2561		41 0		1988 1		762									
*02		55776 X		41435		-0-		-14341		-0-		568 715		1 4		37780 2372		3 9		N		2156		36 0		2346 1		536									
*03		60357 X		53900		-0-		-6457		-0-		489 410		1 4		50486 2515		3 9		N		2286		77 0		2475 1		270									
*04		47250 X		45280		-0-		-1970		-0-		943 662		1 4		41879 1796		3 9		N		1633		32 0		1749 1		122									
05		48825 X		21232		-0-		-27593		-0-		879 935		1 4		17894 1524		3 9		N		1385		1160 1				347									
06		52080 X		48685		-0-		-3395		-0-		906 2684		1 9		45095 3		3		N		2440		2294 1				493									
07		53816 X		14034		-0-		-39782		-0-		558 617		1 9		12859 3		3		N		561		954 1				100									
08		53816 X		11797		-0-		-42019		-0-		836 920		1 9		10041		3		N		836		581 1				355									
09		48690 X		47050		-0-		-1640		-0-		1732 2494		1 9		42824 3		3		N		2267		2477 1				145									
10		50313 X		11851		-0-		-38462		-0-		203 2576		1 4		8307 765		3 9		N		695		716 1				124									
11		48690 X		37990		-0-		-10700		-0-		7 2350		1 9		35633		3		N		2136		1924 1				336									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398										
DRELLEK UNIT				WELL #:		1H	RRCID -> 288784	COMPL. DATE 11/10/2021	TOTAL	DEPTH 13275	PERF.13070	- 21603		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*12	38006 X	28479	-0-	-9527	-0-	2138	1	22936	3	Y	2656	120	0	2506 1
						483	4	2922	9					292
*01	38006 X	28477	-0-	-9529	-0-	2347	1	23240	3	Y	2557	116	0	2463 1
						77	4	2813	9					270
*02	34328 X	23173	-0-	-11155	-0-	2640	1	17967	3	Y	1897	66	0	1868 1
						479	4	2087	9					233
*03	30185 X	30185	-0-	-0-	-0-	2040	1	25131	3	Y	2399	230	0	2212 1
						375	4	2639	9					190
*04	26721 X	26721	-0-	-0-	-0-	1770	1	22683	3	Y	1942	83	0	1712 1
						132	4	2136	9					337
05	26009 X	24590	-0-	-1419	-0-	2040	1	20248	3	Y	1961	1889	1	409
						145	4	2157	9					
*06	28980 X	24705	-0-	-4275	-0-	1704	1	20827	3	Y	1829	27	0	1929 1
						162	4	2012	9					282
*07	30382 X	30382	-0-	-0-	-0-	2789	1	25512	3	Y	1868	48	0	1850 1
						26	4	2055	9					252
*08	29946 X	27128	-0-	-2818	-0-	4041	1	20598	3	Y	1713	65	0	1712 1
						605	4	1884	9					188
*09	29073 X	29073	-0-	-0-	-0-	2049	1	24941	3	Y	1844	329	0	1568 1
						55	4	2028	9					135
10	30318 X	17111	-0-	-13207	-0-	1798	1	14113	3	Y	1077	73	0	881 1
						15	4	1185	9					258
11	29340 X	23513	-0-	-5827	-0-	3086	1	18870	3	Y	1197	1193	1	262
						240	4	1317	9					

FRANCES				WELL #:		1H	RRCID -> 288791	COMPL. DATE 11/16/2021	TOTAL	DEPTH 13022	PERF.13265	- 21389		
*12	37592 X	37592	-0-	-0-	-0-	3493	1	29554	3	N	3336	319	0	3519 1
						875	4	3670	9					183
*01	37975 X	24642	-0-	-13333	-0-	2247	1	19102	3	N	2551	266	0	2304 1
						487	4	2806	9					164
*02	34300 X	16320	-0-	-17980	-0-	24	1	13465	3	N	1995	155	0	1370 1
						636	4	2195	9					634
*03	37975 X	4110	-0-	-33865	-0-	8	1	3369	3	N	533	144	0	748 1
						147	4	586	9					275
*04	36030 X	20134	-0-	-15896	-0-	61	1	16862	3	N	2728	259	0	2511 1
						210	4	3001	9					233
05	37231 X	432	-0-	-36799	-0-	2	1	320	3	N	38			271
						68	4	42	9					
*06	33868 X	33868	-0-	-0-	-0-	88	1	29687	3	N	3596	187	0	3385 1
						137	4	3956	9					295
*07	30548 X	30548	-0-	-0-	-0-	92	1	26864	3	N	3118	281	0	2808 1
						162	4	3430	9					324
08	20522 X	18631	-0-	-1891	-0-	238	1	16159	3	N	1859	1932	1	251
						189	4	2045	9					
09	33660 X	17829	-0-	-15831	-0-	96	1	15926	3	N	1540	1675	1	116
						113	4	1694	9					
10	34782 X	2577	-0-	-32205	-0-	11	1	2285	3	N	232			348
						26	4	255	9					
11	33660 X	19594	-0-	-14066	-0-	346	1	15734	3	N	2512	2061	1	799
						751	4	2763	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) MARATHON OIL EF LLC HEMBY UNIT B														
NON-ASSOCIATED														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
WELL #: 501H RRCID -> 288925 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12841 - 18575														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	576	1	252	3	Y	400	394	0	8
07	837 N	790	-0-	-47	-0-	515	1	73	3	Y	177	180	0	5
08	DLQ G-10	655	-0-	655	655	485	1	70	3	Y	85	87	0	3
09	DLQ G-10	1465	-0-	1465	2120	443	1	102	3	Y	832	802	0	33
10	DLQ G-10	1184	-0-	1184	3304	619	1	67	3	Y	448	466	0	15
11	DLQ G-10	1141	-0-	1141	4445	577	1	2	3	Y	507	498	0	24
						4	4	558	9					
DAVENPORT UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289124 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 11674 PERF.12073 - 15994														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
BEST-FENNER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289125 COMPL. DATE 11/26/2020 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11914 - 17044														
06	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	842	842	0	5
07	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	31	1	535	3	Y	865	863	0	7
08	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	805	808	0	3
09	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	25	1	431	3	Y	703	701	0	5
10	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	32	1	566	3	Y	799	802	0	2
11	0	1451	-0-	1451	1451	27	1	468	3	Y	868	863	0	6
						1	4	955	9					
PFEIFER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289126 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 11547 PERF.11929 - 16752														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
ZAESKE-ECKOLS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 289128 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12281 PERF.12638 - 16910														
06	2340 X	1355	-0-	-985	-0-	583	1	369	3	Y	358	358	0	4
07	1984 X	1379	-0-	-605	-0-	462	1	329	3	Y	528	526	0	6
08	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	530	1	121	3	Y	638	637	0	7
09	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	538	1	702	9	Y	729	723	0	13
10	1364 N	1128	-0-	-236	-0-	494	1	802	9	Y	566	572	0	7
11	0	4734	-0-	4734	4734	300	1	623	9	Y	3723	3681	0	49
						21	4	4095	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
TURNBULL UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 289129		COMPL. DATE 10/12/2012		TOTAL DEPTH 11343	
								PERF.11515 - 15437	
M	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
06	729 N	729	-0-	-0-	-0-	676 1	36 3	Y	-0-
						17 4			1 0
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	267 1	6 3	Y	-0-
						11 4			
08	775 N	178	-0-	-597	-0-	165 1	8 3	Y	-0-
						5 4			
09	720 N	434	-0-	-286	-0-	300 1	43 3	Y	77 76 0
						6 4			
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	328 1	11 3	Y	17 18 0
						3 4			
11	0	146	-0-	146	146	43 1	1 4	Y	93 92 0
						102 9			
BUEHRING UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289133		COMPL. DATE 09/25/2020		TOTAL DEPTH 12162	
								PERF.12125 - 17254	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
TURNBULL UNIT E		WELL #: 5H		RRCID -> 289134		COMPL. DATE 07/18/2011		TOTAL DEPTH 11707	
								PERF.11875 - 16702	
06	330 N	78	-0-	-252	-0-	66 1	2 4	Y	9 11 0
						10 9			
07	341 N	251	-0-	-90	-0-	10 1	81 3	Y	145 144 0
						160 9			
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	10 1	188 3	Y	1 2 0
						1 9			
09	90 N	16	-0-	-74	-0-	1 1	11 3	Y	4 4 0
						4 9			
10	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
BEST-HUTH UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 289136		COMPL. DATE 06/16/2011		TOTAL DEPTH 11556	
								PERF.11826 - 15738	
06	990 N	706	-0-	-284	-0-	21 1	361 3	Y	294 294 0
						1 4			
07	868 N	646	-0-	-222	-0-	19 1	323 9	Y	274 274 0
						1 4			
08	775 N	730	-0-	-45	-0-	22 1	325 3	Y	287 288 0
						316 9			
09	775 N	775	-0-	-0-	-0-	25 1	426 3	Y	294 293 0
						1 4			
10	651 N	480	-0-	-171	-0-	14 1	248 3	Y	197 199 0
						1 4			
11	0	359	-0-	359	359	10 1	217 9	Y	167 166 0
						184 9			

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)		//CONT.//		27135 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
REYNOLDS GAS UNIT 3		WELL #:		501H		RRCID -> 289286		COMPL. DATE 04/22/2015		TOTAL DEPTH 12909 PERF.13109 - 17352							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	2280 X	514	-0-	-0-	-1766	-0-	225	1	231	3	Y	32	42	0			8
07	2356 X	533	-0-	-0-	-1823	-0-	209	1	182	3	Y	96	77	0			27
08	682 N	499	-0-	-0-	-183	-0-	387	1	32	3	Y	55	68	0			14
09	0	492	-0-	-0-	492	492	371	1	13	3	Y	74	67	0			21
10	0	448	-0-	-0-	448	940	300	1	22	3	Y	85	85	0			21
11	0	254	-0-	-0-	254	1194	109	1	53	3	Y	65	63	0			23
							20	4	72	9							

TURNBULL UNIT A		WELL #:		10H		RRCID -> 289308		COMPL. DATE 10/04/2012		TOTAL DEPTH 11338 PERF.11850 - 17593							
06	11292 X	11292	-0-	-0-	-0-	-0-	1056	1	9999	3	Y	189	220	0			1
07	9579 X	4620	-0-	-0-	-4959	-0-	773	1	3601	3	Y	194	194	0			1
08	6386 X	4964	-0-	-0-	-1422	-0-	715	1	4032	3	Y	177	176	0			2
09	11280 X	2666	-0-	-0-	-8614	-0-	492	1	1886	3	Y	253	253	0			2
10	19905 X	19905	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	1	18063	3	Y	373	371	0			4
11	0	11144	-0-	-0-	11144	11144	1308	1	9440	3	Y	340	339	0			5
							22	4	374	9							

TURNBULL UNIT H		WELL #:		14H		RRCID -> 289311		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11413 PERF.11400 - 16002							
06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	-0-	232	1	10	3	Y	96	96	0			1
07	553 N	553	-0-	-0-	-0-	-0-	436	1	18	4	Y	90	90	0			1
08	434 N	263	-0-	-0-	-171	-0-	212	1	6	4	Y	41	42	0			-0-
09	0	109	-0-	-0-	109	109	45	9	1	4	Y	52	52	0			-0-
10	0	219	-0-	-0-	219	328	57	9	4	3	Y	27	27	0			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	328	183	1	30	9	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
							2	4									

TURNBULL UNIT G		WELL #:		15H		RRCID -> 289312		COMPL. DATE 09/22/2012		TOTAL DEPTH 11425 PERF.11500 - 18032							
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

LESKE-LOTT UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289620		COMPL. DATE 08/23/2011		TOTAL DEPTH 13188 PERF.12750 - 14969							
06	3000 N	-0-	-0-	-0-	-3000	264422					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
07	3100 N	-0-	-0-	-0-	-3100	261322					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	261322					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	1H	RRCID ->	289743	COMPL. DATE	10/18/2012	TOTAL	DEPTH	13019	PERF.13323	- 17973
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
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			2
REYNOLDS GAS UNIT 3				WELL #:	2H	RRCID ->	289744	COMPL. DATE	12/18/2013	TOTAL	DEPTH	13052	PERF.13117	- 18384
06	4620 X	2871	-0-	-1749	-0-	187	1	2277	3	Y	353	364	0	86
						19	4	388	9					
07	4774 X	3057	-0-	-1717	-0-	165	1	2445	3	Y	381	361	0	106
						28	4	419	9					
08	4774 X	3126	-0-	-1648	-0-	263	1	2451	3	Y	363	377	0	92
						13	4	399	9					
09	0	2858	-0-	2858	2858	256	1	2234	3	Y	317	320	0	89
						19	4	349	9					
10	0	5555	-0-	5555	8413	577	1	4388	3	Y	480	451	0	118
						62	4	528	9					
11	0	2094	-0-	2094	10507	98	1	1667	3	Y	283	301	0	100
						18	4	311	9					
MAD KING UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	289918	COMPL. DATE	11/10/2021	TOTAL	DEPTH	13346	PERF.13471	- 21536
*12	41788 X	28545	-0-	-13243	-0-	2478	1	22973	3	Y	2337	160	0	251
						523	4	2571	9					
*01	41788 X	25851	-0-	-15937	-0-	2539	1	21168	3	Y	1868	198	0	185
						89	4	2055	9					
*02	34720 X	18897	-0-	-15823	-0-	2584	1	13916	3	Y	1821	116	0	217
						394	4	2003	9					
*03	35960 X	26756	-0-	-9204	-0-	1998	1	21641	3	Y	2513	421	0	183
						353	4	2764	9					
*04	27090 X	25520	-0-	-1570	-0-	1848	1	21261	3	Y	2065	187	0	341
						139	4	2272	9					
05	27993 X	22965	-0-	-5028	-0-	2165	1	18804	3	Y	1666	1659	1	348
						163	4	1833	9					
*06	27090 X	25898	-0-	-1192	-0-	2037	1	21877	3	Y	1620	81	0	241
						202	4	1782	9					
*07	26490 X	26490	-0-	-0-	-0-	2832	1	22015	3	Y	1465	133	0	185
						31	4	1612	9					
*08	26288 X	22858	-0-	-3430	-0-	3389	1	17275	3	Y	1534	82	0	165
						507	4	1687	9					
*09	25800 X	19680	-0-	-6120	-0-	2405	1	15391	3	Y	1713	357	0	121
						1884	9							
10	26660 X	14444	-0-	-12216	-0-	1532	1	11395	3	Y	1367	77	0	332
						13	4	1504	9					
11	25800 X	12155	-0-	-13645	-0-	1496	1	9144	3	Y	1272	1325	1	279
						116	4	1399	9					
HENDERSON				WELL #:	17H	RRCID ->	291347	COMPL. DATE	03/10/2022	TOTAL	DEPTH	13360	PERF.13854	- 18875
06	79140 X	52232	-0-	-26908	-0-	3578	1	46567	3	Y	1839	1792	1	313
						64	4	2023	9					
07	80414 X	48852	-0-	-31562	-0-	4150	1	42365	3	Y	2014	2021	1	306
						122	4	2215	9					
08	78647 X	42719	-0-	-35928	-0-	3124	1	37041	3	Y	2107	2188	1	225
						236	4	2318	9					
09	68760 X	39616	-0-	-29144	-0-	2366	1	35077	3	Y	1868	1894	1	199
						118	4	2055	9					
10	59892 X	34933	-0-	-24959	-0-	2032	1	30795	3	Y	1820	1520	1	499
						104	4	2002	9					
11	0	36090	-0-	36090	36090	2921	1	30908	3	Y	1816	1873	1	442
						263	4	1998	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)				//CONT.//	27135 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
HENDERSON				WELL #:	16H	RRCID	-> 291490	COMPL.	DATE 03/09/2022	TOTAL	DEPTH 13402	PERF.13944	- 18941		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
06	64620 X	43934	-0-	-20686	-0-	3025	1	39193	3	Y	1511	1565	1	257	
						54	4	1662	9						
07	66774 X	39701	-0-	-27073	-0-	3375	1	34315	3	Y	1737	1730	1	264	
						100	4	1911	9						
08	64015 X	36850	-0-	-27165	-0-	2698	1	31966	3	Y	1802	1874	1	192	
						204	4	1982	9						
09	59610 X	32911	-0-	-26699	-0-	2003	1	29097	3	Y	1555	1582	1	165	
						100	4	1711	9						
10	53537 X	29863	-0-	-23674	-0-	1785	1	26209	3	Y	1615	1337	1	443	
						92	4	1777	9						
11	0	31367	-0-	31367	31367	2670	1	27174	3	Y	1166	1325	1	284	
						240	4	1283	9						

SHINER-SCULLY SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 292564	COMPL.	DATE 03/07/2022	TOTAL	DEPTH 12463	PERF.13211	- 20409		
06	96870 X	43903	-0-	-52967	-0-	2542	1	32361	3	Y	7920	8046	1	265	
						288	4	8712	9						
07	68107 X	40172	-0-	-27935	-0-	2891	1	28913	3	Y	6911	6949	1	227	
						766	4	7602	9						
08	68107 X	35616	-0-	-32491	-0-	3530	1	24533	3	Y	6340	6322	1	245	
						579	4	6974	9						
*09	65910 X	32387	-0-	-33523	-0-	2848	1	23181	3	Y	5323	5334	1	234	
						503	4	5855	9						
*10	54157 X	24949	-0-	-29208	-0-	2597	1	17028	3	Y	4322	4244	1	312	
						570	4	4754	9						
*11	45990 X	25235	-0-	-20755	-0-	2515	1	17263	3	Y	4641	4490	1	463	
						352	4	5105	9						

SCULLY SA1 UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 293175	COMPL.	DATE 03/07/2022	TOTAL	DEPTH 12726	PERF.13211	- 20409		
*06	73680 X	68758	-0-	-4922	-0-	4082	1	52287	3	Y	10868	10960	1	364	
						434	4	11955	9						
*07	76136 X	63519	-0-	-12617	-0-	4702	1	47418	3	Y	9360	9417	1	307	
						1103	4	10296	9						
*08	76136 X	49870	-0-	-26266	-0-	4980	1	36477	3	Y	6961	6999	1	269	
						756	4	7657	9						
*09	73680 X	47880	-0-	-25800	-0-	4009	1	33455	3	Y	8865	8745	1	389	
						664	4	9752	9						
*10	76136 X	37605	-0-	-38531	-0-	4013	1	26712	3	Y	5513	5504	1	398	
						816	4	6064	9						
*11	35731 X	35731	-0-	-0-	-0-	3758	1	25949	3	Y	5008	4906	1	500	
						515	4	5509	9						

SCULLY SA2 UNIT				WELL #:	2H	RRCID	-> 293176	COMPL.	DATE 03/07/2022	TOTAL	DEPTH 12380	PERF.13105	- 22371		
06	0 W	69961	-0-	69961	360068	4078	1	52172	3	Y	12072	12177	1	404	
						432	4	13279	9						
07	0 W	64965	-0-	64965	425033	4734	1	47631	3	Y	10445	10506	1	343	
						1110	4	11490	9						
08	0 W	62426	-0-	62426	487459	6232	1	44701	3	Y	9551	9525	1	369	
						987	4	10506	9						
*09	0 W	50762	-0-	50762	538221	4544	1	37889	3	Y	6874	6941	1	302	
						768	4	7561	9						
*10	0 W	45593	-0-	45593	583814	4851	1	32236	3	Y	6796	6608	1	490	
						1030	4	7476	9						
*11	0 W	42220	-0-	42220	626034	4274	1	29577	3	Y	7072	6856	1	706	
						590	4	7779	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780													
SHELLY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281963 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 13025 PERF.13508 - 17977													
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		
06	2490 N	1127	-0-	-1363	-0-	818 1	165 3	N	131		270		
07	1829 N	1212	-0-	-617	-0-	144 9	214 3	N	139	192 1	217		
08	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	845 1	1020 3	N	112	190 1	139		
09	0	1661	-0-	1661	1661	153 9	986 3	N	119	174 1	84		
10	0	1204	-0-	1204	2865	131 9	1 3	N	122		206		
11	0	1789	-0-	1789	4654	1069 1							
						134 9							
						1634 1	155 9	N	141	119 1	219	9 6	
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 287039 COMPL. DATE 03/17/2019 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13039 - 21908													
06	6690 X	5373	-0-	-1317	-0-	688 1	18 2	N	1215	1274 0	305	17 1	
07	6169 X	5760	-0-	-409	-0-	3330 3	1337 9	N	1226	1175 0	335	21 1	
08	6169 X	5289	-0-	-880	-0-	670 1	11 2	N	1201	1174 0	339	23 1	
09	0	8429	-0-	8429	8429	3730 3	1349 9	N	1115	1095 0	343	16 1	
10	0	8711	-0-	8711	17140	645 1	19 2	N	1159	1187 0	287	28 1	
11	0	8258	-0-	8258	25398	3304 3	1321 9	N	1399	1225 0	434	27 1	
						1175 1	32 2						
						5995 3	1227 9						
						1266 1	59 2	N					
						6111 3	1275 9						
						1226 1	91 2	N					
						5402 3	1539 9						
WELHAUSEN B WELL #: 2H RRCID -> 287587 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12554 PERF.13052 - 19325													
06	2040 X	251	-0-	-1789	-0-	20 1	1 2	Y	122	1 1	223		
07	1333 X	-0-	-0-	-1333	-0-	96 3	134 9	Y	94	186 1	131		
08	837 X	-0-	-0-	-837	-0-			Y	189	178 1	142		
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	134	186 1	90		
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	150	191 1	49		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	29		78		
WELHAUSEN B WELL #: 3H RRCID -> 287588 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 12572 PERF.13028 - 19355													
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	3 1	12 3	Y	2		2		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9		Y	-0-	2 1	-0-		
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	4	1 1	3		
09	0	8	-0-	8	8	1 1	7 3	Y	-0-	3 1	-0-		
10	0	-0-	-0-	-0-	8			Y	2	1 1	1		
11	0	-0-	-0-	-0-	8			Y	1		2		
WELHAUSEN B WELL #: 4H RRCID -> 287590 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13039 - 18870													
06	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	260 1	7 2	Y	333	410 1	28		
07	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1265 3	366 9	Y	302	218 1	112		
08	1798 X	1602	-0-	-196	-0-	216 1	4 2	Y	319	322 1	109		
09	0	2716	-0-	2716	2716	1217 3	332 9	Y	295	332 1	72		
10	0	2116	-0-	2116	4832	202 1	6 2	Y	308	328 1	52		
11	0	2429	-0-	2429	7261	1043 3	351 9	Y	258	238 1	72		
						386 1	10 2	Y					
						1995 3	325 9						
						300 1	14 2	Y					
						1463 3	339 9						
						390 1	29 2	Y					
						1726 3	284 9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.														
WELHAUSEN B														
WELL #: 5H RRCID -> 287591														
COMPL. DATE 12/04/2014														
CAPACITY														
CNTY: KARNES														
TOTAL DEPTH 12604 PERF.12963 - 18106														
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
06	900 X	480	-0-	-420	-0-	33 1	1 2	Y	260	323	1			22
07	1116 X	385	-0-	-731	-0-	160 3	286 9	Y	240	171	1			91
08	775 N	308	-0-	-467	-0-	18 1	103 3	Y	244	250	1			85
09	0	274	-0-	274	274	264 9	33 3	Y	217	247	1			55
10	0	505	-0-	505	779	7 1	29 3	Y	229	244	1			40
11	0	-0-	-0-	-0-	779	268 9	2 2	Y	151	147	1			44
						6 1								
						239 9								
						43 1								
						208 3								
DEEDRA-LORI (SA) UNIT 4														
WELL #: 4H RRCID -> 287666														
COMPL. DATE 03/17/2019														
TOTAL DEPTH 12991 PERF.12952 - 21217														
06	4650 X	3832	-0-	-818	-0-	493 1	13 2	N	851	719	0	12	1	545
07	4805 X	4240	-0-	-565	-0-	2390 3	936 9	N	765	668	0	16	1	626
08	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	516 1	9 2	N	739	702	0	27	1	636
09	0	10153	-0-	10153	10153	2873 3	842 9	N	698	784	0	21	1	529
10	0	5463	-0-	5463	15616	796 1	24 2	N	692	631	0	18	1	572
11	0	5099	-0-	5099	20715	4082 3	813 9	N	741	893	0	18	1	402
						1530 1	41 2	N						
						7814 3	768 9	N						
						800 1	37 2	N						
						3865 3	761 9	N						
						782 1	58 2	N						
						3444 3	815 9	N						
HINZE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 287773														
COMPL. DATE 10/20/2014														
TOTAL DEPTH 12547 PERF.12417 - 18303														
06	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	163 1	4 2	Y	372	432	1			37
07	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	788 3	409 9	Y	372	257	1			152
08	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	176 1	3 2	Y	425	526	1			51
09	0	1864	-0-	1864	1864	977 3	409 9	Y	296	307	1			40
10	0	2023	-0-	2023	3887	152 1	4 2	Y	360	286	1			114
11	0	1973	-0-	1973	5860	775 3	468 9	Y	344	316	1			142
						252 1	7 2	Y						
						1279 3	326 9	Y						
						278 1	13 2	Y						
						1336 3	396 9	Y						
						292 1	22 2	Y						
						1281 3	378 9	Y						
DICKSON ALLEN														
WELL #: 1H RRCID -> 287781														
COMPL. DATE 04/01/2015														
TOTAL DEPTH 12997 PERF.13220 - 18671														
06	3660 X	1309	-0-	-2351	-0-	605 1	704 9	N	640	538	1			319
07	3782 X	1347	-0-	-2435	-0-	634 1	713 9	N	648	764	1			203
08	3782 X	2546	-0-	-1236	-0-	835 1	7 2	N	462	415	1			250
09	0	5859	-0-	5859	5859	1196 3	508 9	N	786	778	1			258
10	0	5769	-0-	5769	11628	1363 1	19 2	N	638	585	1			311
11	0	5218	-0-	5218	16846	3612 3	865 9	N	415	582	1			144
						1349 1	36 2	N						
						3682 3	702 9	N						
						1272 1	58 2	N						
						3431 3	457 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.														
HINZE UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 287806 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12538 PERF.12534 - 18497														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	570 N	258	-0-	-312	-0-	23	1	1	2	Y	110	129	1	11
07	558 N	272	-0-	-286	-0-	113	3	121	9	Y	174	113	1	72
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	13	1	68	3	Y	297	334	1	35
09	0	339	-0-	339	339	191	9	1	2	Y	220	225	1	30
10	0	396	-0-	396	735	34	1	81	3	Y	166	143	1	53
11	0	158	-0-	158	893	176	3	327	9	Y	108	116	1	45
						16	1							
						242	9							
						36	1	2	2	Y				
						175	3	183	9	Y				
						7	1	1	2	Y				
						31	3	119	9					
WELHAUSEN B														
WELL #: 1H RRCID -> 287808 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12943 PERF.13231 - 18815														
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	63	1	2	2	N	121	201	1	35
07	341 N	332	-0-	-9	-0-	303	3	133	9	N	89	1	1	123
08	304 N	304	-0-	-0-	-0-	36	1	1	2	N	93	1	1	215
09	0	460	-0-	460	460	197	3	98	9	N	69	184	1	100
10	0	529	-0-	529	989	33	1	1	2	N	82	2	1	180
11	0	641	-0-	641	1630	168	3	102	9	N	123	191	1	112
						63	1	2	2	N				
						319	3	76	9	N				
						76	1	3	2	N				
						360	3	90	9	N				
						91	1	7	2	N				
						408	3	135	9					
WELHAUSEN A														
WELL #: 2H RRCID -> 287936 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13115 - 19091														
06	1170 N	988	-0-	-182	-0-	143	1	4	2	N	136	4	1	192
07	1178 N	967	-0-	-211	-0-	691	3	150	9	N	137	194	1	135
08	1085 N	959	-0-	-126	-0-	124	1	2	2	N	162	197	1	100
09	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	690	3	151	9	N	175	199	1	76
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	127	1	4	2	N	179	201	1	54
*11	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	650	3	178	9	N	165	7	1	212
						259	1	7	2	N				
						1326	3	193	9	N				
						272	1	13	2	N				
						1316	3	197	9	N				
						295	1	22	2	N				
						1321	3	182	9					
WELHAUSEN A														
WELL #: 3H RRCID -> 287960 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12852 PERF.12895 - 19562														
06	1530 X	1305	-0-	-225	-0-	193	1	5	2	Y	157	224	1	81
07	1488 X	1309	-0-	-179	-0-	934	3	173	9	Y	165	114	1	132
08	1240 N	1136	-0-	-104	-0-	171	1	3	2	Y	163	231	1	64
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	953	3	182	9	Y	152	119	1	97
10	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	156	1	5	2	Y	78	124	1	51
*11	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	796	3	179	9	Y	274	236	1	89
						287	1	8	2	Y				
						1464	3	167	9	Y				
						335	1	16	2	Y				
						1619	3	86	9	Y				
						313	1	23	2	Y				
						1397	3	301	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.														
WELHAUSEN A														
WELL #: 4H RRCID -> 287961 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 12992 PERF.13166 - 19049														
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
06	316 N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	1	2	Y	119	138	1	62
07	310 N	219	-0-	-91	-0-	152	3	131	9	Y	111	81	1	92
08	403 N	246	-0-	-157	-0-	15	1	82	3	Y	106	156	1	42
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	122	9	1	2	Y	96	75	1	63
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	21	1	1	2	Y	45	76	1	32
*11	611 N	611	-0-	-0-	-0-	107	3	117	9	Y	176	149	1	59
						49	1	1	2	Y				
						251	3	106	9	Y				
						59	1	3	2	Y				
						282	3	50	9	Y				
						75	1	6	2	Y				
						336	3	194	9	Y				
WELHAUSEN A														
WELL #: 7H RRCID -> 287964 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12906 PERF.12914 - 18801														
06	1080 X	823	-0-	-257	-0-	115	1	3	2	Y	136	209	1	44
07	1116 X	395	-0-	-721	-0-	555	3	150	9	Y	57	89	1	12
08	868 N	442	-0-	-426	-0-	50	1	1	2	Y	96	86	1	22
09	810 N	802	-0-	-8	-0-	281	3	63	9	Y	89	82	1	29
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	55	1	2	2	Y	62	71	1	20
*11	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	279	3	106	9	Y	125	78	1	67
						115	1	3	2	Y				
						586	3	98	9	Y				
						97	1	5	2	Y				
						470	3	68	9	Y				
						185	1	14	2	Y				
						829	3	138	9	Y				
WELHAUSEN A														
WELL #: 8H RRCID -> 287990 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 12877 PERF.12915 - 17398														
06	870 X	714	-0-	-156	-0-	103	1	3	2	Y	97	152	1	31
07	899 X	706	-0-	-193	-0-	501	3	107	9	Y	98	109	1	20
08	744 N	681	-0-	-63	-0-	91	1	1	2	Y	120	113	1	27
09	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	506	3	108	9	Y	116	106	1	37
10	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	89	1	3	2	Y	148	135	1	50
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	457	3	132	9	Y	140	117	1	73
						195	1	5	2	Y				
						995	3	128	9	Y				
						224	1	10	2	Y				
						1077	3	163	9	Y				
						277	1	21	2	Y				
						1242	3	154	9	Y				
HINZE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 288950 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12860 - 18183														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	947 X	947	-0-	-0-	-0-					N	278	245	1	33
09	891 X	891	-0-	-0-	-0-	104	1	3	2	N	221	224	1	30
10	602 X	602	-0-	-0-	-0-	534	3	306	9	N	163	148	1	45
*11	751 X	751	-0-	-0-	-0-	106	1	3	2	N	175	154	1	66
						539	3	243	9	N				
						73	1	3	2	N				
						347	3	179	9	N				
						101	1	8	2	N				
						449	3	193	9	N				

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)										CAPACITY		CNTY: KARNES							
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.										//CONT.// 27135 750		NON-ASSOCIATED							
HINZE UNIT										//CONT.// 651780									
WELL #: 4H										RRCID -> 289111		COMPL. DATE 08/13/2018		TOTAL DEPTH 12590		PERF.12769 - 19073			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	2340 X	1888	-0-	-0-	-452	-0-	-0-	200 969	1 3	5 714	2 9	Y	649	685 0	5 1			67	
07	2294 X	-0-	-0-	-0-	-2294	-0-	-0-					Y	-0-					67	
08	2294 X	1994	-0-	-0-	-300	-0-	-0-	214 1089	1 3	6 685	2 9	Y	623	592 0	7 1			91	
09	3000 N	3032	-0-	-0-	32		32	376 1089	1 3	10 685	2 9	Y	666	664 0	5 1			88	
10	3100 N	3408	-0-	-0-	308		340	1913 448	3 1	733 21	2 9	Y	710	702 0	11 1			85	
*11	2894 N	2554	-0-	-0-	-340	-0-	-0-	2158 341	3 1	781 26	9 2	Y	596	596 0	8 1			77	
								1531	3	656	9								
CAROL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 291046		COMPL. DATE 05/20/2012		TOTAL DEPTH 12449		PERF.12225 - 18095	
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					179	
ROSEWOOD RESOURCES, INC.										728874									
BUTTERFLY										WELL #: 1H		RRCID -> 293324		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 13792		PERF.14202 - 19945	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	107724	-0-	-0-	107724	107724	107724	348 1640	1 9	105736	2	Y	1491	1416 1				75	
10	SHUT IN	163463	-0-	-0-	163463	271187	271187	652 3469	1 9	159342	2	Y	3154	2928 1				301	
11	SHUT IN	124164	-0-	-0-	124164	395351	395351	633 2878	1 9	120653	2	Y	2616	2846 1				71	
BUTTERFLY										WELL #: 2H		RRCID -> 293328		COMPL. DATE 09/09/2022		TOTAL DEPTH 14165		PERF.14827 - 20210	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	218502	-0-	-0-	218502	218502	218502	707 1885	1 9	215910	2	Y	1714	1628 1				86	
10	SHUT IN	282021	-0-	-0-	282021	500523	500523	1158 1792	1 9	279071	2	Y	1629	1555 1				160	
11	SHUT IN	212225	-0-	-0-	212225	712748	712748	1124 855	1 9	210246	2	Y	777	914 1				23	
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC										781915									
BOENING UNIT										WELL #: A 1H		RRCID -> 269263		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 13469		PERF.13520 - 18622	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	78					266	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18					284	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					284	

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	EOM BALANCE
06	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	212	1	2092	3	Y	516	356	1	468
07	3100 N	3333	-0-	233	233	568	9	2523	3	Y	568	694	1	342
08	4168 X	3935	-0-	-233	-0-	183	1	625	9					
09	0	5613	-0-	5613	5613	194	1	3334	3	Y	370	512	1	200
*10	8864 X	3251	-0-	-5613	-0-	407	9							
11	0	2151	-0-	2151	2151	218	1	5069	3	Y	296	179	1	317
						326	9							
						153	1	2443	3	Y	591	526	1	382
						5	4	650	9					
						94	1	1406	3	Y	576	445	1	513
						17	4	634	9					
HAUGLUM WELL #: 4H RRCID -> 285614 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12021 - 18052														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			104
07	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-			104
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	43	1	61
09	0	6519	-0-	6519	6519	113	1	4099	3	Y	2097	2085	1	73
						2307	9							
10	0	3420	-0-	3420	9939	130	1	2070	3	Y	745	813	1	5
						400	4	820	9					
11	0	2050	-0-	2050	11989	99	1	1479	3	Y	34	34	1	5
						435	4	37	9					
HAUGLUM WELL #: 12H RRCID -> 285742 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12020 - 17205														
06	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	81	1	804	3	Y	166	195	1	30
						183	9							
07	1116 N	1106	-0-	-10	-0-	53	1	733	3	Y	290	207	1	113
						1	4	319	9					
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	48	1	819	3	Y	281	345	1	49
						309	9							
09	0	682	-0-	682	682	271	1	171	3	Y	218	231	1	36
						240	9							
10	0	526	-0-	526	1208	19	1	302	3	Y	185	177	1	44
						1	4	204	9					
11	0	608	-0-	608	1816	23	1	347	3	Y	213	208	1	49
						4	4	234	9					
HAUGLUM A WELL #: 2H RRCID -> 285743 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12119 - 19280														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM B														
WELL #: 2H RRCID -> 285745 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11980 - 14202														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	3000 N	24153	-0-	21153	63470	1583 1	15650 3	6919 9	Y	6290	6297 1		177	
07	95153 X	31683	-0-	-63470	-0-	1598 1	21984 3	8082 9	Y	7347	7288 1		236	
08	30986 X	30986	-0-	-0-	-0-	1272 1	21919 3	7795 9	Y	7086	7267 1		55	
09	24785 X	24785	-0-	-0-	-0-	722 1	17101 3	6962 9	Y	6329	6337 1		47	
10	0	20794	-0-	20794	20794	855 1	13635 3	6276 9	Y	5705	5746 1		6	
11	0	18269	-0-	18269	39063	775 1	11634 3	5720 9	Y	5200	5146 1		60	
HAUGLUM WELL #: 5H RRCID -> 285750 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12181 - 15963														
06	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	47 1	461 3	956 9	Y	869	869 1		21	
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	43 1	586 3	988 9	Y	898	888 1		31	
08	0	1885	-0-	1885	1885	39 1	663 3	1183 9	Y	1075	1096 1		10	
09	0	1894	-0-	1894	3779	375 1	299 3	1220 9	Y	1109	1111 1		8	
10	0	2100	-0-	2100	5879	44 1	709 3	1 4	Y	1224	1232 1		-0-	
11	0	1896	-0-	1896	7775	42 1	627 3	8 4	Y	1108	1096 1		12	
HAUGLUM WELL #: 7H RRCID -> 285751 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12252 - 17791														
06	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	56 1	550 3	944 9	Y	858	858 1		22	
07	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	30 1	408 3	1038 9	Y	944	933 1		33	
08	0	1731	-0-	1731	1731	27 1	462 3	1242 9	Y	1129	1151 1		11	
09	0	1809	-0-	1809	3540	446 1	36 3	1327 9	Y	1206	1209 1		8	
10	0	-0-	-0-	-0-	3540				Y	1286	1294 1		-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	3540				Y	1163	1151 1		12	
HAUGLUM WELL #: 10H RRCID -> 285753 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 12123 PERF.11970 - 17564														
06	1680 X	-0-	-0-	-1680	-0-				N	-0-			150	
07	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				N	-0-			150	
08	0	3128	-0-	3128	3128	92 1	1582 3	1454 9	N	1322	1295 1		177	
09	0	11546	-0-	11546	14674	167 1	6111 3	5268 9	N	4789	4772 1		194	
10	0	10995	-0-	10995	25669	405 1	6456 3	13 4	N	3746	3935 1		5	
11	0	8663	-0-	8663	34332	335 1	5032 3	60 4	N	2942	2914 1		33	

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC HAUGLUM			//CONT.// //CONT.// WELL #:		27135 750 884566 11H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
						RRCID ->	285754	COMPL.	DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	12164	PERF.12050	-	17503			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-			126 246	1 9	1247	3	Y	224	277	1			43
07	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-			80	1	1380	3	Y	93	107	1			29
08	0		2776	-0-	2776	2776			1316 187	9 1				1196	998	1			227
09	0		4186	-0-	4186		6962		1575 187	9 1	2424	3	Y	1432	1419	1			240
10	0		3821	-0-	3821		10783		153 5	1 4	2434	3	Y	1117	1085	1			272
11	0		3015	-0-	3015		13798		127 23	1 4	1904 961	3 9	Y	874	933	1			213
HAUGLUM					WELL #:	13H	RRCID ->	285755	COMPL.	DATE	01/03/2014	TOTAL	DEPTH	12167	PERF.11918	-	17022		
06	341	N	341	-0-	-0-	-0-			15 182	1 9	144	3	Y	165	203	1			31
07	403	N	189	-0-	-214	-0-			5 118	1 9	66	3	Y	107	98	1			40
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	107	127	1			20
09	377	N	377	-0-	-0-	-0-			173	1	204	9	Y	185	155	1			50
10	0		530	-0-	530	530			16 1	1	248	3	Y	241	224	1			67
11	0		-0-	-0-	-0-		530		1 4		265	9	Y	325	317	1			75
HAUGLUM B					WELL #:	1H	RRCID ->	285760	COMPL.	DATE	12/14/2013	TOTAL	DEPTH	11945	PERF.12025	-	14303		
06	3000	N	13871	-0-	10871	38270			998 1	1 4	9866 3006	3 9	Y	2733	2771	1			57
07	49768	X	11498	-0-	-38270	-0-			609 7	1 4	8374 2508	3 9	Y	2280	2249	1			88
08	0		9535	-0-	9535	9535			382 2573	1 9	6580	3	Y	2339	2404	1			23
09	0		8977	-0-	8977		18512		466 2664	1 9	5847	3	Y	2422	2421	1			24
10	0		8386	-0-	8386		26898		336 11	1 4	5356 2683	3 9	Y	2439	2455	1			8
11	0		6618	-0-	6618		33516		276 50	1 4	4147 2145	3 9	Y	1950	1928	1			30
HAUGLUM					WELL #:	3H	RRCID ->	285845	COMPL.	DATE	06/24/2014	TOTAL	DEPTH	12176	PERF.12008	-	18196		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					61
07	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-							N	-0-					61
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N	1					38
09	0		333	-0-	333	333			7 67	1 9	259	3	N	61	24	1			37
10	0		79	-0-	79		412		1 1	1 1	14	3	N	55	92	1			-0-
11	0		54	-0-	54		466		3 1	4 3	61 53	9 9	N	48	47	1			1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM														
WELL #: 15H RRCID -> 285847 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 11881 PERF.12147 - 16949														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15388 X	15388	-0-	-0-	-0-	991 1	9795 3	N	4183	4193	1			96
07	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	1 4	4601 9	N	3893	3871	1			118
08	0	13970	-0-	13970	13970	645 1	8874 3	N	4198	4275	1			41
09	27705 X	13735	-0-	-13970	-0-	8 4	4282 9	N	4390	4421	1			10
10	0	13144	-0-	13144	13144	513 1	8839 3	N	1417	1426	1			1
11	0	17000	-0-	17000	30144	4618 9		N	1852	1811	1			42
						771 1	8135 3	N						
						4829 9		N						
						682 1	10881 3	N						
						22 4	1559 9	N						
						924 1	13872 3	N						
						167 4	2037 9	N						
HAUGLUM B WELL #: 3H RRCID -> 285848 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11942 PERF.12100 - 14211														
06	3000 N	26188	-0-	23188	63825	1767 1	17468 3	N	6320	6318	1			173
07	96538 X	32713	-0-	-63825	-0-	1 4	6952 9	N	6952	6897	1			228
08	0	30849	-0-	30849	30849	1698 1	23348 3	N	6456	6633	1			51
09	54956 X	24107	-0-	-30849	-0-	20 4	7647 9	N	5379	5389	1			41
10	0	21051	-0-	21051	21051	1303 1	22444 3	N	4767	4802	1			6
11	0	12232	-0-	12232	-33283	7102 9		N	3151	3108	1			49
						732 1	17458 3	N						
						5917 9		N						
						931 1	14846 3	N						
						30 4	5244 9	N						
						541 1	8127 3	N						
						98 4	3466 9	N						
HAUGLUM B WELL #: 4H RRCID -> 285861 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 11969 PERF.12030 - 14299														
06	3000 N	32186	-0-	29186	77215	2174 1	21488 3	N	7747	7739	1			216
07	118834 X	41619	-0-	-77215	-0-	2 4	8522 9	N	8385	8335	1			266
08	0	38846	-0-	38846	38846	2194 1	30175 3	N	7771	7978	1			59
09	69735 X	30889	-0-	-38846	-0-	26 4	9224 9	N	6648	6657	1			50
10	0	28151	-0-	28151	28151	1662 1	28636 3	N	5994	6036	1			8
11	0	22531	-0-	22531	50682	8548 9		N	5011	4956	1			63
						917 1	22659 3	N						
						7313 9		N						
						1269 1	20248 3	N						
						41 4	6593 9	N						
						1051 1	15779 3	N						
						189 4	5512 9	N						
HAUGLUM WELL #: 8H RRCID -> 285909 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12015 - 17615														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					83
07	1674 N	4	-0-	-1670	-0-	4 3		N	-0-					83
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	34	1			50
09	0	179	-0-	179	179	3 1	106 3	N	64	64	1			50
10	0	1165	-0-	1165	1344	70 9		N	96	146	1			-0-
*11	1632 N	288	-0-	-1344	-0-	53 1	843 3	N	2	2	1			-0-
						163 4	106 9	N						
						14 1	210 3	N						
						62 4	2 9	N						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)													CNTY: KARNES			
VERDUN OIL & GAS LLC																
HAUGLUM																
WELL #: 14H RRCID -> 285910 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 12148 PERF.11924 - 16957																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	241	280	1			55
07	1054 N	1018	-0-	-36	-0-	56	1	765	3	N	178	163	1			70
						1	4	196	9							
08	0	594	-0-	594	594	24	1	419	3	N	137	176	1			31
						151	9									
09	1629 N	1035	-0-	-594	-0-	241	1	496	3	N	271	245	1			57
						298	9									
10	0	887	-0-	887	887	39	1	615	3	N	211	195	1			73
						1	4	232	9							
11	0	751	-0-	751	1638	29	1	441	3	N	251	252	1			72
						5	4	276	9							

HAUGLUM A													WELL #: 1H RRCID -> 285911 COMPL. DATE 10/19/2013 TOTAL DEPTH 12253 PERF.12000 - 19149			
06	41340 X	30978	-0-	-10362	-0-	2666	1	26349	3	Y	1783	1793	1			232
						2	4	1961	9							
07	40734 X	29740	-0-	-10994	-0-	1913	1	26303	3	Y	1365	1366	1			231
						22	4	1502	9							
08	0	32902	-0-	32902	32902	1656	1	28527	3	Y	2472	2470	1			233
						2719	9									
09	62531 X	29629	-0-	-32902	-0-	990	1	25370	3	Y	2972	3004	1			201
						3269	9									
10	0	32098	-0-	32098	32098	1670	1	26649	3	Y	3385	3584	1			2
						55	4	3724	9							
11	0	28637	-0-	28637	60735	1525	1	22890	3	Y	3588	3548	1			42
						275	4	3947	9							

HAUGLUM D													WELL #: 2H RRCID -> 285914 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11963 - 17244			
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	121	1	1196	3	N	233	310	1			124
						256	9									
07	2046 N	1501	-0-	-545	-0-	84	1	1150	3	N	242	168	1			198
						1	4	266	9							
08	0	1451	-0-	1451	1451	64	1	1098	3	N	263	321	1			140
						289	9									
09	2612 N	1161	-0-	-1451	-0-	256	1	479	3	N	387	391	1			136
						426	9									
10	0	1617	-0-	1617	1617	74	1	1179	3	N	329	254	1			211
						2	4	362	9							
11	0	1493	-0-	1493	3110	68	1	1014	3	N	363	305	1			269
						12	4	399	9							

HAUGLUM D													WELL #: 4H RRCID -> 285915 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 11984 PERF.11853 - 16803			
06	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	131	1	1294	3	N	251	374	1			47
						276	9									
07	1767 N	1650	-0-	-117	-0-	93	1	1281	3	N	250	181	1			116
						1	4	275	9							
08	0	1589	-0-	1589	1589	73	1	1261	3	N	232	292	1			56
						255	9									
09	0	1591	-0-	1591	3180	257	1	1049	3	N	259	282	1			33
						285	9									
10	0	1674	-0-	1674	4854	83	1	1326	3	N	238	186	1			85
						3	4	262	9							
11	0	1628	-0-	1628	6482	86	1	1290	3	N	215	194	1			106
						15	4	237	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
JERRY HOUSE UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 285922 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF.12310 - 18607														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2700 X	2435	-0-	-265	-0-	184	1	1819	3	N	393	355	1	112
07	2697 X	2341	-0-	-356	-0-	432	9	1768	3	N	403	408	1	107
08	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-	129	1	443	9	N	93	194	1	6
09	0	250	-0-	250	250	239	1	11	9	N	10	2	1	14
10	0	422	-0-	422	672	21	1	337	3	N	57	57	1	14
11	0	2446	-0-	2446	3118	132	1	1981	3	N	281	214	1	81
						24	4	309	9					
JERRY HOUSE UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 285924 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11825 PERF.12625 - 17950														
06	2250 X	2211	-0-	-39	-0-	163	1	1613	3	N	395	358	1	112
07	2263 X	2067	-0-	-196	-0-	435	9	1581	3	N	336	345	1	103
08	2263 X	2168	-0-	-95	-0-	115	1	370	9	N	425	431	1	97
09	0	1916	-0-	1916	1916	93	1	1607	3	N	456	469	1	84
*10	3295 X	1379	-0-	-1916	-0-	468	9	882	3	N	400	408	1	76
11	0	1036	-0-	1036	1036	196	1	440	9	N	477	450	1	103
						502	9	473	3	N				
						55	1	525	9					
						2	4							
						32	1							
						6	4							
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 1H RRCID -> 285925 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12422 PERF.12270 - 18465														
06	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	128	1	1269	3	Y	117	132	1	157
07	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	129	9	1714	3	Y	407	291	1	273
08	1600 N	2316	-0-	716	716	125	1	448	9	Y	389	423	1	239
09	0	1738	-0-	1738	2454	104	1	1784	3	Y	251	266	1	224
10	0	730	-0-	730	3184	428	9	1248	3	Y	60	5	1	279
11	0	1412	-0-	1412	4596	214	1	624	3	Y	173	236	1	216
						276	9	66	9					
						39	1	1133	3	Y				
						1	4	190	9					
						75	1							
						14	4							
JERRY HOUSE UNIT C														
WELL #: 2H RRCID -> 285929 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12044 PERF.12647 - 18887														
06	6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	536	1	5301	3	Y	670	730	1	265
07	6355 X	5209	-0-	-1146	-0-	737	9	4237	3	Y	600	578	1	287
08	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	308	1	660	9	Y	595	740	1	142
09	0	4235	-0-	4235	4235	4	4	4187	3	Y	550	383	1	309
10	0	-0-	-0-	-0-	4235	243	1	3305	3	Y	279	385	1	203
11	0	10634	-0-	10634	14869	655	9	9189	3	Y	657	434	1	426
						605	9	723	9					
						612	1							
						110	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															
VERDUN OIL & GAS LLC															
JERRY HOUSE UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 285932 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 12035 PERF.12474 - 19113															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	79	24	1		68
07	6581 X	6581	-0-	-0-	-0-	367	1	5042	3	N	1062	885	1		245
						4	4	1168	9						
08	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	252	1	4343	3	N	746	846	1		145
						821	9								
09	0	4804	-0-	4804	4804	448	1	3673	3	N	621	476	1		290
						683	9								
10	0	1115	-0-	1115	5919	44	1	696	3	N	340	413	1		217
						1	4	374	9						
11	0	9030	-0-	9030	14949	497	1	7455	3	N	898	640	1		475
						90	4	988	9						
JERRY HOUSE UNIT C															
WELL #: 4H RRCID -> 285933 COMPL. DATE 08/11/2015 TOTAL DEPTH 12036 PERF.12510 - 19042															
06	4740 X	4227	-0-	-513	-0-	327	1	3236	3	N	604	550	1		324
						664	9								
07	5115 X	3946	-0-	-1169	-0-	212	1	2909	3	N	748	882	1		190
						2	4	823	9						
08	5115 X	3085	-0-	-2030	-0-	130	1	2242	3	N	648	780	1		58
						713	9								
09	0	6874	-0-	6874	6874	371	1	5754	3	N	681	508	1		231
						749	9								
10	0	5179	-0-	5179	12053	293	1	4672	3	N	185	353	1		63
						10	4	204	9						
11	0	13589	-0-	13589	25642	793	1	11906	3	N	679	280	1		462
						143	4	747	9						
JERRY HOUSE UNIT A															
WELL #: 5H RRCID -> 286120 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 11883 PERF.12397 - 16835															
06	2590 X	2590	-0-	-0-	-0-	155	1	1530	3	N	823	742	1		249
						905	9								
07	2666 X	2521	-0-	-145	-0-	106	1	1457	3	N	870	846	1		273
						1	4	957	9						
08	2697 X	2693	-0-	-4	-0-	85	1	1462	3	N	1042	1081	1		234
						1146	9								
09	0	1810	-0-	1810	1810	205	1	645	3	N	873	943	1		164
						960	9								
10	0	1818	-0-	1818	3628	62	1	988	3	N	696	719	1		141
						2	4	766	9						
11	0	2516	-0-	2516	6144	95	1	1433	3	N	883	827	1		197
						17	4	971	9						
HAUGLUM D															
WELL #: 3H RRCID -> 286172 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 12042 PERF.11969 - 17339															
06	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	113	1	1114	3	N	194	242	1		99
						213	9								
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	83	1	1137	3	N	193	141	1		151
						1	4	212	9						
08	0	1514	-0-	1514	1514	70	1	1214	3	N	209	250	1		110
						230	9								
09	0	1459	-0-	1459	2973	282	1	948	3	N	208	205	1		113
						229	9								
10	0	1479	-0-	1479	4452	73	1	1165	3	N	217	183	1		147
						2	4	239	9						
11	0	1209	-0-	1209	5661	64	1	958	3	N	159	173	1		133
						12	4	175	9						

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) VERDUN OIL & GAS LLC JERRY HOUSE UNIT B				//CONT.// //CONT.//	27135 750 884566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: KARNES						
				WELL #:	1H	RRCID ->	286276	COMPL.	DATE	05/18/2014	TOTAL	DEPTH	12444	PERF.12448	-	16376			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-			4 2	1 9	39	3	Y	2	6	1			4
07	186	N	39	-0-	-0-	-147			3 1	36	3	Y	-0-						4
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
10	0		46	-0-	-0-	46		46	3 1	43	3	Y	-0-						4
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		46					Y	-0-					4
JERRY HOUSE UNIT B					WELL #:	3H	RRCID ->	286328	COMPL.	DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	12416	PERF.12268	-	17520		
06	631	N	631	-0-	-0-	-0-			54 48	1 9	529	3	N	44	44	1			68
07	713	N	543	-0-	-170	-0-			33 52	1 9	458	3	N	47	61	1			54
08	0		249	-0-	249	249			10 59	1 9	180	3	N	54	60	1			48
09	0		358	-0-	358	607			55 36	1 9	267	3	N	33	14	1			67
10	0		920	-0-	920	1527			33 1	534	3	N	320	232	1				155
11	0		1116	-0-	1116	2643			1 4	352 9									
									57 10	859 3	N	173	139	1					189
									10 4	190 9									
HAUGLUM D					WELL #:	5H	RRCID ->	286341	COMPL.	DATE	05/01/2014	TOTAL	DEPTH	11994	PERF.11826	-	16963		
06	3000	N	2672	-0-	-328	143			202 469	1 9	2001	3	N	426	626	1			79
07	2751	N	2608	-0-	-143	-0-			145 2	1 4	1992	3	N	426	310	1			195
08	0		2604	-0-	2604	2604			117 475	1 9	2012	3	N	432	526	1			101
09	0		2580	-0-	2580	5184			267 469	1 9	1844	3	N	426	470	1			57
10	0		2503	-0-	2503	7687			119 4	1 4	1905	3	N	432	326	1			163
11	0		2263	-0-	2263	9950			120 22	1 4	1799	3	N	293	311	1			145
										322 9									
JERRY HOUSE UNIT B					WELL #:	2H	RRCID ->	287218	COMPL.	DATE	11/16/2014	TOTAL	DEPTH	12421	PERF.12276	-	17646		
06	2550	X	2448	-0-	-102	-0-			187 410	1 9	1851	3	Y	373	390	1			332
07	2635	N	2166	-0-	-469	-0-			122 1	1 1	1682	3	Y	328	383	1			277
08	0		1191	-0-	1191	1191			1 4	361 9									
09	3000	N	2121	-0-	-879	312			50 276	1 9	865	3	Y	251	374	1			154
10	0		1538	-0-	1538	1850			163 428	1 9	1530	3	Y	389	193	1			350
11	0		1901	-0-	1901	3751			65 2	1 4	1044	3	Y	388	583	1			155
									87 16	1 4	1302	3	Y	451	196	1			410
										496 9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
RED BARON F														
WELL #: 6 RRCID -> 290127 COMPL. DATE 12/22/2019 TOTAL DEPTH 12348 PERF.13100 - 18001														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	33570 X	24481	-0-	-9089	-0-	1984	1	18110	3	N	3987	4108	0	158
						1	4	4386	9					
07	31031 X	20551	-0-	-10480	-0-	2423	1	14403	3	N	3375	3359	0	174
						12	4	3713	9					
08	29419 X	9455	-0-	-19964	-0-	939	1	7322	3	N	1085	1154	0	105
						1194	9							
09	0	21651	-0-	21651	21651	1851	1	16691	3	N	2712	2659	0	158
						126	4	2983	9					
10	0	23772	-0-	23772	45423	1175	1	18655	3	N	3130	3158	0	130
						499	4	3443	9					
11	0	20968	-0-	20968	66391	1481	1	15750	3	N	2966	2903	0	193
						474	4	3263	9					
RED BARON B														
WELL #: 2 RRCID -> 290129 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12388 PERF.13150 - 19851														
06	48150 X	32515	-0-	-15635	-0-	2832	1	25846	3	N	3486	3588	0	151
						2	4	3835	9					
07	43710 X	29886	-0-	-13824	-0-	3846	1	22867	3	N	2867	2851	0	167
						19	4	3154	9					
08	41137 X	30329	-0-	-10808	-0-	3164	1	24668	3	N	2270	2256	0	181
						2497	9							
09	0	30877	-0-	30877	30877	2805	1	24779	3	N	2824	2812	0	193
						187	4	3106	9					
10	0	31609	-0-	31609	62486	1600	1	25403	3	N	3569	3589	0	173
						680	4	3926	9					
11	0	28132	-0-	28132	90618	2042	1	21709	3	N	3389	3326	0	236
						653	4	3728	9					
RED BARON D														
WELL #: 4 RRCID -> 290130 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12378 PERF.12600 - 18401														
06	35940 X	29299	-0-	-6641	-0-	2399	1	21901	3	N	4543	4684	0	154
						2	4	4997	9					
07	37138 X	25008	-0-	-12130	-0-	2993	1	17794	3	N	3824	3806	0	172
						15	4	4206	9					
08	35681 X	18038	-0-	-17643	-0-	1780	1	13878	3	N	2164	2202	0	134
						2380	9							
09	0	29847	-0-	29847	29847	2550	1	22926	3	N	3816	3762	0	188
						173	4	4198	9					
10	0	28954	-0-	28954	58801	1438	1	22826	3	N	3708	3763	0	133
						611	4	4079	9					
11	0	25897	-0-	25897	84698	1843	1	19599	3	N	3514	3442	0	205
						590	4	3865	9					
RED BARON C														
WELL #: 3 RRCID -> 290131 COMPL. DATE 02/07/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12700 - 18501														
06	32040 X	21268	-0-	-10772	-0-	1717	1	15676	3	N	3522	3644	0	125
						1	4	3874	9					
07	28551 X	19812	-0-	-8739	-0-	2352	1	13982	3	N	3151	3125	0	151
						12	4	3466	9					
08	26598 X	20745	-0-	-5853	-0-	1962	1	15295	3	N	3171	3142	0	180
						3488	9							
09	0	20889	-0-	20889	20889	1802	1	15360	3	N	3283	3291	0	172
						116	4	3611	9					
10	0	21151	-0-	21151	42040	992	1	15753	3	N	3622	3654	0	140
						422	4	3984	9					
11	0	17262	-0-	17262	59302	1161	1	12341	3	N	3081	3033	0	188
						371	4	3389	9					

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)															//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: KARNES																																												
VERDUN OIL & GAS LLC															//CONT.// 884566																																																																										
RED BARON E															WELL #: 5															RRCID -> 290132															COMPL. DATE 12/29/2019															TOTAL DEPTH 12385															PERF.13100 - 18001														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																																																																			
06	23010	X	17008	-0-	-6002	-0-		1157	1	10558	3	N	4811	4940	0							149																																																																			
07	20956	X	16009	-0-	-4947	-0-		1586	1	9429	3	N	4533	4495	0							187																																																																			
08	0		21665	-0-	21665	21665		2004	1	15626	3	N	3668	3661	0							194																																																																			
09	0		16843	-0-	16843	38508		4035	9													168																																																																			
10	0		15217	-0-	15217	53725		1378	1	11732	3	N	3313	3339	0							121																																																																			
11	0		11983	-0-	11983	65708		89	4	3644	9											136																																																																			
								680	1	10790	3	N	3144	3191	0																																																																										
								289	4	3458	9																																																																														
								810	1	8609	3	N	2095	2080	0																																																																										
								259	4	2305	9																																																																														
RED BARON A															WELL #: 1															RRCID -> 290133															COMPL. DATE 02/07/2021															TOTAL DEPTH 12345															PERF.13020 - 20281														
06	52170	X	45370	-0-	-6800	-0-		3694	1	33719	3	N	7232	7467	0							251																																																																			
07	53909	X	41406	-0-	-12503	-0-		4955	1	29456	3	N	6336	6297	0							290																																																																			
08	53909	X	44645	-0-	-9264	-0-		25	4	6970	9																																																																														
09	0		43161	-0-	43161	43161		4334	1	33792	3	N	5926	5885	0							331																																																																			
10	0		43667	-0-	43667	86828		6519	9																																																																																
11	0		38509	-0-	38509	125337		3479	1	33081	3	N	5774	5798	0							307																																																																			
								250	4	6351	9																																																																														
								2145	1	34038	3	N	5975	6043	0							239																																																																			
								911	4	6573	9																																																																														
								2707	1	28781	3	N	5595	5479	0							355																																																																			
								866	4	6155	9																																																																														
HAUGLUM C															WELL #: 3H															RRCID -> 291863															COMPL. DATE 01/10/2015															TOTAL DEPTH 12093															PERF.11875 - 16514														
06	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-		163	1	1616	3	N	430	469	1							90																																																																			
07	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-		473	9																																																																																
08	2329	X	2329	-0-	-0-	-0-		120	1	1653	3	N	418	337	1							171																																																																			
09	0		3017	-0-	3017	3017		1	4	460	9																																																																														
10	0		2077	-0-	2077	5094		100	1	1721	3	N	462	502	1							131																																																																			
11	0		1870	-0-	1870	6964		508	9																																																																																
								338	1	2192	3	N	443	476	1							98																																																																			
								487	9																																																																																
								95	1	1521	3	N	416	428	1							86																																																																			
								3	4	458	9																																																																														
								87	1	1302	3	N	423	430	1							79																																																																			
								16	4	465	9																																																																														
HAUGLUM C															WELL #: 4H															RRCID -> 291864															COMPL. DATE 05/09/2015															TOTAL DEPTH 12129															PERF.11895 - 16519														
06	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-		142	1	1399	3	N	549	543	1							281																																																																			
07	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-		604	9																																																																																
08	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-		117	1	1613	3	N	622	575	1							328																																																																			
09	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-		1	4	684	9																																																																														
10	0		2557	-0-	2557	2557		83	1	1438	3	N	539	603	1							264																																																																			
11	0		1763	-0-	1763	4320		593	9																																																																																
								346	1	1586	3	N	578	601	1							241																																																																			
								636	9																																																																																
								109	1	1739	3	N	641	594	1							288																																																																			
								4	4	705	9																																																																														
								65	1	975	3	N	646	704	1							230																																																																			
								12	4	711	9																																																																														

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
HAUGLUM C														
WELL #: 5H RRCID -> 291912 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11936 - 16688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	213	1	2106	3	N	214	218	1	101
07	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	235	9	2172	3	N	206	201	1	106
08	0	2392	-0-	2392	2392	119	1	2045	3	N	207	205	1	108
09	3000 N	2482	-0-	-518	1874	228	9	1981	3	N	182	213	1	77
10	0	2098	-0-	2098	3972	301	1	1788	3	N	176	171	1	82
11	0	1818	-0-	1818	5790	200	9	1432	3	N	249	250	1	81
						112	1	274	9					
						4	4							
						95	1							
						17	4							
HAUGLUM C														
WELL #: 1H RRCID -> 291944 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11900 - 16714														
06	900 X	840	-0-	-60	-0-	61	1	601	3	N	162	386	1	262
07	792 X	792	-0-	-0-	-0-	178	9	603	3	N	131			393
08	0	437	-0-	437	437	44	1	144	9					
09	0	416	-0-	416	853	1	4	282	3	N	126	192	1	327
10	0	608	-0-	608	1461	16	1	201	9	N	183			510
11	0	-0-	-0-	-0-	1461	139	9	383	3	N	182	193	1	499
						215	1	200	9					
						24	1							
						1	4							
LOPEZ UNIT														
WELL #: 104 RRCID -> 291998 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 11974 PERF.12610 - 21386														
06	21046 X	21046	-0-	-0-	-0-	3001	1	14241	3	N	3458	3531	0	202
07	21266 X	18645	-0-	-2621	-0-	3804	9	13012	3	N	3131	3102	0	231
08	21266 X	19522	-0-	-1744	-0-	2189	1	14634	3	N	2737	2713	0	255
09	0	22317	-0-	22317	22317	3444	9	16818	3	N	2983	3022	0	216
10	0	23325	-0-	23325	45642	1877	1	17169	3	N	3249	3315	0	150
11	0	21293	-0-	21293	66935	3011	9	15123	3	N	3152	3044	0	258
						2091	1	3467	9					
						127	4							
						2158	1							
						424	4							
						2430	1							
						273	4							
HAUGLUM A														
WELL #: 3H RRCID -> 291999 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12275 - 18125														
06	22920 X	17394	-0-	-5526	-0-	1321	1	13055	3	N	2743	2751	1	66
07	23684 X	16733	-0-	-6951	-0-	1	4	12746	3	N	2772	2749	1	89
08	0	15811	-0-	15811	15811	927	1	3049	9					
09	0	15349	-0-	15349	31160	11	4	11665	3	N	3154	3210	1	33
10	0	14046	-0-	14046	45206	677	1	10580	3	N	3688	3692	1	29
11	0	11792	-0-	11792	56998	3469	9	8984	3	N	4074	4102	1	1
						712	1	4481	9					
						4057	9	7086	3	N	3772	3730	1	43
						563	1	4149	9					
						18	4							
						472	1							
						85	4							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2) //CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
JERRY HOUSE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292001 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 12166 PERF.12269 - 18858														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	131 1	1290 3	271 9		N	246	245 1		171
07	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	98 1	1345 3	1 4		N	210	279 1		102
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	84 1	1449 3	150 9		N	136	151 1		87
09	0	1452	-0-	1452	1452	202 1	1082 3	168 9		N	153	139 1		101
10	0	374	-0-	374	1826	17 1	272 3	1 4		N	76	1 1		176
11	0	207	-0-	207	2033	10 1	155 3	2 4		N	36	146 1		66
HAUGLUM WELL #: 1H RRCID -> 292026 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 12146 PERF.12005 - 17956														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			156
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			157
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
*09	489 X	489	-0-	-0-	-0-	13 1	466 3	10 9		N	9	1 1		165
*10	116 X	116	-0-	-0-	-0-	7 1	109 3	7 3		N	-0-	165 1		-0-
11	0	7	-0-	7	7	7 3				N	-0-			-0-
HAUGLUM WELL #: 9H RRCID -> 292027 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11959 - 17818														
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					N	-0-			31
07	3162 X	964	-0-	-2198	-0-	53 1	726 3	1 4		N	167	89 1		109
08	0	37490	-0-	37490	37490	1245 1	21441 3	14804 9		N	13458	13352 1		215
09	0	90760	-0-	90760	128250	1509 1	55295 3	33956 9		N	30869	30801 1		283
10	0	112957	-0-	112957	241207	4266 1	68068 3	139 4		N	36804	37036 1		51
*11	335922 X	94715	-0-	-241207	-0-	3823 1	57395 3	689 4		N	29825	29547 1		329
HAUGLUM WELL #: 2H RRCID -> 292124 COMPL. DATE 12/13/2013 TOTAL DEPTH 12096 PERF.11896 - 17635														
06	1620 X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-			86
07	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-			86
08	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	75 1	1287 3	1508 9		N	1371	1349 1		108
09	0	2616	-0-	2616	2616	29 1	1062 3	1525 9		N	1386	1408 1		86
10	0	972	-0-	972	3588	5 1	81 3	886 9		N	805	887 1		4
11	0	336	-0-	336	3924	3 3	333 9			N	303	303 1		4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-2)												//CONT.// 27135 750 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES							
VERDUN OIL & GAS LLC												//CONT.// 884566															
HAUGLUM												WELL #: 16H				RRCID -> 292136				COMPL. DATE 03/09/2020				TOTAL DEPTH 12209 PERF.12326 - 18175			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1342	1	13269	3	N	5526	5544	1				131					
07	14012	X	14012	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	623	1	6079	9	N	4375	4364	1				142					
08	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	527	1	4813	9	N	4160	4273	1				29					
09	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4576	9	9074	3	N	2653	2675	1				7					
10	0		15044	-0-	15044	15044	15044	15044	15044	15044	570	1	6211	3	N	3220	3223	1				4					
11	0		13940	-0-	13940	28984	28984	28984	28984	28984	2918	9	3542	9	N	2937	2904	1				37					
											677	1	10803	3	N												
											22	4	3231	9	N												
											661	1	9929	3	N												
											119	4			N												
WARWICK-ARTEMIS, LLC												899023															
GOOD PHELAN												WELL #: 1H				RRCID -> 288720				COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 12462 PERF.12897 - 17164			
06	21570	X	15408	-0-	-6162	-0-	-6162	-0-	-6162	-0-	1549	1	11865	2	Y	1813	1721	1				392					
07	17453	X	15900	-0-	-1553	-0-	-1553	-0-	-1553	-0-	1994	9	11796	2	Y	1865	1800	1				457					
08	17453	X	15076	-0-	-2377	-0-	-2377	-0-	-2377	-0-	2052	1	10057	2	Y	1739	1925	1				271					
09	16890	X	13922	-0-	-2968	-0-	-2968	-0-	-2968	-0-	2052	9	10071	2	Y	1611	1418	1				464					
10	17360	X	13983	-0-	-3377	-0-	-3377	-0-	-3377	-0-	3106	1	10110	2	Y	1661	1756	1				369					
11	0		13023	-0-	13023	13023	13023	13023	13023	13023	1913	9	8677	2	Y	1595	1516	1				448					
											2079	1															
											1772	9															
											2046	1															
											1827	9															
											2591	1															
											1755	9															
GOOD PHELAN												WELL #: 2H				RRCID -> 288721				COMPL. DATE 11/10/2019				TOTAL DEPTH 12498 PERF.12828 - 17455			
06	37620	X	23290	-0-	-14330	-0-	-14330	-0-	-14330	-0-	2448	1	18753	2	Y	1899	1803	1	1	8		581					
07	28365	X	23390	-0-	-4975	-0-	-4975	-0-	-4975	-0-	2089	9	18022	2	Y	2030	1959	1	1	8		651					
08	28365	X	21496	-0-	-6869	-0-	-6869	-0-	-6869	-0-	3135	1	14812	2	Y	1917	2122	1				446					
09	27450	X	19760	-0-	-7690	-0-	-7690	-0-	-7690	-0-	2233	9	14686	2	Y	1856	1634	1				668					
10	27900	X	18996	-0-	-8904	-0-	-8904	-0-	-8904	-0-	4575	1	14273	2	Y	1668	1764	1				572					
11	0		17470	-0-	17470	17470	17470	17470	17470	17470	2109	9	12118	2	Y	1575	1496	1				651					
											3032	1															
											2042	9															
											2888	1															
											1835	9															
											3619	1															
											1733	9															
ZAZA ENERGY, LLC												950545															
CONNIFF UNIT												WELL #: A 1H				RRCID -> 267301				COMPL. DATE 11/21/2011				TOTAL DEPTH 14057 PERF.14000 - 18802			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
GRAHMANN UNIT												WELL #: A 1H				RRCID -> 269150				COMPL. DATE 07/03/2011				TOTAL DEPTH 13494 PERF.13690 - 17552			
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

EBEN HABEN (2500)			27400 680		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
PREMIER MINERALS, INC.			676033											
KELLY UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 178230		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 3830		PERF. 2476 - 2480			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
0							AMT CODE	AMT CODE						
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
EDNA GORDON (FRI0 3260)			27689 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
SCORPION OIL & GAS, LLC			758487											
DREIER SWD			WELL #: 1		RRCID -> 232974		COMPL. DATE 08/26/2008		TOTAL DEPTH 4415		PERF. 3334 - 4098			
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-
11	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			
06	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2		N	-0-				-0-
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		N	-0-				-0-
08	0	105	-0-	105	105	105	2		N	-0-				-0-
09	0	107	-0-	107	212	107	2		N	-0-				-0-
*10	321 N	109	-0-	-212	-0-	109	2		N	-0-				-0-
*11	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-				-0-
FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE			WELL #: 1		RRCID -> 164667		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 4476		PERF. 4130 - 4136			
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
FIMBEL, MARION & LA VERNIA JUNE			WELL #: 5		RRCID -> 216498		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 4530		PERF. 3428 - 3431			
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2		N	-0-				-0-
07	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	2		N	-0-				-0-
08	0	933	-0-	933	933	933	2		N	-0-				-0-
09	0	730	-0-	730	1663	730	2		N	-0-				-0-
*10	2391 N	728	-0-	-1663	-0-	728	2		N	-0-				-0-
*11	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-				-0-
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL			WELL #: 6		RRCID -> 219409		COMPL. DATE 01/04/2006		TOTAL DEPTH 4524		PERF. 4153 - 4158			
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-				-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-
08	0	106	-0-	106	106	106	2		N	-0-				-0-
09	0	109	-0-	109	215	109	2		N	-0-				-0-
*10	321 N	106	-0-	-215	-0-	106	2		N	-0-				-0-
*11	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-				-0-

EDWIN FIMBEL (3500 FRI0) //CONT.// 27786 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION //CONT.// 178030														
MARION & LA VERNIA JUNE FIMBEL WELL #: 4 RRCID -> 219597 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 3920 PERF. 3425 - 3428														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2910 X	2070	-0-	-840	-0-	2070	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2360	-0-	-616	-0-	2360	2			N	-0-			-0-
08	0	2301	-0-	2301	2301	2301	2			N	-0-			-0-
09	0	2519	-0-	2519	4820	2519	2			N	-0-			-0-
*10	7221 X	2401	-0-	-4820	-0-	2401	2			N	-0-			-0-
*11	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			N	-0-			-0-
EL TORO (5250) 28203 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
MAMEROW ENERGY CORP 523628														
LAKESIDE WELL #: 1 RRCID -> 194106 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5131 - 5141														
06	3600 #	-0-	-0-	-3600	-0-					N	-0-			-0-
07	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
08	3410 #	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-			-0-
09	2190 #	-0-	-0-	-2190	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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														
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-
11	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														
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EL TORO (6920) 28203 800 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
EVEREST RESOURCE COMPANY 252057														
LORENZEN WELL #: 1 RRCID -> 291356 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6710 - 6717														
06	14640	-0-	-0-	-14640	-0-					N	-0-			62
07	6293 #	-0-	-0-	-6293	-0-					N	-0-			62
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62

EL TORO, SOUTH (5650 SD.) VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC BEAMON, R. E. ET AL				28207 390 887576	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				1	RRCID -> 114616		COMPL. DATE 05/24/1984		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 5647 - 5650					
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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
EL TORO, SW. (5830) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, ADOLPH				28209 110 628108	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON					
WELL #:				1	RRCID -> 177898		COMPL. DATE 02/25/2000		TOTAL DEPTH 6980		PERF. 5829 - 5841					
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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					
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
EL TORO, SW. (7000) OSYKA PERMIAN, LLC VINCIK, 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					
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-
11	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					
06	2438 X	2438	-0-	-0- B	-0-	600 1	1487 2	N	319	527 1						69
						351 9										
07	2672 X	2672	-0-	-0- B	-0-	620 1	1659 2	N	357	182 1						244
						393 9										
08	2201 X	1698	-0-	-503 B	-0-	500 1	986 2	N	193	340 1						97
						212 9										
09	2430 X	2313	-0-	-117 B	-0-	580 1	1502 2	N	210	173 1						134
						231 9										
10	0	2559	-0-	2559 B	2559	620 1	1657 2	N	256	170 1						220
						282 9										
11	0	2174	-0-	2174 B	4733	580 1	1345 2	N	226	184 1						262
						249 9										

EL TORO BUENO (AY-3)													CNTY: JACKSON	
FAULCONER ENERGY, LLC														
TRAYLOR ESTATE														
WELL #: 1														
RRCID -> 239970														
COMPL. DATE 08/18/2008														
TOTAL DEPTH 12260														
PERF.11814 - 11869														
M	ALLOW 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
06	2670 X	2232	-0-	-438 B	-0-	725 1	1448 2	N	54					163
07	2759 X	200	-0-	-2559 B	-0-	59 9		N						163
08	2914 X	106	-0-	-2808 B	-0-	200 1	6 2	N	-0-					163
09	2820 X	1298	-0-	-1522 B	-0-	100 1	1153 2	N	-0-					181
10	0	4645	-0-	4645 B	4645	125 1		N	18					160
11	0	3243	-0-	3243 B	7888	20 9	3694 2	N	160	181 1				118
						775 1	2399 2	N	131	173 1				
						176 9								
						700 1								
						144 9								
RENUERGY LLC														
ROGERS														
WELL #: 1														
RRCID -> 280083														
COMPL. DATE 02/12/2014														
TOTAL DEPTH 11653														
PERF.11219 - 11324														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					185
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					185
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					185
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					185
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					185
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					185
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2022 - WELL PLUGGED 12/14/22														
EL TORO MAX (AY-3)													CNTY: JACKSON	
ATLAS OPERATING LLC														
PETERS/SKLAR														
WELL #: 1														
RRCID -> 169129														
COMPL. DATE 01/03/1998														
TOTAL DEPTH 10868														
PERF.10830 - 10852														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					176
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					176
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					176
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					176
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					176
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					176
O'CONNOR-MILLER														
WELL #: 3														
RRCID -> 169316														
COMPL. DATE 04/22/1998														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF.10949 - 11107														
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
ROSE FAMILY, ET. AL.														
WELL #: 1														
RRCID -> 235993														
COMPL. DATE 01/29/2008														
TOTAL DEPTH 11530														
PERF.10682 - 10756														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	2					85
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					85
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					85
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					85
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					85
ROSE-SAMPLE														
WELL #: 1														
RRCID -> 245565														
COMPL. DATE 05/10/2009														
TOTAL DEPTH 11500														
PERF.10790 - 10800														
06	180 N	9	-0-	-171 B	-0-	9 1		N	-0-					72
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					72
08	13 N	-0-	-0-	-13 B	-0-			N	-0-					72
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					72
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					72
11	0	7	-0-	7 B	7	5 1	2 9	N	2					74

EL TORO MAX (AY-3)			//CONT.//			28211 003	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON						
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//			036587													
PETERS COLE			WELL #:			1	RRCID -> 268204			COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 11499 PERF.10579 - 10940						
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						98
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						98
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						98
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						98
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						98
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						98
GAITHER PETROLEUM CORPORATION						292850													
O'CONNOR-MILLER			WELL #:			1	RRCID -> 165213			COMPL. DATE 08/22/1997			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10820 - 11102						
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						103
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						103
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						103
09	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						103
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						103
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-						103
SUE-ANN OPERATING, L.C.						828352													
OVERPASS			WELL #:			1	RRCID -> 205594			COMPL. DATE 05/05/2004			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10692 - 10784						
06	1770	N	1465	-0-	-305 B	-0-	1214	2	251	9	N	228	185	1					195
07	1488	N	1278	-0-	-210 B	-0-	1044	2	234	9	N	213	176	1					232
08	1426	N	1246	-0-	-180 B	-0-	1008	2	238	9	N	216	353	1					95
09	0		1372	-0-	1372 B	1372	1151	2	221	9	N	201	176	1					120
10	0		2632	-0-	2632 B	4004	2306	2	326	9	N	296	177	1					239
11	0		2130	-0-	2130 B	6134	1814	2	316	9	N	287	454	1					72
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						
06	240	N	8	-0-	-232	-0-	7	1	1	9	N	1							560
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							560
08	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-							560
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							560
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							560
11	0		11	-0-	11	11	10	1	1	9	N	1							561
ELBERT GOFF (FRI0 4230)						28271 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: JACKSON			
ROLAND CARLSON LLC						726712													
GEP, LP/GOFF MINERAL TRUST			WELL #:			5	RRCID -> 249711			COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 4650 PERF. 4210 - 4217						
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-							-0-
07	186	N	1	-0-	-185	-0-	1	4			N	-0-							-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-							-0-
09	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-							-0-
10	0		1	-0-	1	1	1	4			N	-0-							-0-
11	0		1	-0-	1	2	1	4			N	-0-							-0-
ELBERT GOFF (3700)						28271 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: JACKSON			
GOLDENROD GAS, INC.						313121													
GEP, LP / GOFF MINERAL TRUST			WELL #:			4	RRCID -> 252902			COMPL. DATE 11/17/2006			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3974 - 3976						
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	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-							-0-
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-							-0-
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-							-0-
11	0		54	-0-	54	54	54	2			N	-0-							-0-

ELMS (SLICK, LOWER)													28644 568	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC													622657										
STRIEBECK, W. H. JR.													WELL #:	1 L	RRCID -> 001519	COMPL. DATE 11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7068	-	7072		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
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-			
11		T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ELMS (SLICK, UPPER)													28644 710	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK			
OMEGA ENERGY, LLC													622657										
STRIEBECK, W. H. JR.													WELL #:	1 U	RRCID -> 001516	COMPL. DATE 11/30/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6968	-	7018		
06	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87			
07	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87			
08	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87			
09	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87			
10	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87			
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					87			
ELOISE (JUDI 5700)													28658 304	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
RAWHIDE OPERATING, INC.													694852										
LENTZ, E. M. B													WELL #:	1	RRCID -> 158611	COMPL. DATE 05/08/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF. 5754	-	5772		
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-			
11	14B DENY		NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ELOISE (5800)													28658 841	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
PALOMA OPERATING, LLC													100344										
LENTZ													WELL #:	1	RRCID -> 290641	COMPL. DATE 07/24/2020	TOTAL DEPTH	7364	PERF. 5982	-	5992		
06	452 N		452	-0-	-0-	-0-	-0-	21	2	431	9	Y	392	510	1					74			
07	726 N		726	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	417	9	Y	379	348	1					105			
08	681 R		681	-0-	-0-	-0-	-0-	277	2	404	9	Y	367	367	1					105			
09	695 R		695	-0-	-0-	-0-	-0-	347	2	348	9	Y	316	270	1					151			
10	713 #		378	-0-	-335	-0-	-0-	30	2	348	9	Y	316	435	1					32			
11	0		670	-0-	670	-0-	670	376	2	294	9	Y	267	261	1					38			
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		
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		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						68			
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						68			
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-						68			

ELOISE (6760)		//CONT.//		28658 912		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC				100344							
LENTZ		WELL #:		2		RRCID -> 288674		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6646 - 6648	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	424 N	424	-0-	-0- B	-0-	22 2	402 9	Y	365	528 1	77
07	495 N	495	-0-	-0- B	-0-	84 2	411 9	Y	374	346 1	105
08	411 N	411	-0-	-0- B	-0-	68 2	343 9	Y	312	324 1	93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	87 2	331 9	Y	301	253 1	141
10	0	412	-0-	412 B	412	76 2	336 9	Y	305	416 1	30
*11	811 N	399	-0-	-412 B	-0-	115 2	284 9	Y	258	251 1	37
LENTZ		WELL #:		3		RRCID -> 290673		COMPL. DATE 11/16/2020		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6886 - 6892	
06	0	18	-0-	18 B	-19580	18 2		N	-0-		70
07	0	2965	-0-	2965 B	-16615	2956 2	9 9	N	8		78
08	787	2147	-0-	1360 B	-15255	2137 2	10 9	N	9		87
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -15255											
09	0	1992	-0-	1992 B	1992	1978 2	14 9	N	13		100
10	0	451	-0-	451 B	2443	449 2	2 9	N	2		102
11	0	4483	-0-	4483 B	6926	4471 2	12 9	N	11		113
ELOISE, SW. (KERFOOT 6040)				28665 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA	
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197							
LENTZ, EVELYN		WELL #:		1		RRCID -> 245574		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4570 - 490	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	121274			N	NO RPT		-0-
EMMA HAYNES (11,400 WILCOX)				28919 725		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971							
WORLEY GU		WELL #:		3		RRCID -> 282440		COMPL. DATE 05/01/2017		TOTAL DEPTH 13510 PERF. 11186 - 11474	
06	0 N	1176	-0-	1176 B	-3532	1176 2		Y	-0-		59
07	1023 N	984	-0-	-39 B	-3532	984 2		Y	-0-		59
08	1395 N	960	-0-	-435 B	-3532	960 2		Y	-0-		59
09	0	995	-0-	995 B	-2537	995 2		Y	-0-		59
10	0	693	-0-	693 B	-1844	693 2		Y	-0-		59
11	0	-0-	-0-	-0- B	-1844			Y	-0-		59
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	
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-
11	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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	990 #	879	-0-	-111	-0-		791	2	88	9	Y		80					332	
07	899 #	777	-0-	-122	-0-		766	2	11	9	Y		10	79	0			263	
08	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034		937	2	3	4	Y		85	143	0			205	
							94	9											
09	1049 R	15	-0-	-1034	-0-		6	2	9	9	Y		8					213	
10	0	1378	-0-	1378	1378		1	1	1311	2	Y		60	24	0			249	
							66	9											
11	0	928	-0-	928 B	2306		852	2	76	9	Y		69	107	0			211	
THREE J ENERGY, INC. RAPIDO				857686								CNTY: KARNES							
WELL #:				1	RRCID ->	177622	COMPL. DATE	12/15/1998	TOTAL	DEPTH	9000	PERF.	8837	-	8880				
06	14B DENY	52	-0-	52	211		50	1	2	9	N		2					69	
07	14B2 EXT	53	-0-	53	264		50	1	3	9	N		3					72	
08	0	56	-0-	56	320		50	1	6	9	N		5					77	
*09	30	56	-0-	26	346		50	1	6	9	N		5					82	
*10	403 N	57	-0-	-346	-0-		50	1	7	9	N		6					88	
11	0	51	-0-	51 B	51		50	1	1	9	N		1					89	
ESPERANZA (TIPS) XTO ENERGY INC. FITZHENRY				29361 200 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
WELL #:				1R	RRCID ->	283367	COMPL. DATE	08/09/2017	TOTAL	DEPTH	16552	PERF.	10164	-	10250				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					59	
ESPERANZA (WILCOX 7800) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE				29361 284 945936		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
WELL #:				11	RRCID ->	269091	COMPL. DATE	11/01/2013	TOTAL	DEPTH	14190	PERF.	7987	-	7995				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
ESPERANZA (YEGUA) XTO ENERGY INC. SIBLEY ESTATE				29361 426 945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA							
WELL #:				6	RRCID ->	175908	COMPL. DATE	10/04/2012	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	5074	-	5114				
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-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

ESPERANZA (3150)													29361 725	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
HYDROCARBON OPERATING, INC.													421166												
BORCHERS, VIVIAN													WELL #:	10	RRCID ->	212772	COMPL. DATE	03/26/2005	TOTAL	DEPTH	4017	PERF.	3080	-	3334
M	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					
06	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
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
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-						
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
06	15930 #	3955	-0-	-11975	-0-	3898	2	57	9	N	52	181	1						31						
07	14632 #	3235	-0-	-11397	-0-	3161	2	74	9	N	67								98						
08	11470 #	8859	-0-	-2611	-0-	8683	2	176	9	N	160	189	1						69						
09	8400 #	4873	-0-	-3527	-0-	4761	2	112	9	N	102								171						
10	0	7517	-0-	7517	-0-	7373	2	144	9	N	131	189	1						113						
*11	18540	11195	-0-	-7345	-0-	172	11004	2	191	9	N	174							287						
ESPERANZA (12000 SAND)													29361 872	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.													945936												
SIBLEY ESTATE													WELL #:	5	RRCID ->	175323	COMPL. DATE	09/13/1999	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.	11978	-	12395
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-							-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-				Y	-0-							-0-						
FAGAN (MATT 2150)													29938 082	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
ANDERSON OIL LTD.													022499												
KENTUCKY-FAGAN													WELL #:	7	RRCID ->	163811	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL	DEPTH	3242	PERF.	2158	-	2164
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-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT							-0-						

FAGAN (2100)		29938 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
FAGAN -N-		WELL #: 2		RRCID -> 090951		COMPL. DATE 11/11/1980		TOTAL DEPTH 4814 PERF. 2078 - 2092	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-	-180	-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		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
FAGAN -M-		WELL #: 6		RRCID -> 123551		COMPL. DATE 02/28/1987		TOTAL DEPTH 8305 PERF. 2069 - 2078	
06	330	N	-0-	-0-	-330	-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		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-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-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			-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	
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		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-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	
06	360	N	-0-	-0-	-360	-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		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

FAGAN (3350)		29938 770		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 14		RRCID -> 290421		COMPL. DATE 11/23/2020		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 3335 - 3340	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	6750	-0-	-0-	-6750	-0-				-0-
07	6975	-0-	-0-	-6975	-0-				-0-
08	6975	-0-	-0-	-6975	-0-				-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	5515	-0-	5515	5515	305 1	5210 2		-0-
FAGAN (5830)		29938 877		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
MARY ALICE ANDERSON, ET AL -A-		WELL #: A 15		RRCID -> 293713		COMPL. DATE 10/01/2022		TOTAL DEPTH 6415 PERF. 5870 - 5872	
10	0	84	-0-	84	84	84 1			-0-
11	0	11883	-0-	11883	11967	658 1	11225 2		-0-
FAGAN (8050)		29938 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
ANDERSON OIL LTD.		022499							
FAGAN M		WELL #: 10		RRCID -> 277256		COMPL. DATE 01/12/2015		TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8052 - 8056	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				39
FANNIN, NORTH (3180)		30175 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
IPR ENERGY PARTNERS, LLC		425820							
PREISS, ARLIS		WELL #: 2		RRCID -> 147627		COMPL. DATE 05/24/1994		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3274 - 3277	
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FANNIN, NORTH (3650)		30175 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
MERCY OIL AND GAS, LP		560765							
HAUSMANN		WELL #: 1		RRCID -> 229087		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 4310 PERF. 3692 - 3695	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
FANNIN, NORTH (3750)		30175 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
KTC OIL ENTERPRISES, LLC		478412							
PRIESS, A.		WELL #: 2		RRCID -> 141226		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3811 - 3814	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FANNIN, SOUTH (TAG)				30178 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
WINCHESTER ENERGY OPERATING CO.				931338														
RICHARDSON, LOYD				WELL #: 1		RRCID -> 110622		COMPL. DATE 06/05/1986		TOTAL DEPTH 4715		PERF. 2531 - 2534						
M	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FANT (WILCOX 9500)				30185 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: LIVE OAK						
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732														
GEORGE WEST ESTATE				WELL #: 6 U		RRCID -> 104083		COMPL. DATE 01/30/1983		TOTAL DEPTH 10666		PERF. 9432 - 9497						
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
BODDEN FROST GAS UNIT 1				WELL #: 3 U		RRCID -> 103175		COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9492 - 9560						
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
BODDEN-FROST GAS UNIT 1				WELL #: 4		RRCID -> 251488		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 9748 - 9788						
06	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	792	2	10	9	N	9					52	
07	809 N	809	-0-	-0-	B	-0-	783	2	26	9	N	24					76	
08	771 N	771	-0-	-0-	B	-0-	746	2	25	9	N	23	9	1			90	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	750 N	749	-0-	-1	B	-0-	716	2	33	9	N	30	9	1			111	
10	0	784	-0-	784	B	-0-	769	2	15	9	N	14	11	1			114	
11	0	605	-0-	605	B	-0-	1389	2	4	9	N	4					118	
FANT (WILCOX 10000)				30185 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534														
BRYSCH GAS UNIT 2				WELL #: 2		RRCID -> 164061		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9874 - 9928						
06	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	-0-	1297	2	57	9	N	52					102	
07	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	-0-	1237	2	56	9	N	51					153	
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-	1317	2	59	9	N	54	16	1			191	
09	1350 N	1281	-0-	-69	-0-	-0-	1223	2	58	9	N	53	179	1			65	
10	0	1251	-0-	1251	-0-	-0-	1205	2	46	9	N	42	17	1			90	
11	0	1029	-0-	1029	-0-	-0-	2280	2	21	9	N	19					109	
BODDEN-FROST GU 1				WELL #: 4		RRCID -> 166869		COMPL. DATE 12/26/1997		TOTAL DEPTH 13980		PERF. 10106 - 10128						
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FANT (WILCOX 10000)			//CONT.//			30185 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY			//CONT.//			747534												
PAWLIK GU 1			WELL #:			2	RRCID -> 177635			COMPL. DATE 04/04/2000			TOTAL DEPTH 12004 PERF.11536 - 11560					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
PAWLIK GU 1			WELL #:			3	RRCID -> 223259			COMPL. DATE 10/06/2006			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11330					
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FANT (WILCOX 10200)						30185 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
BYNG ENERGY GROUP, INC.						118732												
GEORGE WEST ESTATE			WELL #:			6 L	RRCID -> 104082			COMPL. DATE 01/27/1983			TOTAL DEPTH 10666 PERF.10295 - 10349					
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY						747534												
BODDEN FROST GAS UNIT 1			WELL #:			3 L	RRCID -> 103176			COMPL. DATE 10/12/1982			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10304 - 10370					
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
FANT, S. (WILCOX 10760)						30187 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY						747534												
PAWLIK GU 1			WELL #:			2	RRCID -> 098582			COMPL. DATE 01/04/1990			TOTAL DEPTH 12004 PERF.10763 - 10843					
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FANT, S. (WILCOX 11300)						30187 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY						747534												
GEFFERT GAS UNIT NO. 2			WELL #:			1 A	RRCID -> 112470			COMPL. DATE 05/21/1984			TOTAL DEPTH 11454 PERF.11324 - 11366					
06	10230 X	6509	-0-	-3721	-0-	6368	2	141	9	N	128						262	
07	9858 X	4157	-0-	-5701	-0-	4085	2	72	9	N	65	176	1				151	
08	8463 X	4973	-0-	-3490	-0-	4777	2	196	9	N	178						329	
09	8190 X	5826	-0-	-2364	-0-	5607	2	219	9	N	199	189	1				339	
10	0	5810	-0-	5810	-0-	5707	2	103	9	N	94	177	1				256	
11	0	8212	-0-	8212	-0-	14022	2	116	9	N	105	157	1				204	

FANT, S. (WILCOX 11300)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
PAWLIK GU1														
				//CONT.//	30187 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK
				//CONT.//	747534									
				WELL #:	3	RRCID -> 176660				COMPL. DATE 02/27/2007				TOTAL DEPTH 12500 PERF.11300 - 11563
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
06	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1435	2	23	9	N	21			242
07	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1671	2	14	9	N	13			255
08	989 N	989	-0-	-0-	-0-	978	2	11	9	N	10			265
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1725	2	20	9	N	18	179	1	104
10	0	1864	-0-	1864	1864	1833	2	31	9	N	28			132
11	0	424	-0-	424	2288	405	2	19	9	N	17			149
FENNER (4120)														
BREITBURN OPERATING L.P.														
FENNER-BRIDGE FEE														
				WELL #:	1	RRCID -> 141934				COMPL. DATE 06/17/1992				TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4116 - 4118
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														
OLIPDP II, LLC														
JACOB GAS UNIT														
				WELL #:	2	RRCID -> 198574				COMPL. DATE 06/12/2003				TOTAL DEPTH 16093 PERF.14587 - 14607
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PARMA														
				WELL #:	1	RRCID -> 235537				COMPL. DATE 04/03/2008				TOTAL DEPTH 16800 PERF.13306 - 16542
06	4800 X	4435	-0-	-365	-0-	319	1	4104	2	N	11	11	8	50
07	4960 X	4703	-0-	-257	-0-	330	1	4373	2	N	-0-			50
08	4929 X	330	-0-	-4599	-0-	330	1			N	-0-			50
09	4530 X	334	-0-	-4196	-0-	319	1	15	9	N	14			64
10	0	4822	-0-	4822	4822	330	1	4492	2	N	-0-			64
11	0	4971	-0-	4971	9793	319	1	4652	2	N	-0-			64

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX) //CONT.// 38802 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD													
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467													
GOEHRING, ROBERT F. WELL #: 1 RRCID -> 238153 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 16245 PERF.11874 - 12384													
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										
06	7918 X	7918	-0-	-0-	-0-	957 1	6948 2	N	12				100
07	8222 X	8222	-0-	-0-	-0-	989 1	7214 2	N	17				117
08	8228 X	8228	-0-	-0-	-0-	989 1	7239 2	N	-0-				117
09	6961 X	6961	-0-	-0-	-0-	957 1	6004 2	N	-0-				117
10	0	7915	-0-	7915	7915	989 1	6868 2	N	53				170
11	0	7934	-0-	7934	15849	957 1	6977 2	N	-0-				170
PARMA WELL #: 2 RRCID -> 241972 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 16764 PERF.15946 - 16484													
06	821 N	821	-0-	-0-	-0-	304 1	504 2	N	12	10 8			38
07	713 N	677	-0-	-36	-0-	314 1	363 2	N	-0-				38
08	806 N	314	-0-	-492	-0-	314 1		N	-0-				38
09	810 N	323	-0-	-487	-0-	304 1	19 9	N	17				55
10	0	676	-0-	676	676	314 1	362 2	N	-0-				55
11	0	641	-0-	641	1317	304 1	337 2	N	-0-				55
JACOB WELL #: 6 RRCID -> 243880 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14462 - 14480													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	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													
06	1890 N	1660	-0-	-230	-0-	289 1	1357 2	N	13	4 8			162
07	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	299 1	1566 2	N	-0-				162
08	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	299 1	1672 2	N	-0-				162
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	289 1	1412 2	N	-0-				162
10	0	1723	-0-	1723	1723	299 1	1424 2	N	-0-				162
11	0	1580	-0-	1580	3303	289 1	1291 2	N	-0-				162
ENGEL WELL #: 1 RRCID -> 285644 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 13520 PERF.12206 - 12378													
06	27690 X	24414	-0-	-3276	-0-	45 1	24318 2	N	46	11 8			163
07	28551 X	25441	-0-	-3110	-0-	46 1	25347 2	N	44				207
08	28486 X	28486	-0-	-0-	-0-	48 9	28395 2	N	41	173 1			75
09	0	23304	-0-	23304	23304	45 1	23223 2	N	33				108
10	0	24442	-0-	24442	47746	36 9	24349 2	N	42				150
11	0	22276	-0-	22276	70022	47 1	22185 2	N	42				192

FIFTEEN MILE CREEK (WILCOX)														
OLIPDP II, LLC														
ALBRECHT														
				//CONT.//	38802 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD
				//CONT.//	100467									
				WELL #:	1	RRCID -> 286327				COMPL. DATE 10/17/2018				TOTAL DEPTH 15000 PERF.11308 - 11452
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	3960 X	3649	-0-	-311	-0-		30	1	3579 2	N		36	170 1	65
07	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-		40	9	3834 2	N		15		80
08	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-		31	1	4378 2	N		28		108
09	0	3492	-0-	3492	3492		17	9	3436 2	N		24		132
10	0	4165	-0-	4165	7657		31	1	4116 2	N		16		148
11	0	3535	-0-	3535	11192		26	9	3483 2	N		20		168
							31	1						
							18	9						
							30	1						
							22	9						

ENGEL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 287059				COMPL. DATE 10/08/2018				TOTAL DEPTH 13351 PERF.12050 - 12332
06	2310 X	1767	-0-	-543	-0-		30	1	1718 2	N		17	11 8	158
07	2263 X	1331	-0-	-932	-0-		19	9	1296 2	N		4		162
08	1891 X	1771	-0-	-120	-0-		31	1	1740 2	N		-0-		162
09	0	1371	-0-	1371	1371		4	9	1341 2	N		-0-		162
10	0	1868	-0-	1868	3239		31	1	1837 2	N		-0-		162
11	0	1698	-0-	1698	4937		30	1	1668 2	N		-0-		162

MAGNUM PRODUCING, LP				WELL #:	521516	RRCID -> 192476				COMPL. DATE 03/09/2005				TOTAL DEPTH 15950 PERF.13290 - 13296
RIEMENSCHNEIDER				WELL #:	1									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		75
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		75
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		75
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	75 1	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-		-0-

FLASH GORDON (3490)				WELL #:	31226 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAD
AMPAK OIL COMPANY				WELL #:	020463									
WINGO				WELL #:	1	RRCID -> 219622				COMPL. DATE 01/02/2006				TOTAL DEPTH N/A PERF. 3540 - 3544
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT		-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				WELL #:	31487 500	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: DE WITT
ENSIGN OPERATING LLC				WELL #:	253102									
JOHNSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 224342				COMPL. DATE 09/16/2008				TOTAL DEPTH 14740 PERF.13635 - 15645
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N		-0-		-0-

FLINTSTONE (CRETACEOUS CHALK)				//CONT.//		31487 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: DE WITT			
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.//		253102								
FRIEDRICHS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 254465		COMPL. DATE 05/26/2009		TOTAL DEPTH 16823		PERF.15500 - 16654	
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	
06	437 N	437	-0-	-0- B	-0-	437 2		Y	-0-				89	
07	527 N	449	-0-	-78 B	-0-	449 2		Y	-0-				89	
08	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	380 2		Y	-0-				89	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	450 N	409	-0-	-41 B	-0-	409 2		Y	-0-				89	
10	0	217	-0-	217 B	-0-	217 2		Y	-0-				89	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	217		Y	-0-				89	
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	
06	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	40 2		N	-0-				-0-	
07	62 N	42	-0-	-20 B	-0-	42 2		N	-0-				-0-	
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	48 2		N	-0-				-0-	
09	0	42	-0-	42 B	-0-	42 2		N	-0-				-0-	
10	82 N	40	-0-	-42 B	-0-	40 2		N	-0-				-0-	
11	0	51	-0-	51 B	-0-	51 2		N	-0-				-0-	
FORT MERRILL (YEGUA)				32094 725		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
BLUE WING ENERGY, INC.				076791										
FREEMAN				WELL #:		1	RRCID -> 244339		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 5542		PERF. 5303 - 5305	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				184	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				184	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				184	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				184	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				184	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				184	
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	
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-	
JAMEX, INC.				429659										
ACE WALKER NO.1				WELL #:		2ST	RRCID -> 198096		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 13700		PERF.13188 - 13289	
06	8460 X	7933	-0-	-527	-0-	782 1	7150 2	N	1	1 8			270	
						1 9								
07	8742 X	7788	-0-	-954	-0-	784 1	7000 2	N	4	4 8			270	
						4 9								
08	8525 X	7310	-0-	-1215	-0-	654 1	6656 2	N	-0-				270	
09	8250 X	6583	-0-	-1667	-0-	580 1	6003 2	N	-0-				270	
10	8525 X	6654	-0-	-1871	-0-	825 1	5829 2	N	-0-				270	
11	0	5632	-0-	5632	-0-	814 1	4818 2	N	-0-				270	

FT. MERRILL, NORTH (11800)			//CONT.// 32096 800			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659																
GRANBERRY-JACKSON			WELL #: 1			RRCID -> 220211			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13211 - 13230							
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		6600 X	6508	-0-	-92	-0-			642 1	5865 2	1 9	N		1	1 8				137
07		6820 X	6482	-0-	-338	-0-			653 1	5829 2	1	N	-0-						137
08		6820 X	6290	-0-	-530	-0-			563 1	5727 2	1	N	-0-						137
09		6600 X	6254	-0-	-346	-0-			551 1	5703 2	1	N	-0-						137
10		6820 X	6404	-0-	-416	-0-			794 1	5610 2	1	N	-0-						137
11		0	5936	-0-	5936	5936			858 1	5078 2	1	N	-0-						137
LANGHAM						WELL #: 3			RRCID -> 262438			COMPL. DATE 12/15/2010			TOTAL DEPTH 13498 PERF.13132 - 13194				
06		6030 X	5922	-0-	-108	-0-			584 1	5335 2	3 9	N		3	3 8				210
07		6231 X	6078	-0-	-153	-0-			612 1	5458 2	8 9	N		7	7 8				210
08		6200 X	5842	-0-	-358	-0-			523 1	5319 2	1	N	-0-						210
09		5940 X	5682	-0-	-258	-0-			501 1	5181 2	1	N	-0-						210
10		6138 X	5233	-0-	-905	-0-			682 1	4551 2	1	N	-0-						210
11		0	4341	-0-	4341	4341			627 1	3714 2	1	N	-0-						210
LANGHAM						WELL #: 4			RRCID -> 264844			COMPL. DATE 05/25/2011			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12833 - 13167				
06		20 N	20	-0-	-0-	-0-			2 1	17 2	1 9	N		1	1 8				40
07		19 N	19	-0-	-0-	-0-			2 1	17 2	2 1	N	-0-						40
08		17 N	17	-0-	-0-	-0-			2 1	15 2	1	N	-0-						40
09		30 N	5	-0-	-25	-0-			5 3		3	N	-0-						40
*10		58 N	58	-0-	-0-	-0-			7 1	51 2	1	N	-0-						40
11		0	24	-0-	24	24			3 1	21 2	1	N	-0-						40
FORTITUDE (800)			32239 425			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE							
TYLER, EARL W.			875243																
STOLTZFUS, C. B.			WELL #: 3			RRCID -> 069941			COMPL. DATE 01/18/1977			TOTAL DEPTH 4221 PERF. N/A							
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-
11		DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-
FOSS-BROWN (WILCOX)			32305 075			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
MENNING			WELL #: 1			RRCID -> 245422			COMPL. DATE 01/05/2019			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8534 - 8669							
06		13650 X	9622	-0-	-4028	-0-			9438 2	184 9	2	N		167					357
07		13609 X	9532	-0-	-4077	-0-			9458 2	74 9	2	N		67	177 1				247
08		12152 X	8691	-0-	-3461	-0-			8586 2	105 9	2	N		95	178 1				164
09		10470 X	8116	-0-	-2354	-0-			8049 2	67 9	2	N		61					225
10		10509 X	7657	-0-	-2852	-0-			7572 2	85 9	2	N		77	180 1				122
11		9630 X	7161	-0-	-2469	-0-			7104 2	57 9	2	N		52					174

FRANCITAS (-A- SAND)															32533 028		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC															887576											
LOVETT ESTATE															WELL #:		1	RRCID -> 001583		COMPL. DATE 06/03/1953		TOTAL DEPTH 7963		PERF. 7074 - 7094		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
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-									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
FRANCITAS (F-15-A)															32533 364		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
GARRISON LTD. LOVETT															295861											
															WELL #:		1	RRCID -> 250389		COMPL. DATE 04/05/2009		TOTAL DEPTH 8590		PERF. 8484 - 8490		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
FRANCITAS (F-16)															32533 392		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON					
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC															887576											
LOVETT EST.															WELL #:		3	RRCID -> 054940		COMPL. DATE 01/30/1973		TOTAL DEPTH 8630		PERF. N/A		
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-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
FRANCITAS (FRIO 8600)															32533 644		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: JACKSON					
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC															197688											
GRESHAM GAS UNIT															WELL #:		2	RRCID -> 272687		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8612 - 8618		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	9					99									
07	0	213	-0-	-0-	B	213					N	12					111									
08	1204 N	991	-0-	-0-	B	-0-	200 2	13 9			N	31					142									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																										
09	1005 N	1005	-0-	-0-	B	-0-	972 2	33 9			N	30					172									
10	0	644	-0-	-0-	B	644	615 2	29 9			N	26					198									
*11	1284 N	640	-0-	-0-	B	-0-	612 2	28 9			N	25					223									
TRULL GAS UNIT															WELL #:		1	RRCID -> 281245		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8676 - 8681		
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									
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					133									

FRANCITAS (FRI0 8600)															//CONT.//					32533 644					NON-ASSOCIATED					PRORATED					CNTY: JACKSON									
VOTAW PRODUCTION COMPANY LLC															887576																													
LOVETT EST.															WELL #:					4					RRCID -> 054941					COMPL. DATE 05/07/1998					TOTAL DEPTH 11305					PERF. 8600 - 8666				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE															
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT								72																
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT								72																
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT								72																
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																													
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT								72																
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT								72																
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-									N	NO RPT								72																

FRANCITAS (MIOCENE B)															32533 791					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: JACKSON														
PITCHFORK OIL & GAS, INC.															665867																													
HERLIN, JEAN T.															WELL #:					1					RRCID -> 152751					COMPL. DATE 12/20/1994					TOTAL DEPTH 8320					PERF. 1863 - 1867				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1022										N	NO RPT								-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1022										N	NO RPT								-0-																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1022										N	NO RPT								-0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1022										N	NO RPT								-0-																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1022										N	NO RPT								-0-																
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		1022										N	NO RPT								-0-																

FRANCITAS, SOUTH (10,100)															32538 900					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JACKSON														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.															846548																													
WEED A															WELL #:					1					RRCID -> 245483					COMPL. DATE 01/06/2009					TOTAL DEPTH 12000					PERF. 11028 - 11037				
06	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	5596	2	485	9	N	441	541	1											227																
07	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	5633	2	504	9	N	458	353	1											332																
08	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	5694	2	505	9	N	459	529	1											262																
09	5819	X	5819	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	5365	2	454	9	N	413	353	1											322																
10	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	5361	2	474	9	N	431	539	1											214																
*11	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-	5057	2	497	9	N	452	359	1											307																

FRED LONG (HOCKLEY 3850)															32811 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC															370086																													
TRIAL															WELL #:					1					RRCID -> 281213					COMPL. DATE 04/28/2010					TOTAL DEPTH 4085					PERF. 3807 - 3815				
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-																
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-													-0-																

LONG, FRED E.															507647																													
LONG															WELL #:					8					RRCID -> 197467					COMPL. DATE 06/01/2013					TOTAL DEPTH 4011					PERF. 3724 - 3731				
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT													-0-																
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT													-0-																
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT													-0-																
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT													-0-																
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT													-0-																
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT													-0-																

FREEMAN (PETTUS 4600)										32907 760		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK				
SALT CREEK PRODUCTION, INC.										744277										
SMITH, M. E.										WELL #: 1		RRCID -> 188222		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 5730		PERF. 4827 - 4842		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					104		
FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED)										33010 025		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT				
D AND J OPERATING, LLC										196231										
FRIAR-THOMAS G. U. #2										WELL #: 1		RRCID -> 174683		COMPL. DATE 12/07/1998		TOTAL DEPTH 13575		PERF.11853 - 12963		
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		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					144		
FLETCHER OPERATING, LLC										273611										
SIXJAY										WELL #: 1		RRCID -> 124560		COMPL. DATE 05/22/1987		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12342 - 12451		
06	336	N	336	-0-	-0-		-0-	336	2			N	-0-					115		
07	338	N	338	-0-	-0-		-0-	338	2			N	-0-					115		
08	248	N	206	-0-	-42		-0-	206	2			N	-0-					115		
09	0		206	-0-	206		-0-	206	2			N	-0-					115		
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-	206				N	-0-					115		
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-	206				N	-0-					115		
REIFFERT-THOMAS G. U. #1										WELL #: 1		RRCID -> 171298		COMPL. DATE 09/28/1998		TOTAL DEPTH 14622		PERF.13242 - 13749		
06	720	N	625	-0-	-95		-0-	603	2	22	9	N	20					335		
07	565	N	565	-0-	-0-		-0-	565	2			N	-0-					335		
08	558	N	483	-0-	-75		-0-	483	2			N	-0-					335		
09	0		400	-0-	400		-0-	400	2			N	-0-					335		
10	0		385	-0-	385		-0-	785	2			N	-0-					335		
11	0		418	-0-	418		-0-	1203	2			N	-0-					335		
REIFFERT -A- G. U.										WELL #: 1		RRCID -> 173618		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15075		PERF.14184 - 14190		
06	330	N	288	-0-	-42		-0-	288	2			N	-0-					289		
07	265	N	265	-0-	-0-		-0-	265	2			N	-0-					289		
08	310	N	282	-0-	-28		-0-	282	2			N	-0-					289		
09	300	N	275	-0-	-25		-0-	275	2			N	-0-					289		
*10	280	N	280	-0-	-0-		-0-	280	2			N	-0-					289		
*11	300	N	300	-0-	-0-		-0-	300	2			N	-0-					289		
REIFFERT-THOMAS G.U. #1										WELL #: 2		RRCID -> 174104		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 14500		PERF.14145 - 14151		
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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					25		

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: DE WITT							
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																	
FRIAR-THOMAS G.U. #2 WELL #: 2 RRCID -> 175941 COMPL. DATE N/A										TOTAL	DEPTH 13217	PERF.10575	-	13217			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212281 COMPL. DATE 06/06/2007										TOTAL	DEPTH 13900	PERF.10483	-	12726			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
FRIAR, ALFRED "A" WELL #: 1 RRCID -> 216135 COMPL. DATE 08/05/2005										TOTAL	DEPTH 13505	PERF.10922	-	12285			
06	210	N	50	-0-	-160	-0-	50	2			N	-0-					-0-
07	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	81	2			N	-0-					-0-
09	0		131	-0-	131	-0-	131	2			N	-0-					-0-
10	0		201	-0-	201	-0-	332	2			N	-0-					-0-
11	0		265	-0-	265	-0-	597	2			N	-0-					-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217905 COMPL. DATE 11/11/2005										TOTAL	DEPTH 13450	PERF.12706	-	13239			
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223762 COMPL. DATE 11/03/2006										TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12644	-	13084			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226817 COMPL. DATE 03/10/2007										TOTAL	DEPTH 13406	PERF.12865	-	12986			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
BLACKWELL TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231207 COMPL. DATE 09/15/2007										TOTAL	DEPTH 13415	PERF.12711	-	13181			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT																			
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611																			
DUDERSTADT, J. B. WELL #: 1										RRCID -> 232872		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 14070		PERF.13176 - 13922			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	GAS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				119		
J B DUDERSTADT										WELL #: 2		RRCID -> 235319		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 13959		PERF.12774 - 13882	
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-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
WHITE, S. L.										WELL #: 1		RRCID -> 237085		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 13538		PERF.12689 - 13448	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				72		
07	10	X	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				72		
08	10	X	-0-	-0-	-10	-0-						N	-0-				72		
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				72		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				72		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				72		
DUDERSTADT, J. B.										WELL #: 3		RRCID -> 245525		COMPL. DATE 04/18/2010		TOTAL DEPTH 16940		PERF.12790 - 13170	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3		
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				3		
MCCOY										WELL #: 1		RRCID -> 245957		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13044 - 13372	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				149		
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	59				208		
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				208		
PRIDGEN ET AL A-690										WELL #: 1		RRCID -> 248707		COMPL. DATE 04/10/2009		TOTAL DEPTH 15914		PERF.14810 - 14986	
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-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		

FRIAR RANCH, S. (CONSOLIDATED) //CONT.// 33010 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611														
PRIDGEN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 249182 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 16674 PERF.12822 - 14140														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCCOY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 254354 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 13810 PERF.12883 - 12902														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
MUSSELMAN RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 262896 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 15629 PERF.12944 - 15784														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRIENDSHIP CHURCH (3700) 33026 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC 370086														
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 264798 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 3582 - 3589														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GABRYSCH (5450) 33603 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051														
GABRYSCH WELL #: 3 RRCID -> 281456 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 5468 - 5471														
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-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GABRYSCH (6290) 33603 532 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
BEARD OIL COMPANY, LLC 060051														
HILLYER, MAUDE K. WELL #: 2 RRCID -> 258175 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6296 - 6300														
06	540 #	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			-0-
07	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
08	1364 #	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			-0-
09	1320 #	10	-0-	-1310	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	0	34	-0-	34	-0-	34	2			N	-0-			-0-
*11	53 R	19	-0-	-34	-0-	19	2			N	-0-			-0-

GABRYSCH (6300)														
BEARD OIL COMPANY, LLC														
HILLYER, MAUDE K.														
WELL #:					33603 570	ASSOCIATED					49B	CNTY: JACKSON		
RRCID -> 293511					060051	COMPL. DATE 01/10/2016					TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6300 - 6302	
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
OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 09/01 -> 34796														
*09	0		35	-0-	35	34831	35	2		N	-0-			-0-
*10	DELQ PR		55	-0-	55	34886	55	2		N	-0-			-0-
*11	0		29	-0-	29	34915	29	2		N	-0-			-0-
GAFFNEY, SW. (4900)														
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
HENNIG														
WELL #:					33648 550	NON-ASSOCIATED					CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
RRCID -> 263354					146621	COMPL. DATE 05/25/2011					TOTAL DEPTH	5800	PERF. 4740 - 4750	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				56
GAMBLE GULLY (LULING)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
WELL #:					33881 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
RRCID -> 185068					220833	COMPL. DATE 02/01/2001					TOTAL DEPTH	9320	PERF. 9195 - 9228	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	50			N	NO RPT				-0-
07	0	1	-0-	-0-	1	51	1	2		N	-0-			2
08	0	59	-0-	-0-	59	110	59	2		N	-0-			2
09	0	80	-0-	-0-	80	190	80	2		N	-0-			2
*10	240 N	50	-0-	-0-	190	-0-	50	2		N	-0-			2
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			2
KOEMEL														
WELL #:					2	RRCID -> 221538					COMPL. DATE 08/11/1980	TOTAL DEPTH	10378	PERF. N/A
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310			N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310			N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310			N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310			N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310			N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310			N	NO RPT				-0-
GAMBLE GULLY (QUEEN CITY)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GROSSMAN, SIMON														
WELL #:					33881 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
RRCID -> 071443					220833	COMPL. DATE 02/09/1977					TOTAL DEPTH	9300	PERF. N/A	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GAMBLE GULLY (SLICK SAND)														
DIRKS PETROLEUM COMPANY														
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5														
WELL #:					33881 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
RRCID -> 228148					220833	COMPL. DATE 05/23/2007					TOTAL DEPTH	9246	PERF. 8846 - 8950	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

GAMBLE GULLY (UP. SLICK SD.)			33881 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833															
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 1	RRCID -> 082391	COMPL. DATE 04/19/1979	TOTAL DEPTH 9289	PERF. 8680 - 8724											
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	
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAMBLE GULLY GAS UNIT #1			WELL #: 2	RRCID -> 138151	COMPL. DATE 01/17/1991	TOTAL DEPTH 11820	PERF. 8678 - 8720											
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GAMBLE GULLY, SW. (7100)			33883 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK								
DIRKS PETROLEUM COMPANY			220833															
GAMBLE GULLY GAS UNIT #5			WELL #: 2 L	RRCID -> 229444	COMPL. DATE 07/05/2007	TOTAL DEPTH 9246	PERF. 7436 - 7638											
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4315						Y	NO RPT					-0-	
07	DLQ G-10	4	-0-	4	4319	4	2				Y	-0-					4	
08	DLQ G-10	430	-0-	430	4749	430	2				Y	-0-					4	
09	DLQ G-10	507	-0-	507	5256	507	2				Y	-0-					4	
10	DLQ G-10	443	-0-	443	5699	443	2				Y	-0-					4	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5699						Y	NO RPT					4	
GANADO (F- 4-C SEG 2)			33889 273	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC			452996															
M L & I GAS UNIT			WELL #: 20 F	RRCID -> 115989	COMPL. DATE 06/03/1985	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 5910 - 5912											
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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	586	-0-	586 B	586	237	1	349	9		N	317	253	1			64	
11	0	405	-0-	405 B	991	161	1	244	9		N	222	238	1			48	
GANADO (F- 7-B)			33889 312	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC			452996															
HULTQUIST, M.			WELL #: 9 H	RRCID -> 091852	COMPL. DATE 01/02/1981	TOTAL DEPTH 7826	PERF. 6529 - 6533											
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO (F-16)			33889 403	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON								
KD ENERGY, LLC			452996															
M & O GAS UNIT			WELL #: 8 F	RRCID -> 036262	COMPL. DATE 03/05/1972	TOTAL DEPTH 7655	PERF. N/A											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

GANADO (F-18)		33889 481	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996						
M & O GAS UNIT		WELL #:	8 G	RRCID -> 036258	COMPL. DATE 12/10/1964	TOTAL DEPTH 7655	PERF. 7304 - 7307	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
GANADO (FRIO 4-D)		33889 507	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VIPER S.W.D., LLC		886209						
BURES		WELL #:	1	RRCID -> 250099	COMPL. DATE 04/25/2009	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 5725 - 5733	
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	61	61
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	83	144
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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GANADO (V-5)		33889 767		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
LA SILLIMAN		WELL #: 16		RRCID -> 273439		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7830 - 7845	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
GANADO (3700)		33889 806		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
HULQUIST, M.		WELL #: 8 D		RRCID -> 069400		COMPL. DATE 12/16/1976		TOTAL DEPTH 7655 PERF. N/A	
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ROSS, H. (GU)		WELL #: 9		RRCID -> 179103		COMPL. DATE 08/19/2000		TOTAL DEPTH 6812 PERF. 3693 - 3698	
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
M & O GAS UNIT (OH8)		WELL #: 17		RRCID -> 220112		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 5512 PERF. 3675 - 3685	
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
KWS OIL & GAS, LLC		479180							
MEYER, OTTO		WELL #: 1		RRCID -> 151423		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3695 - 3707	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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

MAGGIE BRANCH			WELL #:	4	RRCID ->	143857	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	3858 - 3862						
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-
11	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						
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-
11	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						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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

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

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

GANADO, WEST (5150)				33898 166 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON							
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
KURETSCH, RAYMOND				WELL #: 2A				RRCID -> 180960				COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5154 - 5159							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GANADO, WEST (5200)				33898 205 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON							
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
POWERS, JAMES				WELL #: 1				RRCID -> 155075				COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 6332 PERF. 5210 - 5216							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAURTIZ, T.N.				WELL #: 7				RRCID -> 164450				COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5164 - 5172							
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GANADO, WEST (5900)				33898 738 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON							
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
MAURTIZ, T.N.				WELL #: 8				RRCID -> 148417				COMPL. DATE 01/09/1994 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 5867 - 5873							
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GARCITAS CREEK (6032)				33975 800 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: VICTORIA							
ATLAS OPERATING LLC				036587															
GARCITAS RANCH "A"				WELL #: 2				RRCID -> 201436				COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6844 - 6849							
06	12210	#	7579	-0-	-4631	-0-	7183	2	396	9	N	360	356	1				90	
07	12462	#	10012	-0-	-2450	-0-	9758	2	254	9	N	231	176	1				145	
08	11966	#	8583	-0-	-3383	-0-	8263	2	320	9	N	291	349	1				87	
09	0		9615	-0-	9615	-0-	9615	2	350	9	N	318	357	1				48	
10	0		10085	-0-	10085	-0-	19700	2	404	9	N	367	354	1				61	
11	0		9824	-0-	9824	-0-	29524	2	345	9	N	314	157	1				218	
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							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4					40	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					43	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					43	

GARDEN (MIDDLE WILCOX)			//CONT.//			33984 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC			//CONT.//			886198													
GREEN, HELEN			WELL #:			1	RRCID -> 224274			COMPL. DATE 11/01/2006			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10418 - 10444						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						54
PETERSON			WELL #:			1	RRCID -> 226243			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10398 - 10410						
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HELM-ARBURN UNIT			WELL #:			3	RRCID -> 257877			COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 11400 PERF.10320 - 10372						
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						84
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2						86
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						86
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						86
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						86
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						86
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						
06	1440 #	1302	-0-	-138	-0-	24 1	1269	2	N	8									36
07	1488 #	1148	-0-	-340	-0-	22 1	1113	2	N	12									48
08	1457 #	1053	-0-	-404	-0-	13 9	1022	2	N	10	7	1							51
09	1380 #	1165	-0-	-215	-0-	20 1	1130	2	N	12									63
10	0	1006	-0-	1006	1006	11 9	977	2	N	9	8	1							64
11	0	974	-0-	974	1980	13 9	944	2	N	10									74
GATA (WILCOX 10,600)			34176 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.			945936																
BARNES, LEON			WELL #:			6-U	RRCID -> 178858			COMPL. DATE 06/23/2000			TOTAL DEPTH 12750 PERF.10576 - 10587						
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-
11	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		RRCID -> 293218		COMPL. DATE 04/11/2022		TOTAL DEPTH 12398		PERF.11832 - 11874							
BARNES				WELL #: 2															
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
06	0		2315	-0-	2315	7915			2279 2	36 9	N		33						95
07	0		554	-0-	554	8469			548 2	6 9	N		5						100
08	15260		1739	-0-	-13521	-0-			1686 2	53 9	N		48						148
09	16350		1368	-0-	-14982	-0-			1327 2	41 9	N		37						185
10	16895		1333	-0-	-15562	-0-			1298 2	35 9	N		32						217
11	0		1057	-0-	1057	1057			1054 2	3 9	N		3		170	1			50
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.				846548		RRCID -> 262027		COMPL. DATE 07/07/2011		TOTAL DEPTH 11995		PERF.11503 - 11507							
HOBBS				WELL #: 3															
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						62
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						62
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						62
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						62
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						62
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-						62
PLUGGED AND ABANDONED				09/01/2017															
GATA (WILCOX 11,800 SAND)				34176 420		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA									
XTO ENERGY INC.				945936		RRCID -> 198831		COMPL. DATE 12/23/2003		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11830 - 11850							
BARNES, LEON				WELL #: 3															
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-
BARNES, LEON				WELL #: 2		RRCID -> 253217		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 14365		PERF.11544 - 11717							
06	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	2050	2	Y		-0-						-0-
07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	1971	2	Y		-0-						-0-
08	2201 N	2048	-0-	-0-	-153	-0-	111	1	1937	2	Y		-0-						-0-
09	2160 N	1998	-0-	-0-	-162	-0-	111	1	1887	2	Y		-0-						-0-
10	0	2081	-0-	-0-	2081	2081	126	1	1955	2	Y		-0-						-0-
11	0	1956	-0-	-0-	1956	4037	111	1	1845	2	Y		-0-						-0-
GATA (WILCOX 12500)				34176 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720		RRCID -> 177891		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 12398		PERF.12538 - 12750							
BAKER-BARNES				WELL #: 2															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						6
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						6
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						6
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						6
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						6
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				04/11/2022															
REO OPERATING LLC				701876		RRCID -> 179898		COMPL. DATE 10/12/1999		TOTAL DEPTH 14554		PERF.12448 - 12482							
BAKER-BARNES				WELL #: 1															
06	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	80	2			N		-0-						-0-
07	74 N	74	-0-	-0-	-0-	-0-	74	2			N		-0-						-0-
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	-0-	86	2			N		-0-						-0-
*09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2			N		-0-						-0-
10	62 N	53	-0-	-0-	-9	-0-	53	2			N		-0-						-0-
11	90 N	47	-0-	-0-	-43	-0-	47	2			N		-0-						-0-

GATA (WILCOX 12500)			//CONT.//		34176 475	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.					945936										
BARNES, LEON			WELL #:		2	RRCID -> 174114		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 14365		PERF.11806 - 12064			
M	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	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-
11	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			
06	361 N	361	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	343	2	Y	-0-			-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	-0-	16	1	281	2	Y	-0-			-0-
08	341 N	310	-0-	-31	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-			-0-
09	360 N	322	-0-	-38	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	-0-			-0-
10	0	331	-0-	331	331	331	20	1	311	2	Y	-0-			-0-
11	0	298	-0-	298	629	629	17	1	281	2	Y	-0-			-0-

BARNES, LEON			WELL #:		4	RRCID -> 174748		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 12640		PERF.12290 - 12356			
06	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	-0-	219	1	4144	2	Y	2			72
07	4898 X	4764	-0-	-134	-0-	-0-	252	1	4473	2	Y	35			107
08	4898 X	4714	-0-	-184	-0-	-0-	252	1	4396	2	Y	60			167
09	4740 X	4311	-0-	-429	-0-	-0-	239	1	4062	2	Y	9			176
10	0	3668	-0-	3668	3668	3668	221	1	3414	2	Y	30	177	1	29
11	0	4215	-0-	4215	7883	7883	239	1	3965	2	Y	10			39

BARNES, LEON			WELL #:		6-L	RRCID -> 177114		COMPL. DATE 01/17/2000		TOTAL DEPTH 12750		PERF.12373 - 12437			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATA (14,100 SAND)					34176 700	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA			
VIPER S.W.D., LLC					886209										
BARNES			WELL #:		1	RRCID -> 247281		COMPL. DATE 04/08/2009		TOTAL DEPTH 15526		PERF.13549 - 13614			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GEORGE WEST, EAST (QUEEN CITY)				34494 250	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: LIVE OAK			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
UNITAS, RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 195910	COMPL. DATE 05/10/2003	TOTAL DEPTH 7136	PERF. 6578	-	6906
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	385 N	-0-	-0-	-385 B	-0-					252
07	392 N	-0-	-0-	-392 B	-0-					252
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					252
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	75 N	75	-0-	-0-	75 2					252
10	0	27	-0-	27 B	27 2					252
*11	42 N	15	-0-	-27 B	-0-	15 2				252
RUTH UNITAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 213259	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6600	-	6938
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-0-					72
07	403 N	-0-	-0-	-403 B	-0-					72
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-					72
09/01	BALANCING	DATE STATUS ->	-0-							
09	76 N	76	-0-	-0-	76 2					72
10	0	27	-0-	27 B	27 2					72
*11	42 N	15	-0-	-27 B	-0-	15 2				72
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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	1500 N	982	-0-	-518	-0-	963 2	19 9	N	17	174
07	1178 N	499	-0-	-679	-0-	499 2		N	-0-	174
08	1302 N	880	-0-	-422	-0-	880 2		N	-0-	174
09	990 N	710	-0-	-280	-0-	710 2		N	-0-	174
10	496 N	418	-0-	-78	-0-	418 2		N	-0-	174
11	0	2012	-0-	2012	2012	2012 2		N	-0-	174
GEORGE WEST, WEST (7300)				34501 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
PRIDE ENERGY COMPANY				677050						
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 5	RRCID -> 155947	COMPL. DATE 10/19/1995	TOTAL DEPTH 11526	PERF. 7329	-	7339
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

GEORGE WEST, WEST (7500 WILCOX)				34501 810	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
BYNG ENERGY GROUP, INC.				118732						
WEST, GEORGE ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 040776	COMPL. DATE 12/03/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
11	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	
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-
11	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	
06	1200	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-	-0-
07	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-	-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0	-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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
GEORGE WEST, WEST (8500)				34501 955	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534						
BRYSCH, ALFRED				WELL #: 1	RRCID -> 177942	COMPL. DATE 12/26/1999	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 8456 - 8988	
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-	32
07	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		N	-0-	32
08	217 N	188	-0-	-29	-0-	188 2		N	-0-	32
09	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			N	-0-	32
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	32

GEORGE WEST, WEST (9500)										34501 970		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
SANDEL OPERATING COMPANY										747534											
BODDEN FROST GAS UNIT 1										WELL #:		2 U		RRCID -> 100629		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9680 - 9746	
M	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BRYSCH GAS UNIT 2										WELL #:		3 U		RRCID -> 104096		COMPL. DATE 01/19/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9600 - 9676	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NELSON, C. S.										WELL #:		8		RRCID -> 152286		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10816		PERF. 9630 - 10470	
06		10011 X	10011	-0-	-0-	-0-	9912	2	99	9	Y	90	54	1						97	
07		9517 X	9201	-0-	-316	-0-	9063	2	138	9	Y	125	44	1						178	
08		9424 X	8933	-0-	-491	-0-	8746	2	187	9	Y	170	286	1						62	
09		10020 X	8860	-0-	-1160	-0-	8768	2	92	9	Y	84	48	1						98	
10		10354 X	8778	-0-	-1576	-0-	8578	2	200	9	Y	182	132	1						148	
11		10020 X	8053	-0-	-1967	-0-	7922	2	131	9	Y	119	48	1						219	
NELSON, C. S.										WELL #:		3		RRCID -> 272720		COMPL. DATE 03/21/2014		TOTAL DEPTH 13000		PERF. 9886 - 10183	
06		4465 X	4465	-0-	-0-	-0-	4326	2	139	9	Y	126	24	1						300	
07		4960 X	3216	-0-	-1744	-0-	3113	2	103	9	Y	94	15	1						379	
08		4960 X	4126	-0-	-834	-0-	3961	2	165	9	Y	150	235	1						294	
09		4800 X	2737	-0-	-2063	-0-	2658	2	79	9	Y	72	15	1						351	
10		4619 X	3519	-0-	-1100	-0-	3355	2	164	9	Y	149	221	1						279	
11		0	2920	-0-	2920	2920	2803	2	117	9	Y	106	17	1						368	
GEORGE WEST, WEST (10200)										34501 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
KEBO OIL & GAS, INC.										453170											
BODDEN										WELL #:		1		RRCID -> 257101		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10548 - 10558	
06		1740 N	867	-0-	-873	-0-	180	1	687	2	N	-0-								53	
07		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	310	1	993	2	N	-0-								53	
08		1147 N	1140	-0-	-7	-0-	300	1	840	2	N	-0-								53	
09		994 N	994	-0-	-0-	-0-	260	1	734	2	N	-0-								53	
10		0	1140	-0-	1140	1140	290	1	850	2	N	-0-								53	
11		0	998	-0-	998	2138	270	1	728	2	N	-0-								53	
SANDEL OPERATING COMPANY										747534											
BODDEN FROST GAS UNIT 1										WELL #:		2 L		RRCID -> 100977		COMPL. DATE 07/01/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10440 - 10510	
06		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-								34	
07		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-								34	
08		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-				7	1			27	
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-				4	1			23	
10		0	349	-0-	349	349	349	2			N	-0-				5	1			18	
11		0	221	-0-	221	570	221	2			N	-0-								18	

GEORGE WEST, WEST (10200)													CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY																			
BRYSCH GAS UNIT 2																			
//CONT.// 34501 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 747534																			
WELL #: 3 L RRCID -> 104467 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10338 - 10475																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	10329 X	10329	-0-	-0-	-0-	-0-	10294	2	35	9	N	32						102	
07	11074 X	11074	-0-	-0-	-0-	-0-	10946	2	128	9	N	116						218	
08	10958 X	10958	-0-	-0-	-0-	-0-	10721	2	237	9	N	215	134	1				299	
09	10306 X	10306	-0-	-0-	-0-	-0-	10098	2	208	9	N	189	312	1				176	
10	0	9883	-0-	9883	9883	9883	9650	2	233	9	N	212	136	1				252	
11	0	9435	-0-	9435	19318	9334	2	101	9	N	92							344	
BRYSCH GAS UNIT 2													WELL #: 1			RRCID -> 113782 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9594 - 11060			
06	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-						-0-	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	-0-	20	2			N	-0-						-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
GEORGE WEST, WEST (10430)													CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY																			
TINDOL UNIT																			
//CONT.// 34501 985 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 747534																			
WELL #: 1 RRCID -> 111972 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10062 - 10106																			
06	4380 X	3671	-0-	-709 B	-0-	-0-	3581	2	90	9	N	82	20	1				208	
07	4371 X	3698	-0-	-673 B	-0-	-0-	3631	2	67	9	N	61	17	1				252	
08	4123 X	3839	-0-	-284 B	-0-	-0-	3730	2	109	9	N	99	235	1				116	
09	3990 X	3610	-0-	-380 B	-0-	-0-	3536	2	74	9	N	67	19	1				164	
10	4030 X	3784	-0-	-246 B	-0-	-0-	3664	2	120	9	N	109	56	1				217	
11	0	3409	-0-	3409 B	3409	3409	3345	2	64	9	N	58	20	1				255	
NELSON, C. S.													WELL #: 11			RRCID -> 174924 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 11712 PERF.11132 - 11144			
06	1376 N	1376	-0-	-0- B	-0-	-0-	1304	2	72	9	N	65	7	1				149	
07	1674 N	1506	-0-	-168 B	-0-	-0-	1428	2	78	9	N	71	7	1				213	
08	1829 N	1451	-0-	-378 B	-0-	-0-	1368	2	83	9	N	75	20	1				268	
09	1465 N	1465	-0-	-0- B	-0-	-0-	1400	2	65	9	N	59	191	1				136	
10	1519 N	1457	-0-	-62 B	-0-	-0-	1369	2	88	9	N	80	21	1				195	
11	0	1418	-0-	1418 B	1418	1418	1341	2	77	9	N	70	8	1				257	
NELSON, C. S.													WELL #: 12			RRCID -> 217590 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10340 PERF.10042 - 10080			
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	-0-	1399	2	62	9	N	56	7	1				138	
07	1705 N	1491	-0-	-214 B	-0-	-0-	1429	2	62	9	N	56	7	1				187	
08	1612 N	1306	-0-	-306 B	-0-	-0-	1204	2	102	9	N	93	18	1				262	
09	1470 N	1411	-0-	-59 B	-0-	-0-	1326	2	85	9	N	77	267	1				72	
10	1488 N	1035	-0-	-453 B	-0-	-0-	957	2	78	9	N	71	15	1				128	
11	0	949	-0-	949 B	949	949	874	2	75	9	N	68	5	1				191	

GEORGE WEST, WEST (10500)														
SANDEL OPERATING COMPANY														
GODFREY BRYSCH GAS UNIT 2														
WELL #: 1					RRCID -> 096618					COMPL. DATE 07/31/1981				
TOTAL DEPTH 11407					PERF. 10480 - 10496					CNTY: LIVE OAK				
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
06	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-			41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			41
08	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			41
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			41
10	0	130	-0-	130	-0-	130	2			N	-0-			41
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	130				N	-0-			41
GEORGE WEST, WEST (10900 WILCOX)														
BYNG ENERGY GROUP, INC.														
WEST, GEORGE ESTATE														
WELL #: 4					RRCID -> 152273					COMPL. DATE 11/17/1994				
TOTAL DEPTH 11000					PERF. 10710 - 10732					CNTY: LIVE OAK				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GLADYS POWELL (8000)														
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC														
DE LA GARZA GAS UNIT														
WELL #: 1 U					RRCID -> 225275					COMPL. DATE 01/04/2007				
TOTAL DEPTH 11585					PERF. 8008 - 8047					CNTY: GOLIAD				
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	816 R	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-			-0-
*11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
GOEBEL (9600)														
KALER ENERGY CORP.														
GOEBEL, O. A. HEIRS														
WELL #: 2					RRCID -> 247301					COMPL. DATE 12/29/2008				
TOTAL DEPTH 10500					PERF. 9777 - 9900					CNTY: LIVE OAK				
06	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2117	2	37	9	N	34			121
07	2356 N	2181	-0-	-175 B	-0-	2149	2	32	9	N	29			150
08	2418 N	2164	-0-	-254 B	-0-	2112	2	52	9	N	47			197
09	2160 N	2141	-0-	-19 B	-0-	2112	2	29	9	N	26	161	1	62
10	0	2223	-0-	2223 B	2223	2193	2	30	9	N	27			89
*11	4509 X	2286	-0-	-2223 B	-0-	2210	2	76	9	N	69			158
STRIDDE-SMITH GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 255446					COMPL. DATE 01/30/2010				
TOTAL DEPTH 10040					PERF. 9423 - 9530					CNTY: LIVE OAK				
06	1251 N	1251	-0-	-0- B	-0-	1251	2			N	-0-			232
07	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2			N	-0-			232
08	867 N	867	-0-	-0- B	-0-	867	2			N	-0-			232
09	1260 N	951	-0-	-309 B	-0-	951	2			N	-0-			232
10	0	1184	-0-	1184 B	1184	1184	2			N	-0-			232
*11	2157 N	973	-0-	-1184 B	-0-	973	2			N	-0-			232
REMORA OPERATING, LLC														
CHOATE														
WELL #: 1					RRCID -> 240597					COMPL. DATE 09/08/2008				
TOTAL DEPTH 10405					PERF. 9702 - 9720					CNTY: LIVE OAK				
06	9423 X	9423	-0-	-0- B	-0-	9144	2	279	9	N	254	182	1	262
07	12524 X	9240	-0-	-3284 B	-0-	8903	2	337	9	N	306	546	1	22
08	12524 X	8308	-0-	-4216 B	-0-	7979	2	329	9	N	299	184	1	137
09	0	9775	-0-	9775 B	9775	9441	2	334	9	N	304	184	1	257
10	0	9190	-0-	9190 B	18965	9054	2	136	9	N	124	189	1	192
11	0	7956	-0-	7956 B	26921	7677	2	279	9	N	254	367	1	79

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2970 X	2100	-0-	-870 B	-0-		2043	2	57	9	N	52	165 1		184
07	2511 X	2238	-0-	-273 B	-0-		2183	2	55	9	N	50	174 1		60
08	2826 X	2826	-0-	-0- B	-0-		2688	2	138	9	N	125			185
09	0	3009	-0-	3009 B	3009		2871	2	138	9	N	125			310
10	0	2448	-0-	2448 B	5457		2404	2	44	9	N	40	189 1		161
11	0	2598	-0-	2598 B	8055		2499	2	99	9	N	90			251

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			
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-
11	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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (MACHANK)				35694 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
SCORPION OIL & GAS, LLC				758487											
CREWS GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 243872		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 11796 - 11801			
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-
11	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			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GOLIAD, WEST (1 ST MASSIVE)														35694 183		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
VAQUERO OPERATING														882776									
CLINTON														WELL #: 1		RRCID -> 209665		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11808 - 11816			
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				
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						55				
GOLIAD, WEST (2ND MASSIVE)														35694 184		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD			
SCORPION OIL & GAS, LLC														758487									
CREWS GAS UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 241861		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 14000 PERF.12596 - 12614			
06	300	N	297	-0-	-3	-0-		297	2			Y	-0-						14				
07	297	N	297	-0-	-0-	-0-		297	2			Y	-0-						14				
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-		307	1			Y	-0-						14				
09	0		288	-0-	288	288		288	2			Y	-0-						14				
10	0		292	-0-	292	580		292	2			Y	-0-						14				
*11	861	N	281	-0-	-580	-0-		281	2			Y	-0-						14				
VAQUERO OPERATING														882776									
CLINTON														WELL #: 1		RRCID -> 198392		COMPL. DATE 02/06/2003		TOTAL DEPTH 13200 PERF.11988 - 12050			
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-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
GOLIAD, WEST (10,600 SD)														35694 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
VAQUERO OPERATING														882776									
BAKER														WELL #: 1		RRCID -> 139234		COMPL. DATE 03/09/1991		TOTAL DEPTH 14400 PERF.10665 - 10674			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87				
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						87				
GOOD HOPE (WICK 10100)														35765 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
BRITANCO, L.L.C.														093620									
WICK UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 122617		COMPL. DATE 02/28/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10092 - 10100			
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-		261	2	11	9	N	10						57				
07	273	N	273	-0-	-0-	-0-		263	2	10	9	N	9						66				
08	186	N	170	-0-	-16	-0-		167	2	3	9	N	3						69				
09	311	N	311	-0-	-0-	-0-		281	2	30	9	N	27						96				
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-		329	2	2	9	N	2						98				
11	0		77	-0-	77	77		70	2	7	9	N	6						104				
GRAFE, MARY														WELL #: 1		RRCID -> 123030		COMPL. DATE 11/05/1986		TOTAL DEPTH 10253 PERF.10068 - 10136			
06	449	N	449	-0-	-0-	-0-		428	2	21	9	N	19						76				
07	775	N	368	-0-	-407	-0-		358	2	10	9	N	9						85				
08	558	N	252	-0-	-306	-0-		239	2	13	9	N	12						97				
09	450	N	363	-0-	-87	-0-		333	2	30	9	N	27						124				
10	372	N	284	-0-	-88	-0-		270	2	14	9	N	13						137				
11	0		302	-0-	302	302		269	2	33	9	N	30						167				

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	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
GOTTSCHALT (RECKLAW 7300)																			
ESTATE OF JAMES L. NELSON																			
KEAHEY-MEYER																			
36065 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD																			
254443																			
WELL #: 1 T RRCID -> 113841 COMPL. DATE 09/05/1984 TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7318 - 7344																			
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100						N	NO RPT					-0-	
PROGENIES OPERATING LLC																			
ARNOLD, DENNIS ET AL																			
681161																			
WELL #: 2 RRCID -> 001736 COMPL. DATE 04/18/1958 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 7315 - 7340																			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
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																			
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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																			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GOWITT (VEGUA 4575)		36140 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443							
COOK		WELL #: 2-C		RRCID -> 174406		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH 5321 PERF. 4586 - 4606	
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
06		60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51 2	N	37
07		51 N	51	-0-	-0- B	-0-	51 2	N	37
08		0	64	-0-	64 B	64	64 2	N	37
09		0	61	-0-	61 B	125	61 2	N	37
10		0	59	-0-	59 B	184	59 2	N	37
11		0	60	-0-	60 B	244	60 2	N	37
GRASS ISLAND (FARWELL -R-)		36450 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
TORRENT OIL LLC		862645							
STATE TRACT -210-		WELL #: 6		RRCID -> 183621		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 5328 - 5340	
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-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
GRASS ISLAND (SALURIA -D-)		36450 699		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
TORRENT OIL LLC		862645							
STATE TRACT 224		WELL #: 1		RRCID -> 181012		COMPL. DATE 04/01/2000		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4356 - 4362	
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
09	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
GREEN (QUEEN CITY)		36628 295		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146							
ATKINSON, W. H.		WELL #: 1		RRCID -> 095538		COMPL. DATE 12/02/1980		TOTAL DEPTH 6820 PERF. 5631 - 5632	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
GREEN, E. (QUEEN CITY)		36633 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: KARNES	
MERI-TECH PRODUCTION CO., INC.		561146							
ATKINSON, W. H.		WELL #: 3		RRCID -> 100094		COMPL. DATE 04/27/1982		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5571 - 5726	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
ATKINSON, W.H. 920		WELL #: 1		RRCID -> 140237		COMPL. DATE 11/07/1991		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 5565 - 5665	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

GREEN LAKE, WEST (SHERIFF #3)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A.W. HEIRS														
36725 166 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
846548														
WELL #: 1-T RRCID -> 138708					COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9234 - 9284									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
GREEN LAKE, WEST (8850)														
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.														
MUELLER, A. W. HEIRS														
36725 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
846548														
WELL #: 1-C RRCID -> 175302					COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8780 - 8810									
06	2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2287 2	23 9	N	21					138
07	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1315 2	11 9	N	10	94	1			54
08	1364 N	1194	-0-	-170	-0-	1180 2	14 9	N	13					67
09	2310 N	1417	-0-	-893	-0-	1404 2	13 9	N	12					79
10	1333 N	227	-0-	-1106	-0-	224 2	3 9	N	3					82
11	0	1152	-0-	1152	1152	1139 2	13 9	N	12					94
GRETA (C-1)														
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC														
HEARD, FANNIE V. W.														
36867 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO														
223502														
WELL #: 26 RRCID -> 149872					COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3398 - 3408									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
OBRIEN, J. M. -A-														
332754														
WELL #: 5 T RRCID -> 048271					COMPL. DATE 04/05/1970 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3423 - 3430									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
OBRIEN, J. M. -B-														
WELL #: B 4 G RRCID -> 074461					COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3376 - 3383									
06	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
HEARD, J. F. B.														
WELL #: 17 RRCID -> 145449					COMPL. DATE 05/17/1993 TOTAL DEPTH 5180 PERF. 3432 - 3430									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

Greta (C-1)			//CONT.//		36867 012	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
Greta Operating Company LLC			//CONT.//		332754													
O'BRIEN, J. M. -A-			WELL #:		3	RRCID ->	175300	COMPL. DATE	08/16/1999	TOTAL DEPTH	4383	PERF.	3383	-	3386			
M	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
Greta (C-1-A, NORTH)					36867 024	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC					223502													
HEARD, J. F. B.					WELL #:	8	RRCID ->	271573	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	4382	PERF.	3475	-	3568		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GRETA (C-5)		//CONT.//		36867 073		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754													
HEARD, J. F. B.		WELL #:		5 A		RRCID -> 146737		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 4416		PERF. 4160 - 4170					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	133	N	133	-0-	-0-	-0-	80	1	53	2	N	-0-					-0-
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	122	1	12	2	N	-0-					-0-
11	0		132	-0-	132	-0-	97	1	35	2	N	-0-					-0-
O'BRIEN, J. M. 'B'		WELL #:		2		RRCID -> 161080		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 4380		PERF. 4090 - 4098					
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA (F-1 WEST)				36867 108		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754													
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		9		RRCID -> 196518		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 7981		PERF. 5024 - 5028					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
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-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

Greta (G-2)				36867 168	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MRS. FANNIE V. W. HEARD				WELL #:	99	RRCID ->	279959	COMPL. DATE	08/11/2015	TOTAL	DEPTH	6028	PERF.	4616	-	4619			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
Greta (L- 2)				36867 204	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754															
O'BRIEN, J.M. A-2				WELL #:	2	RRCID ->	141804	COMPL. DATE	04/29/1992	TOTAL	DEPTH	4395	PERF.	1724	-	1831			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
O'CONNOR, TOM				WELL #:	2	RRCID ->	144641	COMPL. DATE	09/16/1992	TOTAL	DEPTH	4396	PERF.	1704	-	2030			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
TOM OCONNOR (5800) FIELD UNIT				WELL #:	Q842W	RRCID ->	087746	COMPL. DATE	09/26/1979	TOTAL	DEPTH	5922	PERF.	1795	-	1838			
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-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
Greta (L- 3)				36867 216	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: REFUGIO						
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754															
OBRIEN, J. M., D & E				WELL #:	E 3 F	RRCID ->	049777	COMPL. DATE	01/17/1971	TOTAL	DEPTH	3432	PERF.	N/A					
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-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
OBRIEN, J. M. -D-				WELL #:	3 D	RRCID ->	052765	COMPL. DATE	05/25/1972	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A					
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

GRETA (L- 3)		//CONT.//		36867 216	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
GRETA OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		332754								
O'BRIEN, J. J. A		WELL #:		2	RRCID -> 147922		COMPL. DATE 10/06/1993		TOTAL DEPTH 4397		PERF. 1818 - 1828	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	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 10/07/2022 - WELL PLUGGED 10/7/22												
O'CONNOR, TOM		WELL #:		11	RRCID -> 149039		COMPL. DATE 04/10/1994		TOTAL DEPTH 4615		PERF. 1836 - 1842	
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
CLEMENT HEARD		WELL #:		5	RRCID -> 290991		COMPL. DATE 04/26/2021		TOTAL DEPTH 5935		PERF. 1874 - 1877	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GRETA (L- 4)		36867 228			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		25	RRCID -> 250330		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 5922		PERF. 1955 - 1967	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 263368		COMPL. DATE 04/08/2011		TOTAL DEPTH 5825		PERF. 1927 - 1933	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		39	RRCID -> 282409		COMPL. DATE 08/22/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 1916 - 1924	
06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	SHUT-IN	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

Greta (L- 4)		//CONT.//		36867 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		17	RRCID -> 284603		COMPL. DATE 09/25/2017		TOTAL DEPTH 5923		PERF. 2088 - 2098
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
Greta (L- 5)				36867 240	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754							
OBRIEN, J. M. -D-		WELL #:		3 H	RRCID -> 052766		COMPL. DATE 05/24/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A
06	454 N	454	-0-	-0-	-0-	283 1	171 2	N	-0-		-0-
07	499 N	499	-0-	-0-	-0-	277 1	222 2	N	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	139 1	112 2	N	-0-		-0-
09	479 N	479	-0-	-0-	-0-	286 1	193 2	N	-0-		-0-
10	496 N	210	-0-	-286	-0-	192 1	18 2	N	-0-		-0-
11	0	400	-0-	400	400	294 1	106 2	N	-0-		-0-
OBRIEN, J. M. D & E		WELL #:		E 3 D	RRCID -> 053584		COMPL. DATE 09/07/1972		TOTAL DEPTH 3432		PERF. 2030 - 2050
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
O'CONNER, THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 135280		COMPL. DATE 06/13/1990		TOTAL DEPTH 4392		PERF. 2038 - 2057
06	1230 N	1212	-0-	-18	-0-	756 1	456 2	N	-0-		-0-
07	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	813 1	652 2	N	-0-		-0-
08	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	781 1	629 2	N	-0-		-0-
09	1200 N	987	-0-	-213	-0-	591 1	396 2	N	-0-		-0-
10	1457 N	659	-0-	-798	-0-	602 1	57 2	N	-0-		-0-
11	0	621	-0-	621	621	457 1	164 2	N	-0-		-0-
O'BRIEN, J. J. C (P)		WELL #:		2	RRCID -> 137754		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 4400		PERF. 2022 - 2046
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		1SG	RRCID -> 052278		COMPL. DATE 03/20/1972		TOTAL DEPTH 2409		PERF. N/A
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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								
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	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	

GRETA (L- 6 WEST)					36867 264	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: REFUGIO		
GRETA OPERATING COMPANY LLC					332754							
O'BRIEN, J.M. D&E "D"					WELL #:	3	RRCID -> 141066	COMPL. DATE 07/15/1992	TOTAL DEPTH	4391	PERF. 2093 -	2103
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

O'BRIEN, J. J. A				WELL #:	6	RRCID ->	156924	COMPL. DATE	01/05/1996	TOTAL DEPTH	5921	PERF.	2122	-	2126
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO	RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
BAUER, MARY CLAIRE ET VIR					WELL #:	6	RRCID -> 212571	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH	5941	PERF. 2134 - 2142
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	118	RRCID ->	227198	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL	DEPTH	5835	PERF.	2163	-	2176
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-
11	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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

Greta (L- 8)				36867 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO							
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754													
OBRIEN, J. J. -B-				WELL #: 3		RRCID -> 055319		COMPL. DATE 05/01/1973		TOTAL DEPTH 5941		PERF. N/A					
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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
O'BRIEN, J. J. A(S)				WELL #: 6		RRCID -> 159371		COMPL. DATE 05/20/1996		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 2182		-		2185	
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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/25/2022 - WELL PLUGGED 10/25/22												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HEARD, FANNIE V. W. MRS.				WELL #: 64 D		RRCID -> 053249		COMPL. DATE 07/27/1972		TOTAL DEPTH 4605		PERF. N/A					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-					-0-
HEARD, IRA "A"				WELL #: 13		RRCID -> 226072		COMPL. DATE 02/22/2007		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 2222		-		2236	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT					-0-

Greta (L- 8)		//CONT.//		36867 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		31	RRCID -> 281164		COMPL. DATE 09/23/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2266 - 2272		
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
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-
11		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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
10		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
Greta (L- 9)				36867 312	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
O'BRIEN, J.J. A (S)		WELL #:		8	RRCID -> 157058		COMPL. DATE 10/27/1995		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 2327 - 2328		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
Greta (L-10)				36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO				
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754									
O'BRIEN, J. J.		WELL #:		6	RRCID -> 177556		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 6516		PERF. 2440 - 2442		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #:		19	RRCID -> 234338		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2426 - 2436		
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		66	RRCID -> 261017		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 2381 - 2386		
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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

Greta (L-10)		//CONT.//		36867 324	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		4G	RRCID ->	282652	COMPL. DATE	05/09/2017	TOTAL DEPTH	5980 PERF. 2360 - 2366
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14B2 EXT	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (L-12)				36867 336	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		2GD	RRCID ->	227875	COMPL. DATE	05/04/2007	TOTAL DEPTH	5929 PERF. 2525 - 2532
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
CLEMENT HEARD		WELL #:		1	RRCID ->	257067	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	5911 PERF. 2568 - 2574
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
Greta (L-13)				36867 348	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
Greta OPERATING COMPANY LLC				332754						
HEARD, J. F. B. - TEX		WELL #:		9	RRCID ->	176706	COMPL. DATE	02/11/2000	TOTAL DEPTH	5235 PERF. 2627 - 2629
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	-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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
O'BRIEN, J.M. D&E "E"														WELL #: 1		RRCID -> 155985		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH		4395 PERF. 2652 - 2654	
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO	RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-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	
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-	
11	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	
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-	
11	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	
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-	
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-	

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	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
LAMBERT GAS UNIT			WELL #:		H109	RRCID -> 261171		COMPL. DATE 12/22/2010		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 2658 - 2664				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-
GRETA (O-1)					36867 504	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC					332754											
O'BRIEN, J.M. -A-			WELL #:		6 C	RRCID -> 101469		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 2788 - 2794				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
O'BRIEN, J. J. A (S)			WELL #:		7	RRCID -> 144838		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 2778 - 2781				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	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_____ 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22																
HEARD-TEX			WELL #:		2	RRCID -> 175379		COMPL. DATE 09/15/1999		TOTAL DEPTH 4447		PERF. 2808 - 2812				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
CLAUDE E. HEARD ET AL			WELL #:		42	RRCID -> 269828		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 4837		PERF. 2846 - 2851				
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

GRETA (0-1-B)		36867 528		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 19		RRCID -> 250234		COMPL. DATE 05/29/2009		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 2983 - 2987								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	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								
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CLAUDE E. HEARD ET AL		WELL #: 26		RRCID -> 257876		COMPL. DATE 09/20/2010		TOTAL DEPTH 4464		PERF. 2847 - 2853								
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GRETA (0-2 NORTH)		36867 552		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
GRETA OPERATING COMPANY LLC		332754																
O'BRIEN, J.M. -A-		WELL #: 6 T		RRCID -> 101491		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL DEPTH 4450		PERF. 3031 - 3038								
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GRETA (0-2 SOUTH)		36867 576		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																
HEARD, MRS. FANNIE V. M.		WELL #: 89		RRCID -> 192702		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3026 - 3032								
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-	
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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			
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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, J. F. B.			WELL #: 19	RRCID -> 116282		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 4404 PERF. 3154 - 3180			
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OBRIEN, J. M.			WELL #: 302	RRCID -> 118851		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3136 - 3170			
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, F. V. W.			WELL #: 22	RRCID -> 122957		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 3155 - 3185			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, J.F.B.			WELL #: 9	RRCID -> 127386		COMPL. DATE 09/09/2009		TOTAL DEPTH 4384 PERF. 3130 - 3830			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, J.F.B.			WELL #: 27	RRCID -> 127391		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4585 PERF. 2814 - 2881			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
HEARD, J.F.B.			WELL #: 16	RRCID -> 146698		COMPL. DATE 02/21/1992		TOTAL DEPTH 5950 PERF. 3150 - 3190			
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRETA (0-4)		//CONT.//		36867 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO								
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		223502													
O'CONNOR, TOM		WELL #:		4	RRCID -> 277046		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 3265 - 3315								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754													
OBRIEN, J. M. -B-				WELL #:		4 E	RRCID -> 055578		COMPL. DATE 06/30/1973		TOTAL DEPTH 3510 PERF. N/A						
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
HEARD, CLEMENT				WELL #:		17	RRCID -> 107213		COMPL. DATE 02/21/2020		TOTAL DEPTH 4497 PERF. 3189 - 3233						
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA (0-5-B)				36867 614		NON-ASSOCIATED		ONE WELL								CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754													
F.V.W. HEARD				WELL #:		6	RRCID -> 216126		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 6503 PERF. 3236 - 3241						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRETA (0-7)				36867 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT								CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754													
OBRIEN, J. M. -A-				WELL #:		5 C	RRCID -> 048272		COMPL. DATE 04/05/1970		TOTAL DEPTH 6420 PERF. N/A						
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
O'CONNOR, TOM				WELL #:		13	RRCID -> 147972		COMPL. DATE 10/30/1993		TOTAL DEPTH 5938 PERF. 3288 - 3290						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRETA (900)			36867 650		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #:	5 C	RRCID ->	082794	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	890 - 901		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OBRIEN, J. M. -A-			WELL #:	8 C	RRCID ->	085208	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	897 - 902		
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-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRETA (1250)			36867 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
OBRIEN, J. M. -B-			WELL #:	5 T	RRCID ->	082795	COMPL. DATE	04/25/1979	TOTAL DEPTH	1426	PERF.	1238 - 1241		
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-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OBRIEN, J. M. -A-			WELL #:	8 T	RRCID ->	085256	COMPL. DATE	11/06/1979	TOTAL DEPTH	1400	PERF.	1232 - 1244		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRETA (2460)			36867 698		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
GRETA OPERATING COMPANY LLC			332754											
O'BRIEN, J.J. "B"			WELL #:	2	RRCID ->	137761	COMPL. DATE	12/07/1990	TOTAL DEPTH	4398	PERF.	2443 - 2448		
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GRETA (2950)			36867 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
LAMBERT, M. F.			WELL #:	B 1	RRCID ->	182636	COMPL. DATE	02/21/2001	TOTAL DEPTH	5570	PERF.	2992 - 3000		
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

GRETA (3490)				36867 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
THOMAS O'CONNOR				WELL #: 17		RRCID -> 285166		COMPL. DATE 03/16/2018		TOTAL DEPTH 6328		PERF. 3368 - 3372				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			109
GRETA (4400)				36867 780		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LAMBERT, M. F.				WELL #: U 86		RRCID -> 067677		COMPL. DATE 07/03/1976		TOTAL DEPTH 6341		PERF. N/A				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
GRETA (5270)				36867 804		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
O'CONNOR, THOMAS (AMOCO)				WELL #: 2		RRCID -> 205584		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5263 - 5266				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT			-0-
GRETA (5780)				36867 876		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC				332754												
J. J. O'BRIEN				WELL #: B 8		RRCID -> 260704		COMPL. DATE 01/13/2011		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6068 - 6184				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			53
GRETA (6050)				36867 904		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
DORCHESTER OPERATING COMPANY LLC				223502												
HEARD, FANNIE V. W.				WELL #: 34		RRCID -> 232769		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 6055 - 6058				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GRETA (6200, SOUTH)													36867 908	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC													332754											
JM OBRIEN "A"													WELL #:	9	RRCID ->	214405	COMPL. DATE	06/20/2005	TOTAL	DEPTH	6300	PERF.	6167 -	6173
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				
06	2172	N	1446	-0-	-726		-0-		879	1	531	2	N	33						208				
									36	9														
07	1875	N	1875	-0-	-0-		-0-		1022	1	817	2	N	33		168	1			73				
									36	9														
08	1631	N	1631	-0-	-0-		-0-		881	1	709	2	N	37						110				
									41	9														
09	1678	N	1678	-0-	-0-		-0-		988	1	664	2	N	24						134				
									26	9														
10	1860	N	876	-0-	-984		-0-		779	1	75	2	N	20						154				
									22	9														
11	0		931	-0-	931		931		663	1	239	2	N	26						180				
									29	9														

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
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-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-				

GRETA, DEEP (5600)													36868 360	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC													332754											
OBRIEN, J. M. D & E													WELL #:	5	RRCID ->	106112	COMPL. DATE	01/24/1983	TOTAL	DEPTH	6800	PERF.	N/A	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-				

GRETA, NORTH (6100)													36870 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
GRETA OPERATING COMPANY LLC													332754											
HEARD, J. F. B.													WELL #:	3	RRCID ->	218347	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL	DEPTH	6250	PERF.	6106 -	6110
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-				
11	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
06	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						11				
07	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						11				
08	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						11				
09	0 #		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						11				
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						11				
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						11				

Greta, North (6500 SD.)													CNTY: REFUGIO	
CHARRO OPERATING, L.L.C.														
VIDAURI "F"														
WELL #: 25														
RRCID -> 244750														
COMPL. DATE 01/15/2009														
TOTAL DEPTH 7100														
PERF. 6490 - 6498														
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
06	3773	3773	-0-	-0-	-0-	407	1	3331	2	N	32			159
07	4635	3480	-0-	-1155	-0-	35	9	3055	2	N	26			185
08	3665	2995	-0-	-670	-0-	29	9	2579	2	N	21	168	1	38
09	3922	3086	-0-	-836	-0-	23	9	2694	2	N	33			71
10	0	3005	-0-	3005	3005	36	9	2756	2	N	29			100
11	0	3112	-0-	3112	6117	217	1	2943	2	N	19			119
						32	9							
						148	1							
						21	9							
Greta, W. (6300)													CNTY: REFUGIO	
GRETA OPERATING COMPANY LLC														
O'BRIEN, J. M. "E"														
WELL #: 6														
RRCID -> 231786														
COMPL. DATE 06/04/2007														
TOTAL DEPTH 6500														
PERF. 6290 - 6292														
06	570 N	442	-0-	-128	-0-	276	1	166	2	N	-0-			202
07	437 N	437	-0-	-0-	-0-	243	1	194	2	N	-0-			202
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	170	1	137	2	N	-0-			202
09	450 N	270	-0-	-180	-0-	161	1	109	2	N	-0-			202
10	434 N	174	-0-	-260	-0-	159	1	15	2	N	-0-			202
11	0	161	-0-	161	161	118	1	43	2	N	-0-			202
GUN POINT (WILCOX LOWER, GRAY)													CNTY: DE WITT	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC														
SAGER, ALBERT H.														
WELL #: 1														
RRCID -> 115578														
COMPL. DATE 01/15/1985														
TOTAL DEPTH 14373														
PERF. 13174 - 13250														
06	2430 X	604	-0-	-1826	-0-	291	1	309	2	Y	4	32	1	542
07	2511 X	418	-0-	-2093	-0-	4	9	199	2	Y	4			546
08	744 N	557	-0-	-187	-0-	215	1	298	2	Y	2			548
09	600 N	374	-0-	-226	-0-	257	1	217	2	Y	-0-			548
10	0	425	-0-	425	425	157	1	214	2	Y	-0-			548
11	0	527	-0-	527	952	211	1	245	2	Y	3			551
						279	1							
						3	9							
BLAIN, LOVEL A III														
WELL #: 2														
RRCID -> 119308														
COMPL. DATE 11/14/1985														
TOTAL DEPTH 13580														
PERF. 12784 - 13168														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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	-0-			43
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
FUCHS, BEATRICE														
WELL #: 1														
RRCID -> 280391														
COMPL. DATE 08/22/2015														
TOTAL DEPTH 16030														
PERF. 12742 - 12785														
06	2910 N	2628	-0-	-282	-0-	1276	1	1352	2	N	-0-	9	1	42
07	3069 X	2382	-0-	-687	-0-	1227	1	1133	2	N	20			62
08	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	22	9	1326	2	N	-0-			62
09	2970 X	2037	-0-	-933	-0-	1142	1	1185	2	N	-0-			62
10	0	1977	-0-	1977	1977	852	1	998	2	N	-0-			62
11	0	2110	-0-	2110	4087	979	1	984	2	N	1			63
						1125	1							
						1	9							

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)				37480 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT						
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035												
LOVEL A. BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 122511	COMPL. DATE 09/27/2010	TOTAL	DEPTH 14600	PERF. 8636	- 10501						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	900 X	142	-0-	-758	-0-	68 1	73 2	Y			1	76 1				701
07	1829 X	204	-0-	-1625	-0-	106 1	97 2	Y			1					702
08	1829 X	615	-0-	-1214	-0-	260 1	301 2	Y			49					751
09	1770 X	256	-0-	-1514	-0-	107 1	149 2	Y			-0-					751
10	0	416	-0-	416	416	206 1	210 2	Y			-0-					751
11	0	539	-0-	539	955	266 1	233 2	Y			36					787
HAUN, ELENA ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 172634	COMPL. DATE 05/18/2008	TOTAL	DEPTH 15909	PERF.10000	- 10487						
06	270 N	187	-0-	-83	-0-	87 1	93 2	Y			6	1 1				322
07	372 N	176	-0-	-196	-0-	92 1	84 2	Y			-0-					322
08	372 X	244	-0-	-128	-0-	112 1	131 2	Y			1					323
09	360 X	183	-0-	-177	-0-	77 1	106 2	Y			-0-					323
10	0	244	-0-	244	244	116 1	119 2	Y			8	8 1				323
11	0	116	-0-	116	360	58 1	51 2	Y			6					329
LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 228086	COMPL. DATE 03/18/2007	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10028	- 10885						
06	360 N	202	-0-	-158	-0-	86 1	91 2	Y			23	27 1				1564
07	248 N	73	-0-	-175	-0-	38 1	35 2	Y			-0-					1564
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	67 1	77 2	Y			5					1569
09	210 N	68	-0-	-142	-0-	28 1	40 2	Y			-0-					1569
10	0	99	-0-	99	99	49 1	50 2	Y			-0-					1569
11	0	57	-0-	57	156	24 1	21 2	Y			11					1580
ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 232055	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL	DEPTH 11900	PERF.11749	- 11784						
06	6982 X	6982	-0-	-0-	-0-	3373 1	3574 2	Y			32	107 1				916
07	7502 X	7163	-0-	-339	-0-	3705 1	3418 2	Y			36					952
08	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	3508 1	4072 2	Y			28					980
09	7260 X	6951	-0-	-309	-0-	2909 1	4042 2	Y			-0-					980
10	0	6131	-0-	6131	6131	3037 1	3094 2	Y			-0-					980
11	0	6875	-0-	6875	13006	3641 1	3188 2	Y			42					1022

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000) // CONT. // 37480 770				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC // CONT. // 879035															
ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 233519				COMPL. DATE 04/27/2007			
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
06	1830 X	453	-0-	-1377	-0-	218	1	231	2	Y	4	4	1		43
07	1395 X	92	-0-	-1303	-0-	46	1	42	2	Y	4				47
08	837 N	378	-0-	-459	-0-	172	1	200	2	Y	5				52
09	450 N	272	-0-	-178	-0-	114	1	158	2	Y	-0-				52
10	0	483	-0-	483	483	228	1	232	2	Y	21	1			52
11	0	390	-0-	390	873	203	1	177	2	Y	9				61
						10	9								

ELENA HAUN GAS UNIT				WELL #: 3				RRCID -> 233522				COMPL. DATE 11/20/2007			
06	2280 X	2118	-0-	-162	-0-	1013	1	1074	2	Y	28	12	1		874
07	2356 X	1467	-0-	-889	-0-	736	1	680	2	Y	46				920
08	2418 X	1944	-0-	-474	-0-	887	1	1029	2	Y	25				945
09	2340 X	883	-0-	-1457	-0-	370	1	513	2	Y	-0-				945
10	0	1807	-0-	1807	1807	817	1	832	2	Y	144	144	1		945
11	0	2806	-0-	2806	4613	1465	1	1282	2	Y	54				999
						59	9								

ALBERT SAGER GAS UNIT				WELL #: 6				RRCID -> 238005				COMPL. DATE 06/30/2008			
06	1170 X	678	-0-	-492	-0-	323	1	342	2	Y	12	25	1		223
07	1612 X	420	-0-	-1192	-0-	218	1	201	2	Y	1				224
08	651 N	447	-0-	-204	-0-	206	1	239	2	Y	2				226
09	690 N	591	-0-	-99	-0-	247	1	344	2	Y	-0-				226
10	0	910	-0-	910	910	451	1	459	2	Y	-0-				226
11	0	546	-0-	546	1456	282	1	247	2	Y	15				241
						17	9								

LOVEL A BLAIN III GAS UNIT				WELL #: 5				RRCID -> 238228				COMPL. DATE 06/15/2008			
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	90	1	96	2	Y	12	27	1		220
07	155 N	95	-0-	-60	-0-	49	1	46	2	Y	-0-				220
08	217 N	138	-0-	-79	-0-	60	1	70	2	Y	7				227
09	210 N	72	-0-	-138	-0-	30	1	42	2	Y	-0-				227
10	0	77	-0-	77	77	38	1	39	2	Y	-0-				227
11	0	70	-0-	70	147	30	1	27	2	Y	12				239
						13	9								

BLAIN, LOVEL A. III				WELL #: 2				RRCID -> 260758				COMPL. DATE 02/23/2011			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GUN POINT (WILCOX MIDDLE, 11000)//CONT.//													37480 770	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
WAGNER OIL COMPANY													891175										
BARRE													WELL #:	1	RRCID ->	215306	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL	DEPTH	16600	PERF.	12324 - 12360
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							
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					-0-							
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-							
08	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					-0-							
09	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-							
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-							
GUN POINT, S. (WILCOX, LOWER)													37485 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC													879035										
WAYNE O. ZENGERLE GAS UNIT													WELL #:	5	RRCID ->	233643	COMPL. DATE	01/14/2010	TOTAL	DEPTH	15328	PERF.	13460 - 14438
06	90 N	76	-0-	-14	-0-	37	1	39	2	Y	-0-	32	1			229							
07	93 N	45	-0-	-48	-0-	23	1	22	2	Y	-0-					229							
08	62 N	42	-0-	-20	-0-	19	1	23	2	Y	-0-					229							
09	90 N	15	-0-	-75	-0-	6	1	9	2	Y	-0-					229							
10	0	20	-0-	20	20	10	1	10	2	Y	-0-					229							
11	0	55	-0-	55	75	29	1	26	2	Y	-0-					229							
FUCHS, BEATRICE													WELL #:		RRCID ->	237204	COMPL. DATE	05/26/2008	TOTAL	DEPTH	16030	PERF.	13502 - 13611
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154							
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154							
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					154							
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/22/2015																							
H. C. KOONTZ (5460)													37587 450	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
GBS OIL & GAS, LLC													298357										
KEERAN RANCH													WELL #:	1	RRCID ->	133303	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL	DEPTH	8830	PERF.	5461 - 5467
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45							
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45							
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45							
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45							
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45							
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							
07	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-							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-							

HAILEY (PETTUS)												38026 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.												173649									
BECK												WELL #: 1		RRCID -> 168725		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH 5778		PERF. 4857 - 4870	
M	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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT							-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2023 - WELL PLUGGED 02/01/23																					

HALLETTSVILLE (BURNS 9800)												38241 010		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
MB ENERGY, LLC												100147									
TECHNIK												WELL #: 7		RRCID -> 293658		COMPL. DATE 06/22/2022		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9740 - 9808	
06		0	2059	-0-	2059	2059	1872	2	187	9	N		170								170
07		0	56195	-0-	56195	58254	52628	2	3567	9	N		3243	3155	1						258
08		0	44327	-0-	44327	102581	42479	2	1848	9	N		1680	1775	1						163
09	29580		34630	-0-	5050	107631	33489	2	1141	9	N		1037	908	1						292
10	53940		8906	-0-	-45034	62597	8275	2	631	9	N		574	563	1						303
11	52200		25109	-0-	-27091	35506	24113	2	996	9	N		905	926	1						282

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												130426		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
EAST HALLETTSVILLE												WELL #: 3		RRCID -> 292049		COMPL. DATE 11/25/2021		TOTAL DEPTH 9904		PERF. 9796 - 9864	
06	5954	R	5954	-0-	-0-	-0-	373	1	5057	2	N		90								240
							425	3	99	9											
07	21452	#	2770	-0-	-18682	-0-	185	1	2357	2	N		34	140	1						134
							191	3	37	9											
08	9889	#	5525	-0-	-4364	-0-	368	1	4745	2	N		90								224
							313	3	99	9											
09	9570	#	5892	-0-	-3678	-0-	366	1	5051	2	N		115	182	1						157
							348	3	127	9											
10	0		4384	-0-	4384	4384	282	1	3762	2	N		109								266
							220	3	120	9											
*11	7955	R	3571	-0-	-4384	-0-	243	1	3039	2	N		101	193	1						174
							178	3	111	9											

HALLETTSVILLE (SIMMONS)												38241 077		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.												130426									
WILCOX HALLETTSVILLE GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 142681		COMPL. DATE 05/23/1992		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 10100 - 10180	
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-										Y	-0-				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/31/2019																					

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.												828880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KUBENA WILCOX GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 165291		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 15068		PERF. 10720 - 11204	
*04	2790	X	1087	-0-	-1703	-0-	626	1	461	2	Y		-0-								49
*05	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	849	1	2393	2	Y		150	197	1						2
							165	9													
*06	2790	X	2318	-0-	-472	-0-	752	1	1566	2	Y		-0-								2
*07	2883	X	2252	-0-	-631	-0-	716	1	1536	2	Y		-0-								2
*08	1377	X	1377	-0-	-0-	-0-	683	1	694	2	Y		-0-								2
*09	3120	X	861	-0-	-2259	-0-	595	1	266	2	Y		-0-								2
*10	3224	X	816	-0-	-2408	-0-	614	1	202	2	Y		-0-								2
*11	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	918	1	2692	2	Y		-0-								2

HALLETTSVILLE (7700)				38241 680	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
MB ENERGY, LLC				100147												
JULIUS TECHNIK (7700) GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 118652	COMPL. DATE 10/08/1985	TOTAL DEPTH 9502	PERF. 7724 - 7726								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HALLETTSVILLE (8750)				38241 925	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA						
MB ENERGY, LLC				100147												
JULIUS TECHNIK				WELL #: 4	RRCID -> 270263	COMPL. DATE 01/07/2013	TOTAL DEPTH 10283	PERF. 8645 - 8649								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1065	-0-	1065	1065	1008	2	57	9	N	52					52
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065					N	2					54
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-					54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1065					N	-0-					54
HALLETTSVILLE (10,150)				38241 985	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA						
LGDC CORPORATION				500227												
MCEWANS				WELL #: 1	RRCID -> 256310	COMPL. DATE 10/23/2008	TOTAL DEPTH 11190	PERF. 10152 - 10210								
06	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	700 1	2144 2	N	110	178	1					2
*07	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	121 9	2001 2	N	75							77
*08	2883 N	2246	-0-	-637	-0-	83 9	1394 2	N	70							147
*09	2850 N	2375	-0-	-475	-0-	77 9	1570 2	N	73							220
*10	2759 N	877	-0-	-1882	-0-	80 9	75 2	N	70							290
11	0	1025	-0-	1025	1025	77 9	217 2	N	75	359	1					6
						83 9										
HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)				38245 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426												
HOFFER, LEO GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 284691	COMPL. DATE 05/08/2018	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 8266 - 8268								
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
MASCOT OIL COMPANY				531355												
HERMES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 266493	COMPL. DATE 11/17/2010	TOTAL DEPTH 8599	PERF. 8348 - 8355								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							175

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.//										38245 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MASCOT OIL COMPANY										//CONT.// 531355								
HOFFER										WELL #: 2	RRCID -> 292641	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7372 - 7378				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.										828880								
BONORDEN GAS UNIT										WELL #: 3-U	RRCID -> 170621	COMPL. DATE 08/19/1998	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 8612 - 8618				
*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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BONORDEN GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 194175	COMPL. DATE 09/18/2010	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 7586 - 7594				
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BONORDEN GAS UNIT										WELL #: 3 L	RRCID -> 204254	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH 10604	PERF. 7601 - 7607				
*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-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
BONORDEN GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 224488	COMPL. DATE 11/29/2006	TOTAL DEPTH 9203	PERF. 8844 - 8854				
*04	15060 X	5920	-0-	-9140	-0-	350 1	219 9	5351	2	Y	199	191	1			254		
*05	12741 X	6090	-0-	-6651	-0-	435 1	210 9	5445	2	Y	191	382	1			63		
*06	9630 X	5838	-0-	-3792	-0-	408 1	235 9	5195	2	Y	214					277		
*07	8308 X	5162	-0-	-3146	-0-	431 1	112 9	4619	2	Y	102	186	1			193		
*08	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	458 1	152 9	4591	2	Y	138	187	1			144		
09	0	4291	-0-	4291	4291	412 1	136 9	3743	2	Y	124	185	1			83		
10	0	1035	-0-	1035	5326	139 1	13 1	896	2	Y	-0-	38	1			45		
11	0	91	-0-	91	5417	12 1	31 9	48	2	Y	28					73		

HALLETTSVILLE, E.(MIDDLE WILCOX)//CONT.// 38245 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231756 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8822 - 8830												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
*04	19267 X	19267	-0-	-0-	-0-	2590 1	15574 2	Y	1003	803 1		239
						1103 9						
*05	20716 X	20716	-0-	-0-	-0-	2505 1	16977 2	Y	1122	1091 1		270
						1234 9						
*06	20935 X	20935	-0-	-0-	-0-	2532 1	17279 2	Y	1022	1109 1		183
						1124 9						
*07	19815 X	19815	-0-	-0-	-0-	2607 1	16071 2	Y	1034	1086 1		131
						1137 9						
*08	19015 X	19015	-0-	-0-	-0-	2580 1	15457 2	Y	889	809 1		211
						978 9						
09	20940 X	NO RPT	-0-	-20940	-0-			Y	NO RPT			211
10	21638 X	14212	-0-	-7426	-0-	2899 1	10652 2	Y	601	594 1		175
						661 9						
11	0	10362	-0-	10362	10362	2928 1	7049 2	Y	350	408 1		117
						385 9						
BONORDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248812 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7443 - 7448												
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
HALLETTSVILLE, E. (7450) 38245 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
MB ENERGY, LLC 100147												
OBELGONER WELL #: 1 RRCID -> 291032 COMPL. DATE 04/12/2021 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7342 - 7344												
06	5790 #	4805	-0-	-985	-0-	4765 2	40 9	N	36	189 1		36
07	4526 #	584	-0-	-3942	-0-	576 2	8 9	N	7			43
08	3999 #	-0-	-0-	-3999	-0-			N	-0-			43
09	2940 #	-0-	-0-	-2940	-0-			N	-0-			43
10	18705 R	18705	-0-	-0-	-0-	18420 2	285 9	N	259			302
11	0	11611	-0-	11611	11611	11348 2	263 9	N	239			541
HALLETTSVILLE, EAST (9800) 38245 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
MARY B. GOLDSCH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 109231 COMPL. DATE 04/30/1994 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10006 - 10078												
06	5640 X	3111	-0-	-2529	-0-	601 1	2510 2	Y	-0-	6 1		24
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	1137 1	3328 2	Y	5			29
						6 9						
08	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	728 1	2843 2	Y	-0-			29
09	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	942 1	3782 2	Y	29			58
						32 9						
10	0	1120	-0-	1120	1120	274 1	844 2	Y	2			60
						2 9						
11	0	1630	-0-	1630	2750	423 1	1193 2	Y	13			73
						14 9						

HALLETTSVILLE, EAST (9800)				//CONT.//	38245 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				//CONT.//	828880										
MARY B. GOLSCH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	113228	COMPL. DATE	10/10/1984	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.	9926 - 9934	
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
06	3330 X	2630	-0-	-700	-0-	508	1	2122	2	Y	-0-	60	1		49
07	3441 X	2967	-0-	-474	-0-	755	1	2212	2	Y	-0-				49
08	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	558	1	2177	2	Y	11				60
						12	9								
09	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	572	1	2295	2	Y	13				73
						14	9								
10	0	2527	-0-	2527	2527	615	1	1893	2	Y	17				90
						19	9								
11	0	2458	-0-	2458	4985	641	1	1806	2	Y	10				100
						11	9								

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	
06	13320 X	12375	-0-	-945	-0-	11205	2	840	3	Y	300	261	1		114
						330	9								
07	13809 X	13809	-0-	-0-	-0-	12552	2	909	3	Y	316	354	1		76
						348	9								
08	DLQ G-10	13394	-0-	13394	13394	12277	2	751	3	Y	333	282	1		127
						366	9								
09	DLQ G-10	13504	-0-	13504	26898	12330	2	789	3	Y	350	422	1		55
						385	9								
10	0	13441	-0-	13441	40339	12098	2	661	3	Y	620	552	1		123
						682	9								
11	0	12582	-0-	12582	52921	11473	2	621	3	Y	444	510	1		57
						488	9								

HENKES, A. G. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	074489	COMPL. DATE	09/08/1977	TOTAL	DEPTH	14505	PERF.	11028 - 11067	
06	7290 X	6931	-0-	-359	-0-	6295	2	458	3	Y	162	138	1		62
						178	9								
07	7533 X	7029	-0-	-504	-0-	6408	2	452	3	Y	154	179	1		37
						169	9								
08	DLQ G-10	6873	-0-	6873	6873	6314	2	377	3	Y	165	139	1		63
						182	9								
09	DLQ G-10	6498	-0-	6498	13371	5954	2	366	3	Y	162	200	1		25
						178	9								
10	0	6401	-0-	6401	19772	5783	2	303	3	Y	286	254	1		57
						315	9								
11	0	6186	-0-	6186	25958	5627	2	292	3	Y	243	269	1		31
						267	9								

ETZLER, A. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	077411	COMPL. DATE	03/15/1978	TOTAL	DEPTH	14271	PERF.	10316 - 10343	
06	8077 X	8077	-0-	-0-	-0-	7360	2	544	3	Y	157	134	1		60
						173	9								
07	8184 X	7925	-0-	-259	-0-	7247	2	518	3	Y	145	170	1		35
						160	9								
08	DLQ G-10	7394	-0-	7394	7394	6820	2	412	3	Y	147	126	1		56
						162	9								
09	DLQ G-10	7515	-0-	7515	14909	6910	2	433	3	Y	156	188	1		24
						172	9								
10	0	8534	-0-	8534	23443	7768	2	416	3	Y	318	279	1		63
						350	9								
11	0	6879	-0-	6879	30322	6157	2	326	3	Y	360	377	1		46
						396	9								

HALLETTSVILLE, SOUTH (ANDERSON) //CONT.// 38250 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
EINKAUF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077822 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 11846 PERF. 10469 - 10504												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	750 N	729	-0-	-21	-0-	710 2	19 9	N	17			165
07	806 N	699	-0-	-107	-0-	675 2	24 9	N	22			187
08	837 N	771	-0-	-66	-0-	762 2	9 9	N	8			195
09	0	781	-0-	781	-0-	761 2	20 9	N	18	186 1		27
10	0	789	-0-	789	-0-	759 2	30 9	N	27			54
11	0	811	-0-	811	-0-	782 2	29 9	N	26			80
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017												
HALLETTSVILLE, SOUTH (WX. 6900) 38250 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
HENKE WELL #: 1 RRCID -> 269111 COMPL. DATE 07/24/2012 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 6812 - 6870												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
PLUGGED AND ABANDONED 05/20/2017												
HALLETTSVILLE, S. (YEGUA 3650) 38250 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
LGDC CORPORATION 500227												
SHINER WELL #: 1 RRCID -> 245905 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 4988 PERF. 4425 - 4442												
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
PLUGGED AND ABANDONED 01/01/2015												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT,LLC 870354												
E. J. HOFFER WELL #: 1 RRCID -> 280465 COMPL. DATE 06/03/2013 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 4493 - 4499												
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	89106			N	-0-			28
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												
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 1		N	-0-			-0-
07	124 N	119	-0-	-5	-0-	119 1		N	-0-			-0-
08	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 1		N	-0-			-0-
09	120 N	117	-0-	-3	-0-	117 1		N	-0-			-0-
10	0	112	-0-	112	-0-	112 1		N	-0-			-0-
*11	217 N	105	-0-	-112	-0-	105 1		N	-0-			-0-

HARRIS (TARA)										39240 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
TEXXCO ENERGY SERVICES INC										850917							
WITT, THEODORE A.										WELL #: 1	RRCID -> 129569	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 3172	-	3798
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			
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-			
11	0 K	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53			
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				53			
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	
06	19140	26541	-0-	7401	7401	26297	2	244	9	N	222	180	1	153			
07	37431	24904	-0-	-12527	-0-	24711	2	193	9	N	175	178	1	150			
08	28064	23921	-0-	-4143	-0-	23736	2	185	9	N	168	175	1	143			
09	26610	22875	-0-	-3735	-0-	22687	2	188	9	N	171	166	1	148			
10	0	23018	-0-	23018	23018	22849	2	169	9	N	154	163	1	139			
*11	19140	22161	-0-	3021	26039	21974	2	187	9	N	170	179	1	130			
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	
06	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	2531	2	68	9	N	62	175	1	165			
07	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	2715	2	89	9	N	81			246			
08	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	2684	2	99	9	N	90	181	1	155			
09	2882	2656	-0-	-226	-0-	2564	2	92	9	N	84			239			
10	0	2791	-0-	2791	2791	2671	2	120	9	N	109			348			
*11	3000 N	2655	-0-	-345	2446	2547	2	108	9	N	98	339	1	107			
HARRIS, NE. (MASSIVE SEG. C)										39247 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK		
STRATCO OPERATING CO., INC.										825462							
HARRIS -N-										WELL #: 2	RRCID -> 118346	COMPL. DATE 09/18/1985	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8636	-	8656	
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			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				32			

HAWES (BASAL MIOCENE)			39718 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
MATAGORDA RESOURCES CO., INC.			533028										
HAWES, EMILY P.			WELL #: 2D		RRCID -> 117363		COMPL. DATE 09/04/2005		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5258 - 5275		
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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEALEY (PETTUS)			40007 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
APEX ENERGY, INC.			027424										
HEALEY			WELL #: 1		RRCID -> 195239		COMPL. DATE 08/00/2000		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 4575 - 4578		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEALEY (YEGUA 4824)			40007 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086										
CARPENTER			WELL #: 4		RRCID -> 270936		COMPL. DATE 09/09/2013		TOTAL DEPTH 5190		PERF. 4895 - 4899		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
HEARD RANCH (FRIO Z)			40032 132		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
PALEO OIL COMPANY LLC			635131										
O' BRIEN			WELL #: 1		RRCID -> 256909		COMPL. DATE 05/22/2010		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 4705 - 4797		
06	3060 X	1630	-0-	-1430 B	-0-	219	1	1411	2	N	-0-		96
07	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT		96
08	2883 X	NO RPT	-0-	-2883 B	-0-					N	NO RPT		96
09	1740 X	NO RPT	-0-	-1740 B	-0-					N	NO RPT		96
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		96
11	1620 X	NO RPT	-0-	-1620 B	-0-					N	NO RPT		96
SUE-ANN OPERATING, L.C.			828352										
C.E. HEARD "B"			WELL #: 20		RRCID -> 230418		COMPL. DATE 03/30/2007		TOTAL DEPTH 5010		PERF. 4705 - 4715		
06	3060 X	373	-0-	-2687 B	-0-	35	1	338	2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	362	-0-	-2645 B	-0-	33	1	329	2	Y	-0-		-0-
08	393 X	393	-0-	-0- B	-0-	38	1	355	2	Y	-0-		-0-
09	990 X	434	-0-	-556 B	-0-	42	1	392	2	Y	-0-		-0-
10	0	540	-0-	540 B	540	57	1	483	2	Y	-0-		-0-
11	0	487	-0-	487 B	1027	47	1	440	2	Y	-0-		-0-

HEARD RANCH (2900)				40032 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
SUE-ANN OPERATING, L.C.				828352																
HEARD, C.E. "B"				WELL #: 10		RRCID -> 068265		COMPL. DATE 12/17/1968		TOTAL DEPTH 2512		PERF. 2280 - 2360								
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 18		RRCID -> 205538		COMPL. DATE 03/27/2004		TOTAL DEPTH 8997		PERF. 2974 - 3892								
06	296	X	-0-	-0-	-296	-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		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HEARD, C. E. "B"				WELL #: 19		RRCID -> 237019		COMPL. DATE 06/08/2008		TOTAL DEPTH 5020		PERF. 2980 - 2984								
06	14B	DENY	262	-0-	262	262	25	1	237	2	Y	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	3605	-0-	3605	3867	329	1	3276	2	Y	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	3042	-0-	3042	6909	292	1	2750	2	Y	-0-							-0-	
09	9716	X	2807	-0-	-6909	-0-	271	1	2536	2	Y	-0-							-0-	
10	0		3006	-0-	3006	3006	315	1	2691	2	Y	-0-							-0-	
11	0		2191	-0-	2191	5197	210	1	1981	2	Y	-0-							-0-	

HEARD, CE 'B'				WELL #: 46		RRCID -> 266678		COMPL. DATE 03/29/2012		TOTAL DEPTH 4712		PERF. 2931 - 2983								
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		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

HEARD RANCH (3500)				40032 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131																
MILAGROS RANCH Y				WELL #: 1		RRCID -> 281293		COMPL. DATE 04/02/2015		TOTAL DEPTH 8250		PERF. 3474 - 3480								
06	4020	X	1912	-0-	-2108	-0-	257	1	1655	2	N	-0-							6	
07	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT							6	
08	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT							6	
09	2070	X	NO RPT	-0-	-2070	-0-					N	NO RPT							6	
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							6	
11	1920	X	NO RPT	-0-	-1920	-0-					N	NO RPT							6	

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								
06	484	N	484	-0-	-0-	-0-	45	1	439	2	Y	-0-							-0-	
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-							-0-	
08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	30	1	282	2	Y	-0-							-0-	
09	480	N	235	-0-	-245	-0-	23	1	212	2	Y	-0-							-0-	
10	0		210	-0-	210	210	22	1	188	2	Y	-0-							-0-	
11	0		326	-0-	326	536	31	1	295	2	Y	-0-							-0-	

HEARD RANCH (3550)														40032 399		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
SUE-ANN OPERATING, L.C.														828352											
HEARD, C.E. 'B'														WELL #: 43		RRCID -> 282539		COMPL. DATE 04/25/2015		TOTAL DEPTH		5005 PERF. 3567		- 4462	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
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-						
11	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	
06	330 N	146	-0-	-184	-0-	14	1	132	2	Y	-0-								-0-						
07	248 N	169	-0-	-79	-0-	15	1	154	2	Y	-0-								-0-						
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	20	1	186	2	Y	-0-								-0-						
09	150 N	112	-0-	-38	-0-	11	1	101	2	Y	-0-								-0-						
10	0	116	-0-	116	116	12	1	104	2	Y	-0-								-0-						
11	0	193	-0-	193	309	19	1	174	2	Y	-0-								-0-						
HEARD, C. E. 'B' (3650)														WELL #: 6		RRCID -> 151101		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 3515		- 3704	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 17		RRCID -> 212412		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH		4828 PERF. 3569		- 3577	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 21		RRCID -> 215104		COMPL. DATE 05/10/2017		TOTAL DEPTH		4806 PERF. 3594		- 3618	
06	540 N	521	-0-	-19	-0-	49	1	472	2	Y	-0-								-0-						
07	775 N	181	-0-	-594	-0-	17	1	164	2	Y	-0-								-0-						
08	42 N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-								-0-						
09	510 N	210	-0-	-300	-0-	20	1	190	2	Y	-0-								-0-						
10	0	550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-								-0-						
11	0	537	-0-	537	1087	52	1	485	2	Y	-0-								-0-						
HEARD, C. E. "B"														WELL #: 26		RRCID -> 223043		COMPL. DATE 07/26/2016		TOTAL DEPTH		5000 PERF. 3266		- 3678	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-						

HEARD RANCH (3650)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
		//CONT.//		40032 462	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
		//CONT.//		828352										
		WELL #:		33	RRCID -> 230423		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH		5028	PERF. 3656 - 4164		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
		WELL #:		38	RRCID -> 232874		COMPL. DATE 05/18/2013		TOTAL DEPTH		5033	PERF. 3521 - 4386		
06	79 X	-0-	-0-	-79	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	0 X	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
		WELL #:		37	RRCID -> 232897		COMPL. DATE 08/19/2007		TOTAL DEPTH		5025	PERF. 3604 - 3622		
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
		WELL #:		1	RRCID -> 236033		COMPL. DATE 09/28/2006		TOTAL DEPTH		8800	PERF. 3576 - 4498		
06	600 N	501	-0-	-99	-0-	-0-	47	1	454	2	Y	-0-		-0-
07	620 N	117	-0-	-503	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-		-0-
08	117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	106	2	Y	-0-		-0-
09	510 N	152	-0-	-358	-0-	-0-	15	1	137	2	Y	-0-		-0-
10	0	267	-0-	267	-0-	-0-	28	1	239	2	Y	-0-		-0-
11	0	220	-0-	220	-0-	-0-	487	21	199	2	Y	-0-		-0-
HEARD, C. E. "B"														
		WELL #:		32	RRCID -> 269320		COMPL. DATE 04/04/2014		TOTAL DEPTH		5013	PERF. 3628 - 3785		
06	1380 N	1227	-0-	-153	-0-	-0-	115	1	1112	2	N	-0-		-0-
07	1488 N	1030	-0-	-458	-0-	-0-	94	1	936	2	N	-0-		-0-
08	1364 N	998	-0-	-366	-0-	-0-	96	1	902	2	N	-0-		-0-
09	1230 N	642	-0-	-588	-0-	-0-	62	1	580	2	N	-0-		-0-
10	0	647	-0-	647	-0-	-0-	68	1	579	2	N	-0-		-0-
11	0	742	-0-	742	-0-	-0-	1389	71	671	2	N	-0-		-0-
HEARD, C. E. 'B'														
		WELL #:		41	RRCID -> 269853		COMPL. DATE 05/19/2013		TOTAL DEPTH		5000	PERF. 3540 - 3913		
06	960 N	790	-0-	-170	-0-	-0-	74	1	716	2	N	-0-		-0-
07	1023 N	341	-0-	-682	-0-	-0-	31	1	310	2	N	-0-		-0-
08	961 N	261	-0-	-700	-0-	-0-	25	1	236	2	N	-0-		-0-
09	780 N	536	-0-	-244	-0-	-0-	52	1	484	2	N	-0-		-0-
10	0	874	-0-	874	-0-	-0-	92	1	782	2	N	-0-		-0-
11	0	751	-0-	751	-0-	-0-	1625	72	679	2	N	-0-		-0-
HEARD, C. E. 'B'														
		WELL #:		36	RRCID -> 269857		COMPL. DATE 05/16/2013		TOTAL DEPTH		5021	PERF. 3638 - 3896		
06	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	515	2	N	-0-		-0-
07	620 N	613	-0-	-7	-0-	-0-	56	1	557	2	N	-0-		-0-
08	670 N	670	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	606	2	N	-0-		-0-
09	625 N	625	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	565	2	N	-0-		-0-
10	0	541	-0-	541	-0-	-0-	57	1	484	2	N	-0-		-0-
11	0	541	-0-	541	-0-	-0-	1082	52	489	2	N	-0-		-0-

HEARD RANCH (3650) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. "B"				//CONT.// //CONT.// WELL #:	40032 462 828352 24	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE							
						RRCID ->	270511	COMPL.	DATE 03/16/2013	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	3669 -	3787				
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
06	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-			104	1	1004	2	N	-0-					-0-
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-			108	1	1074	2	N	-0-					-0-
08	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-			114	1	1070	2	N	-0-					-0-
09	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-			105	1	981	2	N	-0-					-0-
10	0		1231	-0-		1231		1231	129	1	1102	2	N	-0-					-0-
11	0		1145	-0-		1145		2376	110	1	1035	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. "B"					WELL #:	25	RRCID ->	270512	COMPL.	DATE 03/16/2013	TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	3690 -	3700			
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-			88	1	846	2	N	-0-					-0-
07	256	N	256	-0-	-0-	-0-			23	1	233	2	N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-			15	1	145	2	N	-0-					-0-
09	510	N	195	-0-	-315	-0-			19	1	176	2	N	-0-					-0-
10	0		235	-0-	235	235		235	25	1	210	2	N	-0-					-0-
11	0		192	-0-	192	427		427	18	1	174	2	N	-0-					-0-

HEARD, C. E. 'B'					WELL #:	49	RRCID ->	284740	COMPL.	DATE 06/23/2018	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	3621 -	3778			
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-			60	1	562	2	N	-0-					-0-
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-			82	1	793	2	N	-0-					-0-
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-			132	1	1230	2	N	-0-					-0-
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-			156	1	1442	2	N	-0-					-0-
10	0		861	-0-	861	861		861	92	1	769	2	N	-0-					-0-
11	0		1594	-0-	1594	2455		2455	155	1	1439	2	N	-0-					-0-

HEARD RANCH (3700) SANTA ROSA OPERATING, LLC HEARD, GEORGIA					WELL #:	40032 528 748104 3	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
							RRCID ->	001984	COMPL.	DATE 04/16/1954	TOTAL	DEPTH	5423	PERF.	3673 -	3685			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3875) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'					WELL #:	40032 547 828352 48	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
							RRCID ->	283148	COMPL.	DATE 02/09/2017	TOTAL	DEPTH	4830	PERF.	3879 -	3881			
06	622	N	622	-0-	-0-	-0-			60	1	562	2	N	-0-					2
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-			82	1	793	2	N	-0-					2
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-			132	1	1230	2	N	-0-					2
09	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-			156	1	1442	2	N	-0-					2
10	0		861	-0-	861	861		861	92	1	769	2	N	-0-					2
11	0		1594	-0-	1594	2455		2455	155	1	1439	2	N	-0-					2

HEARD RANCH (3890) SUE-ANN OPERATING, L.C. HEARD, C. E. 'B'					WELL #:	40032 550 828352 30	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE						
							RRCID ->	282439	COMPL.	DATE 03/01/2017	TOTAL	DEPTH	4991	PERF.	3367 -	4428			
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-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

HEARD RANCH (3900)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 8 U RRCID -> 034755 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3808 - 3837														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	84	1	816	2	Y	-0-	-0-	-0-
07	1023	N	669	-0-	-354	-0-	61	1	608	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	594	N	594	-0-	-0-	-0-	57	1	537	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	900	N	542	-0-	-358	-0-	52	1	490	2	Y	-0-	-0-	-0-
10	0		550	-0-	550	550	58	1	492	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	0		394	-0-	394	944	38	1	356	2	Y	-0-	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 16 RRCID -> 118604 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 2600 - 3534														
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HEARD RANCH (4000)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. -B-														
WELL #: 8 RRCID -> 034895 COMPL. DATE 12/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3884 - 3890														
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
HEARD RANCH (4050)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. 'B'														
WELL #: 35 RRCID -> 266677 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3527 - 4218														
06	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	131	1	1270	2	N	-0-	-0-	-0-
07	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	119	1	1183	2	N	-0-	-0-	-0-
08	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	117	1	1100	2	N	-0-	-0-	-0-
09	1260	N	863	-0-	-397	-0-	83	1	780	2	N	-0-	-0-	-0-
10	0		1116	-0-	1116	1116	117	1	999	2	N	-0-	-0-	-0-
11	0		618	-0-	618	1734	59	1	559	2	N	-0-	-0-	-0-
HEARD RANCH (4300)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
HEARD, GEORGIA MRS.														
WELL #: 10 RRCID -> 052678 COMPL. DATE 04/12/1972 TOTAL DEPTH 4783 PERF. N/A														
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
MILAGROS RANCH														
WELL #: 1 RRCID -> 250755 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4480 - 4488														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

HEARD RANCH (4300)														
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C.E. "B"														
//CONT.// 40032 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELL #: 9 RRCID -> 044896 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4362 - 4368														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
06		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	142	1	1370	2	Y		-0-	-0-
07		1488 N	1216	-0-	-272	-0-	111	1	1105	2	Y		-0-	-0-
08		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	126	1	1190	2	Y		-0-	-0-
09		1500 N	950	-0-	-550	-0-	92	1	858	2	Y		-0-	-0-
10		0	1317	-0-	1317	1317	138	1	1179	2	Y		-0-	-0-
11		0	981	-0-	981	2298	94	1	887	2	Y		-0-	-0-
HEARD, C.E. -B-														
WELL #: 5 RRCID -> 124816 COMPL. DATE 06/18/1987 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4172 - 4234														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 30 RRCID -> 230419 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 4991 PERF. 3367 - 4428														
06		420 N	377	-0-	-43	-0-	35	1	342	2	Y		-0-	-0-
07		403 N	358	-0-	-45	-0-	33	1	325	2	Y		-0-	-0-
08		388 N	388	-0-	-0-	-0-	37	1	351	2	Y		-0-	-0-
09		390 N	369	-0-	-21	-0-	36	1	333	2	Y		-0-	-0-
10		0	419	-0-	419	419	44	1	375	2	Y		-0-	-0-
11		0	326	-0-	326	745	31	1	295	2	Y		-0-	-0-
HEARD RANCH (4400)														
PALEO OIL COMPANY LLC														
MILAGROS RANCH														
40032 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELL #: 4 RRCID -> 266613 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4446 - 4452														
06		4560 X	2854	-0-	-1706	-0-	384	1	2470	2	N		-0-	213
07		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		213
08		4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT		213
09		2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT		213
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		213
11		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-					N	NO RPT		213
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
828352 WELL #: 11 RRCID -> 124470 COMPL. DATE 05/06/1987 TOTAL DEPTH 4926 PERF. 4329 - 4337														
06		360 N	140	-0-	-220	-0-	13	1	127	2	Y		-0-	-0-
07		282 N	282	-0-	-0-	-0-	26	1	256	2	Y		-0-	-0-
08		564 N	564	-0-	-0-	-0-	54	1	510	2	Y		-0-	-0-
09		198 N	198	-0-	-0-	-0-	19	1	179	2	Y		-0-	-0-
10		0	149	-0-	149	149	16	1	133	2	Y		-0-	-0-
11		0	150	-0-	150	299	14	1	136	2	Y		-0-	-0-
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 23 RRCID -> 223044 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4678 - 4680														
06		2970 X	1524	-0-	-1446	-0-	143	1	1381	2	Y		-0-	-0-
07		3069 X	1824	-0-	-1245	-0-	166	1	1658	2	Y		-0-	-0-
08		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	170	1	1602	2	Y		-0-	-0-
09		2070 X	2043	-0-	-27	-0-	197	1	1846	2	Y		-0-	-0-
10		0	2233	-0-	2233	2233	234	1	1999	2	Y		-0-	-0-
11		0	1894	-0-	1894	4127	182	1	1712	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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
06	07	08	09	10	11																				
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
C.E. HEARD "B"													WELL #:	28	RRCID ->	230335	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL	DEPTH	5005	PERF.	3556	-	4382
06	07	08	09	10	11							Y	-0-						-0-						
14B DENY	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT	14B2 EXT							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
C.E. HEARD "B"													WELL #:	34	RRCID ->	230518	COMPL. DATE	04/03/2014	TOTAL	DEPTH	5005	PERF.	4201	-	4570
06	07	08	09	10	11							Y	-0-						-0-						
3090 X	2976 X	1831 X	2580 X	0	0							Y	-0-						-0-						
2565	2055	1831	1788	1982	1622							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-525	-921	-0-	-792	1982	1622							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
HEARD, C.E. "B"													WELL #:	27	RRCID ->	233420	COMPL. DATE	08/15/2006	TOTAL	DEPTH	4950	PERF.	4394	-	4402
06	07	08	09	10	11							Y	-0-						-0-						
189 N	217 N	118 N	180 N	0	0							Y	-0-						-0-						
189	65	118	40	22	36							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
HEARD, C. E. "B"													WELL #:	39	RRCID ->	235984	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL	DEPTH	5007	PERF.	3649	-	4536
06	07	08	09	10	11							Y	-0-						-0-						
900 N	899 N	257 N	720 N	0	0							Y	-0-						-0-						
713	198	257	286	304	267							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-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
06	07	08	09	10	11							Y	-0-						-0-						
4710 X	5146 X	4752 X	4980 X	0	0							Y	-0-						-0-						
4340	4631	4752	4520	5386	5165							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
HEARD, C.E. "B"													WELL #:	24	RRCID ->	247600	COMPL. DATE	03/10/2009	TOTAL	DEPTH	5010	PERF.	4185	-	4384
06	07	08	09	10	11							Y	NO RPT						-0-						
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT							Y	NO RPT						-0-						

HEARD RANCH (4500)													CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C.E. "B"														
WELL #: 22 RRCID -> 215103 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 5020 PERF. 4342 - 4528														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4620 #	3819	-0-	-801	-0-	357 1	3451 2	Y	10	86 1				74
07	5691 R	5691	-0-	-0-	-0-	519 1	5164 2	Y	7					81
08	5606	5008	-0-	-598	-0-	480 1	4524 2	Y	4					85
09	5378	4894	-0-	-484	-0-	472 1	4420 2	Y	2					87
10	0	4931	-0-	4931	4931	516 1	4407 2	Y	7					94
11	0	4992	-0-	4992	9923	478 1	4505 2	Y	8					102

HEARD RANCH (4600)													CNTY: BEE	
SUE-ANN OPERATING, L.C.														
HEARD, C. E. "B"														
WELL #: 31 RRCID -> 230422 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4456 - 4736														
06	6270 X	5760	-0-	-510	-0-	539 1	5210 2	Y	10	83 1				71
07	6665 X	5792	-0-	-873	-0-	528 1	5256 2	Y	7					78
08	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	516 1	4862 2	Y	4					82
09	6450 X	5350	-0-	-1100	-0-	516 1	4832 2	Y	2					84
10	0	6094	-0-	6094	6094	638 1	5448 2	Y	7					91
11	0	5211	-0-	5211	11305	499 1	4703 2	Y	8					99

HEINZEVILLE (RECKLAW)													CNTY: GOLIAD	
RAMTEX ENERGY LLC														
HESTER, CARL T.														
WELL #: 1 RRCID -> 107201 COMPL. DATE 07/29/1983 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7457 - 7464														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					170
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2022														

REMORA OPERATING, LLC														
GAYLE, B. B.														
WELL #: 1 RRCID -> 197432 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7447														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

HELEN GOHLKE (MIDDLE WILCOX)				40230 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SPACEK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 290069		COMPL. DATE 02/23/2020		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9270 - 9312			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	215820 #	207354	-0-	-8466	-0-		205106	2	2248	9	N	2044	2319 1		436
07	218674 #	209533	-0-	-9141	-0-		207302	2	2231	9	N	2028	1977 1		487
08	213931 #	202101	-0-	-11830	-0-		199953	2	2148	9	N	1953	1949 1		491
09	203100 #	186447	-0-	-16653	-0-		184325	2	2122	9	N	1929	1950 1		470
10	0	193026	-0-	193026	193026		190904	2	2122	9	N	1929	1953 1		446
*11	361126	168100	-0-	-193026	-0-		166134	2	1966	9	N	1787	1625 1		608
HELEN GOHLKE (FRIO 3150)				40231 120		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
KUESTER, CHARLES				WELL #: 21		RRCID -> 279871		COMPL. DATE 07/18/2014		TOTAL DEPTH 5790		PERF. 3140 - 3142			
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-		102	2			N	-0-			-0-
08	0	103	-0-	103	103		103	2			N	-0-			-0-
09	0	101	-0-	101	204		101	2			N	-0-			-0-
10	0	100	-0-	100	304		100	2			N	-0-			-0-
11	0	100	-0-	100	404		100	2			N	-0-			-0-
HELEN GOHLKE (FRIO 3250)				40231 132		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FINLEY RESOURCES, INC.				268602											
WELDER HEIRS "A"				WELL #: A 5		RRCID -> 172717		COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 3706		PERF. 3263 - 3269			
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3800)				40231 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DFG OIL & GAS, LLC				216726											
MA 206 C				WELL #: 1-C		RRCID -> 170674		COMPL. DATE 07/22/1998		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 3815 - 3820			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HELEN GOHLKE (VICKSBURG 3900)				40231 253		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
DFG OIL & GAS, LLC				216726											
MA 206 C				WELL #: 1-T		RRCID -> 170678		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 4265		PERF. 3921 - 3928			
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HELEN GOHLKE (WILCOX A-1)				40231 297 ASSOCIATED				49B		CNTY: VICTORIA					
OLIPDP II, LLC				100467											
MATTHEW-KUESTER				WELL #:		18 U	RRCID ->	059775	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8030	-	8070
M	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	
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
HELEN GOHLKE (WILCOX B-2)				40231 396 NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
OLIPDP II, LLC				100467											
MATTHEW-KUESTER				WELL #:		18 L	RRCID ->	002034	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 8000	-	8088
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO.)				40231 410 NON-ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
E. L. MCCOLLUM ET AL UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	068157	COMPL. DATE	05/01/1976	TOTAL DEPTH	16000	PERF. N/A		
06	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	1138	2		Y	-0-				10	
07	1430 N	1430	-0-	-0- B	-0-	1430	2		Y	-0-				10	
08	1085 N	737	-0-	-348 B	-0-	737	2		Y	-0-				10	
09	0	1089	-0-	1089 B	1089	1089	2		Y	-0-				10	
10	0	827	-0-	827 B	1916	827	2		Y	-0-				10	
11	0	768	-0-	768 B	2684	768	2		Y	-0-				10	
E. L. MCCOLLUM GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	248220	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12804	-	14002
06	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	303	2		Y	-0-				3	
07	936 N	936	-0-	-0- B	-0-	936	2		Y	-0-				3	
08	310 N	278	-0-	-32 B	-0-	278	2		Y	-0-				3	
09	0	336	-0-	336 B	336	336	2		Y	-0-				3	
10	0	259	-0-	259 B	595	259	2		Y	-0-				3	
11	0	42	-0-	42 B	637	42	2		Y	-0-				3	
HELEN GOHLKE (WILCOX, LO. B)				40231 413 NON-ASSOCIATED				ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
SCHULTHEISS GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	231075	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	16098	PERF.12122	-	12268
06	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				18	
HELEN GOHLKE (YEGUA K)				40231 429 ASSOCIATED				CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797											
CHARLES KUESTER A-207 A				WELL #:		2	RRCID ->	203365	COMPL. DATE	11/05/2003	TOTAL DEPTH	5800	PERF. 5345	-	5680
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	37	1		N	-0-				-0-	
07	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	1		N	-0-				-0-	
08	0	37	-0-	37	37	37	1		N	-0-				-0-	
09	0	38	-0-	38	75	38	1		N	-0-				-0-	
10	0	37	-0-	37	112	37	1		N	-0-				-0-	
11	0	38	-0-	38	150	38	1		N	-0-				-0-	

HELEN GOHLKE (YEGUA K)		//CONT.//		40231 429		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT								
OLIPDP II, LLC				100467														
MATTHEWS-KUESTER		WELL #:		7		RRCID -> 171759		COMPL. DATE 11/17/1998		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 5305 - 5309						
M	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
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-
11		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				
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
MOSAIC OIL LLC				589978														
FRIAR, A.				WELL #:		7		RRCID -> 152585		COMPL. DATE 12/13/1994		TOTAL DEPTH 9150		PERF. 5356 - 5364				
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-
11	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				
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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				
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HELEN GOHLKE, E. (WILCOX A-1)				40232 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: VICTORIA
LODESTONE OPERATING, INC.				100710														
JACOBS, CHARLES				WELL #:		1		RRCID -> 058702		COMPL. DATE 05/27/1974		TOTAL DEPTH 9515		PERF. 8786 - 8800				
06	14B2	EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					133

HELEN GOHLKE, E. (11060) FAULCONER ENERGY, LLC CHARLEY JACOBS GAS UNIT														
		40232 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		263648		WELL #: 2		RRCID -> 184593		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 11060 - 11110		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15451 X	15451	-0-	-0-	-0-	580	1	14686	2	N	168	168	1	150
07	13485 X	12444	-0-	-1041	-0-	185	9	560	1	N	32			182
08	14230 X	14230	-0-	-0-	-0-	35	9	620	1	N	145	177	1	150
09	15450 X	14116	-0-	-1334	-0-	160	9	600	1	N	67			217
10	0	13834	-0-	13834	13834	74	9	620	1	N	117	177	1	157
11	0	11790	-0-	11790	25624	129	9	600	1	N	171	178	1	150
						188	9							
HELEN GOHLKE, SW. (WILCOX CONS.) SUE-ANN OPERATING, L.C. COCKE AND GOODRICH UNIT														
		40238 205		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		828352		WELL #: 1		RRCID -> 134136		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10153		
06	18471 X	18471	-0-	-0-	-0-	18112	2	359	9	N	326	344	1	101
07	17411 X	17411	-0-	-0-	-0-	17189	2	222	9	N	202	168	1	135
08	18726 X	18726	-0-	-0-	-0-	18246	2	480	9	N	436	339	1	232
09	17943 X	17943	-0-	-0-	-0-	17589	2	354	9	N	322	356	1	198
10	0	18269	-0-	18269	18269	17777	2	492	9	N	447	537	1	108
11	0	17605	-0-	17605	35874	17231	2	374	9	N	340	181	1	267
VALENCE OPERATING COMPANY E. L. MCCOLLUM GAS UNIT														
		881167		WELL #: 4		RRCID -> 258701		COMPL. DATE 12/12/2011		TOTAL DEPTH 10574		PERF. 10070 - 10266		
06	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	2			Y	-0-			147
07	1674 N	645	-0-	-1029	-0-	626	2	19	9	Y	17			164
08	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1839	2	8	9	Y	7			171
09	0	1153	-0-	1153	1153	1151	2	2	9	Y	2			173
10	0	1557	-0-	1557	2710	1537	2	20	9	Y	18			191
11	0	880	-0-	880	3590	880	2			Y	-0-			191
HELEN GOHLKE, SW. (YEGUA CONS.) REMORA OPERATING, LLC MILNER														
		40238 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
		701613		WELL #: 1		RRCID -> 281833		COMPL. DATE 08/17/2016		TOTAL DEPTH 15600		PERF. 5523 - 5806		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HELEN GOHLKE, W. (YEGUA LOWER) MOSAIC OIL LLC FRIAR, A.														
		40238 760		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT						
		589978		WELL #: 5		RRCID -> 148215		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 8305		PERF. 5582 - 5590		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

HELM (PETTUS) WELDER EXPLORATION & PROD., INC. STARR-GUNN													40268 265 907297	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
WELL #: 1													RRCID -> 278333	COMPL. DATE 07/03/2014		TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3431	- 3437						
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					
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	-0-	-0-	-0-	B	-5401						N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5401						N	-0-						-0-					
TOM LYNE, NE (SLICK) AWP OPERATING COMPANY TULLIS													40508 448 038889	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
WELL #: 1													RRCID -> 219633	COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8176	- 8216						
06	2070 N	1140	-0-	-930	-0-	1093	2	47	9	N	43								128					
07	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			N	-0-								128					
08	1364 N	1238	-0-	-126	-0-	1190	2	48	9	N	44								172					
09	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-								172					
10	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	2			N	-0-								172					
11	0	1159	-0-	1159	1159	1089	2	70	9	N	64	180	1						56					
HENZE (SLICK) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. HENZE, MARY													40617 250 247836	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1													RRCID -> 002068	COMPL. DATE 06/11/1951		TOTAL DEPTH 7608	PERF. 7332	- 7370						
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-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-					
HENZE (WILCOX 9700) SHINER EXPLORATION, LLC KERLICK													40617 563 777367	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT						
WELL #: 1													RRCID -> 149700	COMPL. DATE 04/17/1994		TOTAL DEPTH 11315	PERF. 9688	- 9696						
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-					
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-					
HERNDON (3000 FRI0) VENTEX OPERATING CORP. SCHENDEL													40726 250 884527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
WELL #: 2													RRCID -> 220922	COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 3900	PERF. 2683	- 2902						
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-					
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-								-0-					
SCHENDEL													WELL #: 1	RRCID -> 293131	COMPL. DATE 03/10/2022		TOTAL DEPTH 12508	PERF. 3425	- 3670					
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-					
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT								-0-					

 HEYSER 40957 001 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA
 MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
 TRAYLOR, T. P. ETAL "B" WELL #: 58 RRCID -> 168255 COMPL. DATE 12/28/1997 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 5498 - 5509

M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 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

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
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

 WELDER "B" WELL #: 12U RRCID -> 143119 COMPL. DATE 09/29/1992 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5371 - 5374

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
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

 PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022

 WELDER "A" WELL #: 53 RRCID -> 172865 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5349 - 5494

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

 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257304 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

 HEYSER (F-36) 40957 044 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC 622638
 L. M. DIEMER WELL #: 4 RRCID -> 257502 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5202 - 5260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-37)			40957 055		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
VANDENBERGE, M. T.			WELL #:	12	RRCID ->	088641	COMPL. DATE	06/03/1980	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 5223 -	5228						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
VANDENBERGE, M.T.			WELL #:	14	RRCID ->	130359	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5885	PERF. 5218 -	5225						
06	520 N	520	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	520	1			N	-0-					-0-
07	451 N	451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	451	1			N	-0-					-0-
08	546 N	546	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
09	452 N	452	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	452	1			N	-0-					-0-
*10	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
*11	359 N	359	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					-0-
MARSHALL, H.T.			WELL #:	8	RRCID ->	134971	COMPL. DATE	05/20/1990	TOTAL DEPTH	5484	PERF. 5232 -	5242						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638															
L. M. DIEMER			WELL #:	4	RRCID ->	257306	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5272 -	5284						
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (F-38)			40957 066		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN									
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC			622638															
L. M. DIEMER			WELL #:	4	RRCID ->	257309	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	5600	PERF. 5292 -	5305						
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (F-39)			40957 077		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836															
DUNWOODY, CHARLES			WELL #:	13	RRCID ->	129098	COMPL. DATE	11/03/1988	TOTAL DEPTH	5585	PERF. 5298 -	5303						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (F-39)		//CONT.//		40957 077	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257314	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398
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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
06	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
OMEGA ALPHA RESOURCES, LLC				622638						
L. M. DIEMER		WELL #:		4	RRCID -> 257315	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 5600	PERF. 5340	-	5398
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HEYSER (Greta STRINGER)		40957 286		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
FREDCO		284921														
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 8		RRCID -> 203202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 4730 - 4735						
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-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/08/2022																
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
BONNER, R. R.		WELL #: 7		RRCID -> 052083		COMPL. DATE 02/22/1972		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LANDER, O. M.		WELL #: 6		RRCID -> 134113		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 6968		PERF. 4699 - 4710						
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
HEYSER (2670 SAND)		40957 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836														
VANDENBERG, M. T.		WELL #: 11		RRCID -> 101559		COMPL. DATE 07/06/1982		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 2660 - 2680						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	467					N	NO RPT					-0-
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						
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEYSER (3550)		40957 385	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
VIOLA PROD., INC.		886217								
BAUER, MADDELINE ET AL		WELL #: 1	RRCID -> 118427		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 3707		PERF. 3544 - 3556	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEYSER (3900)		40957 462	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128								
WELDER, PATRICK H. -A-		WELL #: 51 D	RRCID -> 112885		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 4310 - 4360	
06	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WELDER		WELL #: 58D	RRCID -> 285039		COMPL. DATE 10/31/2018		TOTAL DEPTH 5705		PERF. 4150 - 5162	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BAYLOR OPERATING, LLC		058832								
COOK, J.G.		WELL #: 1	RRCID -> 130162		COMPL. DATE 08/17/1979		TOTAL DEPTH 5491		PERF. 4043 - 4093	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FREDCO		284921								
WELDER, P. H. -C-		WELL #: 14	RRCID -> 045858		COMPL. DATE 03/30/1969		TOTAL DEPTH 5480		PERF. N/A	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WELDER, P.H. -C-		WELL #: 2D	RRCID -> 128537		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 5477		PERF. 3975 - 3985	
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

HEYSER (3900)		//CONT.//		40957 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836		RRCID -> 077414		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH 6043 PERF. 3973 - 3976	
SCHULTZ, L. P.											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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.		WELL #:		549836		RRCID -> 002091		COMPL. DATE 11/08/1956		TOTAL DEPTH 6301 PERF. 4304 - 4322	
SCHULTZ, L. P.											
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (4400)				40957 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN	
C.W. PICKERING, INC.		WELL #:		121104		RRCID -> 046943		COMPL. DATE 09/29/1969		TOTAL DEPTH 6046 PERF. 4394 - 4421	
TRAYLOR, T. P. -B-											
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_____ 08/24/2022 - WELL PLUGGED 8/24/2022											

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		5		RRCID -> 055750		COMPL. DATE 07/24/1973		TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4412 - 4416	
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_____ 08/31/2022 - WELL PLUGGED 8/31/2022											

SCHULTZ, L.P.		WELL #:		3		RRCID -> 150593		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 4454 - 4456	
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_____ 09/07/2022											

HEYSEY (4400)		//CONT.//		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		43						Y	-0-					-0-
07	84 N	-0-	-0-	-0-	-43	-0-			41 2			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	-0-	-0-	-0-		-0-			32 2			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-

WELDER, P.H. "C"		WELL #:		7		RRCID -> 162516		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 5495		PERF. 4438 - 4446						
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	0	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2022 - WELL PLUGGED 10/20/22																		

MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		WELL #:		549836		RRCID -> 002101		COMPL. DATE 07/05/1958		TOTAL DEPTH 6217		PERF. 4436 - 4444						
BONNER, R. R.																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		21		RRCID -> 044114		COMPL. DATE 05/22/1968		TOTAL DEPTH 5488		PERF. 4394 - 4446						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-

SCHULTZ, L. P.		WELL #:		7		RRCID -> 046613		COMPL. DATE 07/29/1969		TOTAL DEPTH 5760		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		20		RRCID -> 057105		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6250		PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSER (4400)		//CONT.//		40957 528	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836											
BONNER, R. R.		WELL #:		6	RRCID -> 057551		COMPL. DATE 02/01/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
M	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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		4	RRCID -> 058370		COMPL. DATE 04/23/1974		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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						
06	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	1			N	-0-			-0-
07	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	1			N	-0-			-0-
08	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-			-0-
09	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	1			N	-0-			-0-
*10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
*11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-

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						
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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						
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WELDER, E. H. MRS.		WELL #:		16	RRCID -> 138292		COMPL. DATE 07/05/2012		TOTAL DEPTH 5480 PERF. 5418 - 5426						
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #1)		//CONT.//		40957 594	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN				
B&L RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		040128									
WELDER, PATRICK H. 'A'		WELL #:		6-F	RRCID ->	138667	COMPL. DATE	03/29/1991	TOTAL DEPTH	5550 PERF. 5394 - 5399			
M	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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		13	RRCID ->	139894	COMPL. DATE	09/08/1991	TOTAL DEPTH	5452 PERF. 5370 - 5380			
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDER, P. H. 'A'		WELL #:		10	RRCID ->	140657	COMPL. DATE	08/19/1991	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5431 - 5446			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
WELDER "A"		WELL #:		53	RRCID ->	172562	COMPL. DATE	09/24/1997	TOTAL DEPTH	8600 PERF. N/A			
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
B&L EXPLORATION, L.L.C.		040597		RRCID ->	145852	COMPL. DATE	05/11/1993	TOTAL DEPTH	5467 PERF. 5392 - 5408				
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		12									
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
FREDCO		284921		RRCID ->	131493	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	5460 PERF. 5378 - 5388				
WELDER, P.H -C-		WELL #:		15									
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	0		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/19/2022													

HEYSER (5400 #1)		//CONT.//		40957 594		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
FREDCO		//CONT.//		284921									
WELDER, P.H. "C"		WELL #:		6		RRCID -> 148647		COMPL. DATE 01/25/1994		TOTAL DEPTH 5486 PERF. 5359 - 5372			
M	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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	38					Y	-0-		-0-
07	82 N	44	-0-	-38	-0-			44 2		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	39	-0-	39	39			39 2		Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	39					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			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WELDER		WELL #:		6 D		RRCID -> 090361		COMPL. DATE 03/20/1963		TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5478 - 5483			
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WELDER		WELL #:		11		RRCID -> 090363		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4050 - 4100			
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-
11	14B2 EXT	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			
06	14B DENY	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	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
WELDER		WELL #:		13		RRCID -> 090368		COMPL. DATE 05/07/1937		TOTAL DEPTH 5586 PERF. 5476 - 5486			
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-
11	14B DENY	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, P. H. -A-		WELL #:		9	RRCID ->	100559	COMPL. DATE	07/01/1982	TOTAL DEPTH	5495	PERF. 5437 - 5470
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
06	14B DENY	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-
11	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-			-0-

FREDCO				284921							
WELDER, P. H. -C-		WELL #:		5	RRCID ->	060569	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	5476	PERF. 4422 - 4428
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	0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/03/2022 - WELL PLUGGED 8/3/2022											

BENNETT, W. H.		WELL #:		6	RRCID ->	071445	COMPL. DATE	12/21/1989	TOTAL DEPTH	5746	PERF. 5004 - 5066
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

BENNETT, W. H. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	090798	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT			-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN											
FREDCO		//CONT.//		284921																	
WELDER, P. H. -C- (PF)				WELL #:		1		RRCID -> 090801		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
WELDER, P. H. -C-				WELL #:		4		RRCID -> 130936		COMPL. DATE 05/13/1989		TOTAL DEPTH		5488		PERF. 5414		-		5432	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				WELL #:		549836															
BENNETT, W. H.				WELL #:		16		RRCID -> 051674		COMPL. DATE 09/03/1982		TOTAL DEPTH		5588		PERF. 5408		-		5415	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
LANDER, O. M. "A"				WELL #:		1		RRCID -> 055330		COMPL. DATE 11/27/1989		TOTAL DEPTH		6190		PERF. 4140		-		4180	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:		10		RRCID -> 055372		COMPL. DATE 03/27/1973		TOTAL DEPTH		5595		PERF. 5438		-		5444	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-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					
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836														
DUNWOODY, CHARLES S. (PF)		WELL #:		1	RRCID ->	089496	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-														-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		17	RRCID ->	089895	COMPL. DATE	04/11/1980	TOTAL DEPTH	5628	PERF. 5470 -	5485						
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-														-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
BONNER, R. R.		WELL #:		1	RRCID ->	089896	COMPL. DATE	09/11/1980	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5388 -	5410						
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-														-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		20	RRCID ->	089901	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
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-														-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		26	RRCID ->	089903	COMPL. DATE	09/04/1980	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A							
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-														-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
TRAYLOR, T. P. -B-		WELL #:		59	RRCID ->	089906	COMPL. DATE	07/21/1980	TOTAL DEPTH	6301	PERF. 5354 -	5408						
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-														-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616		ASSOCIATED		49B		CNTY: CALHOUN									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836															
DUNWOODY, CHARLES S.		WELL #:		14		RRCID ->		090349		COMPL. DATE		11/24/1939		TOTAL DEPTH		5586		PERF. 5479 - 5488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	EOM BALANCE
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-
11	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						
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-
11	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						
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-
11	14B DENY	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						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-
BONNER, R. R. (PF)				WELL #:	1	RRCID ->	091316	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-
DUNWOODY, CHARLES				WELL #:	5	RRCID ->	092602	COMPL. DATE	12/17/1970	TOTAL DEPTH	5497	PERF.	5470 - 5474						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT							-0-

HEYSEY (5400 #2)		//CONT.//		40957 616	ASSOCIATED		49B	CNTY: CALHOUN				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		//CONT.//		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	121539	COMPL. DATE	06/12/1986	TOTAL DEPTH	5738	PERF. 5350 - 5360	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		7	RRCID ->	122643	COMPL. DATE	11/01/1986	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5356 - 5366	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

BENNETT, W. H.		WELL #:		8	RRCID ->	124198	COMPL. DATE	04/28/1987	TOTAL DEPTH	6048	PERF. 5376 - 5386	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		16	RRCID ->	127343	COMPL. DATE	03/17/1988	TOTAL DEPTH	5594	PERF. 5418 - 5457	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

DUNWOODY, CHARLES		WELL #:		6	RRCID ->	129271	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5498	PERF. 5421 - 5430	
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-
11	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	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT	-0-

HEYSER (5400 #2)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 40957 616 ASSOCIATED 49B CNTY: CALHOUN														
DUNWOODY, CHARLES //CONT.// 549836														
WELL #: 15 RRCID -> 129277 COMPL. DATE 12/02/1988 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5422 - 5431														
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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
HEYSER (5400 #3)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 40957 638 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA														
BENNETT, W. H. 549836														
WELL #: 9 RRCID -> 061285 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 6034 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
HEYSER (6300)														
FREDCO 40957 870 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
BENNETT, W. H. 284921														
WELL #: 17 RRCID -> 159365 COMPL. DATE 05/07/1996 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6266 - 6272														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-		39			Y	-0-				64
07	75 N	36	-0-	-39		-0-	36	2	Y	-0-				64
08	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				64
09	0 N	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-				64
10	0	54	-0-	54		54	54	2	Y	-0-				64
11	0	-0-	-0-	-0-		54			Y	-0-				64
HEYSER (8100)														
AURORA RESOURCES CORPORATION 40957 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CALHOUN														
O. M. LANDER UNIT 036931														
WELL #: 2 U RRCID -> 117867 COMPL. DATE 08/05/1985 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 7964 - 7971														
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT				-0-
HEYSER (8200)														
AURORA RESOURCES CORPORATION 40957 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
O.M. LANDER UNIT 036931														
WELL #: 2L RRCID -> 142816 COMPL. DATE 09/11/1992 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8170 - 8196														
06	2400 X	2360	-0-	-40		-0-	150	1	2185	2	Y	23		231
							25	9						
07	0	2507	-0-	2507		2507	155	1	2333	2	Y	17		248
							19	9						
08	DLQ G-10	2828	-0-	2828		5335	155	1	2652	2	Y	19		267
							21	9						
09	DLQ G-10	2746	-0-	2746		8081	150	1	2572	2	Y	22		289
							24	9						
*10	13009 X	4928	-0-	-8081		-0-	155	1	4750	2	Y	21	178 1	132
							23	9						
*11	2724 X	2724	-0-	-0-		-0-	150	1	2557	2	Y	15		147
							17	9						

HEYSER (8300)		40957 968	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
BENNETT, W. H.		WELL #: A 2	RRCID -> 154262		COMPL. DATE 04/15/1995		TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8317 - 8321			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					70
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					70
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					70
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					70
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					70
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					70
HEYSER, EAST (8040)		40959 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836								
LANDER, O. M. -B-		WELL #: 16	RRCID -> 116530		COMPL. DATE 04/19/1987		TOTAL DEPTH 9188 PERF. 8050 - 8056			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEYSER, SE. (6250)		40962 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
B&L RESOURCES, L.L.C.		040128								
WELDER B		WELL #: 12 L	RRCID -> 133407		COMPL. DATE 12/30/1989		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6212 - 6217			
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/28/2022 - WELL PLUGGED 6/28/2022										
WELDER B		WELL #: 16	RRCID -> 141138		COMPL. DATE 04/03/1992		TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6218 - 6224			
06	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HIGHLANDER (CARRIZO)		41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
BAY ROCK OPERATING COMPANY		057860								
BLUHM UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 188518		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 7122 PERF. 6990 - 7000			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					3
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					3

HIGHLANDER (CARRIZO)				//CONT.//		41316 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES							
BAY ROCK OPERATING COMPANY				//CONT.//		057860												
REAMY				WELL #:		1	RRCID -> 192051		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 7050		PERF. 6934 - 6942					
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-						N	-0-						20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/10/2021																		
PARGMANN				WELL #:		1	RRCID -> 192052		COMPL. DATE 05/11/2002		TOTAL DEPTH 7145		PERF. 6937 - 6948					
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-						25
07	774	N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			N	-0-						25
08	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			N	-0-						25
09	876	N	876	-0-	-0-	-0-	876	2			N	-0-						25
10	0		552	-0-	552	552	552	2			N	-0-						25
11	0		-0-	-0-	-0-	552					N	-0-						25
PUTNAM GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 209859		COMPL. DATE 03/28/2005		TOTAL DEPTH 13200		PERF. 7059 - 7069					
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-						16
07	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-						16
08	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-						16
09	0		889	-0-	889	889	889	2			N	-0-						16
10	0		527	-0-	527	1416	527	2			N	-0-						16
11	0		-0-	-0-	-0-	1416					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					
06	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-						-0-
07	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	2568	2			N	-0-						-0-
08	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-						-0-
09	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-						-0-
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	2			N	-0-						-0-
11	0		442	-0-	442	442	442	2			N	-0-						-0-
PEREZ, FELIPE				WELL #:		2	RRCID -> 184232		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 4512		PERF. 3518 - 3604					
06	540	N	510	-0-	-30	-0-	510	2			N	-0-						-0-
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-						-0-
08	663	N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-						-0-
09	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-						-0-
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-						-0-
11	0		614	-0-	614	614	614	2			N	-0-						-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355														
STAUSS				WELL #:		1	RRCID -> 188810		COMPL. DATE 03/21/2001		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 3416 - 3488					
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

HOCKLEY (4630)															41845 300					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE														
PALEO OIL COMPANY LLC															635131																													
BISSETT, CLARK															WELL #:					2					RRCID -> 104814					COMPL. DATE 12/04/1982					TOTAL DEPTH 5020					PERF. 4627 - 4630				
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																					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																					
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																					
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							25																					
HOCKLEY (4720)															41845 350					ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE														
PALEO OIL COMPANY LLC															635131																													
HOLT, A. G.															WELL #:					1					RRCID -> 108202					COMPL. DATE 03/14/1983					TOTAL DEPTH 6535					PERF. 4721 - 4725				
06	1440	N	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-	-0-							N	-0-							113																					
*07	0		1005	-0-	1005	1005	1005	2							N	-0-							113																					
08	0		1155	-0-	1155	2160	1153	2			2	9			N	2							115																					
09	0		870	-0-	870	3030	869	2			1	9			N	1							116																					
10	0		766	-0-	766	3796	766	2							N	-0-							116																					
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	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				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							50																					
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							50																					
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							50																					
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							50																					
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							50																					
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							50																					
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/29/2013																																												
HOLZMARK (PETTUS)															42383 304					ASSOCIATED					PRORATED					CNTY: BEE														
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C.															173649																													
FINGER ESTATE															WELL #:					1					RRCID -> 235431					COMPL. DATE 11/09/2007					TOTAL DEPTH 4010					PERF. 3655 - 3659				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																					
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-																					
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															224880																													
NELSON															WELL #:					1					RRCID -> 290234					COMPL. DATE 02/13/2019					TOTAL DEPTH 5210					PERF. 4190 - 4196				
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							45																					
07	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							45																					
08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							45																					
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																																												
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							45																					
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							45																					
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-							N	-0-							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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-	-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
11	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
HOLZMARK (WHITSETT)			42383 532	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
CHANDLER OIL & GAS, LLC			144355				
YORK		WELL #:	1	RRCID -> 256923	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3032 - 3034
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
HOLZMARK (10800)			42383 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
XTO ENERGY INC.			945936				
DOMINION FEE		WELL #:	2	RRCID -> 218589	COMPL. DATE 02/27/2012	TOTAL DEPTH 11372	PERF.11084 - 11106
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y -0-	-0-

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. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			54

PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2013

HOLZMARK, E. (10,300) 42384 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE
 VISION OIL AND GAS LLC 886198
 BROWN, ED WELL #: 1 RRCID -> 207642 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 10142 - 10662

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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50

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

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			115

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

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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

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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CENTRAL GULF PETROLEUM INC 100403
 GEO - HOPE WELL #: 5 RRCID -> 192492 COMPL. DATE 10/08/2002 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 3032 - 3040

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-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HOPE (JACOBS 2980)														42528 128		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.														614122									
NSE KLIMITCHEK MEGAN														WELL #: 2		RRCID -> 235953		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 3200		PERF. 3107 - 3108	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
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-			
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-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	
06	9588		3051		-0-	-6537	-0-	3051	3				N	-0-						-0-			
07	3472		3132		-0-	-340	-0-	3132	3				N	-0-						-0-			
08	3472		3080		-0-	-392	-0-	3080	3				N	-0-						-0-			
09	0		2992		-0-	2992	-0-	2992	3				N	-0-						-0-			
10	0		2995		-0-	2995	-0-	5987	2995	3			N	-0-						-0-			
11	0		2672		-0-	2672	-0-	8659	2672	3			N	-0-						-0-			
HOPE (MIOCENE 1500)														42528 200		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA			
HYDROCARBON OPERATING, INC.														421166									
GOODRICH-POINDEXTER UNIT														WELL #: 01		RRCID -> 286947		COMPL. DATE 04/28/2018		TOTAL DEPTH 3810		PERF. 1534 - 1536	
06	1830 #		-0-		-0-	-1830	-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-			
11	0 #		-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
HOPE (MIOCENE 2500)														42528 325		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CENTRAL GULF PETROLEUM INC														100403									
GEO-HOPE														WELL #: 3		RRCID -> 190685		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 3210		PERF. 2564 - 2583	
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-			
11	0 X	NO RPT			-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														712947									
RODEN														WELL #: 4		RRCID -> 257536		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 2711		PERF. 2428 - 2433	
06	565 N		565		-0-	-0-	-0-	565	3				N	-0-						-0-			
07	589 N		528		-0-	-61	-0-	528	3				N	-0-						-0-			
08	515 N		515		-0-	-0-	-0-	515	3				N	-0-						-0-			
09	0		504		-0-	504	-0-	504	3				N	-0-						-0-			
10	0		504		-0-	504	-0-	1008	504	3			N	-0-						-0-			
11	0		457		-0-	457	-0-	1465	457	3			N	-0-						-0-			

HOPE (MIOCENE 2550)		42528 328		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
MODERN EXPLORATION, INC.		573226								
JACOBS		WELL #: 1		RRCID -> 221482		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2869 - 2872		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2660)		42528 340		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION		069458								
LOWER YEGUA EAST		WELL #: 1		RRCID -> 217065		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2670 - 2672		
06	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					5

YEGUA EAST		WELL #: 2		RRCID -> 232310		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 3400 PERF. 2684 - 2686		
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2700)		42528 350		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WANDOO ENERGY, LLC		895737								
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 265946		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2676 - 2679		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

HOPE (MIOCENE 2730)		42528 362		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
HYDROCARBON OPERATING, INC.		421166								
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 287485		COMPL. DATE 02/23/2019		TOTAL DEPTH 3810 PERF. 2712 - 2714		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HOPE (MIOCENE 2900)		42528 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
WANDOO ENERGY, LLC		895737								
BRUSHY CREEK GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 190693		COMPL. DATE 06/04/2002		TOTAL DEPTH 3622 PERF. 2884 - 2886		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HOPE (MIOCENE 2950)			42528 402	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462					
GOTT "A"			WELL #: 1	RRCID -> 229333	COMPL. DATE 01/06/2007	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2988 - 2990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOPE (MIOCENE 2970)			42528 404	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
BIG LAKE CORPORATION			069458					
YEGUA EAST			WELL #: 1	RRCID -> 235974	COMPL. DATE 01/14/2008	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 2970 - 2972	
06	14B DENY	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1
HOPE (MIOCENE 3300)			42528 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
GEONATURAL RESOURCES, INC.			300805					
GEO-HOPE			WELL #: 4	RRCID -> 192499	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 5200	PERF. 3187 - 3188	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HOPE (VICKSBURG 3200)			42528 420	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
B D PRODUCTION CO., INC.			040190					
MCMANUS, C. B. ET AL			WELL #: 3A	RRCID -> 171262	COMPL. DATE 09/29/1998	TOTAL DEPTH 3800	PERF. 3272 - 3275	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
CENTRAL GULF PETROLEUM INC			100403					
GEO-HOPE			WELL #: 2	RRCID -> 190683	COMPL. DATE 05/17/2002	TOTAL DEPTH 3410	PERF. N/A	
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-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STRATCO OPERATING CO., INC.			825462					
TERRY-GOTT GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 228063	COMPL. DATE 03/10/2007	TOTAL DEPTH 7520	PERF. 3040 - 3042	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

HOPE (VICKSBURG 3200)													CNTY: LAVACA						
WANDOO ENERGY, LLC																			
BRUSHY CREEK GAS UNIT																			
WELL #: 11																			
RRCID -> 183346																			
COMPL. DATE 02/27/2001																			
TOTAL DEPTH 3600																			
PERF. 3250 - 3254																			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
HOPE (WILCOX MASSIVE)													CNTY: LAVACA						
B D PRODUCTION CO., INC.																			
MCMANUS UNIT																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 229728																			
COMPL. DATE 06/26/2007																			
TOTAL DEPTH 10210																			
PERF. 9494 - 9510																			
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	16	1	8	2	N	-0-							33	
07	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-							33	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-							33	
09	0	91	-0-	91	91	8	1	83	2	N	-0-							33	
10	0	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-							33	
11	0	-0-	-0-	-0-	91					N	-0-							33	
KALER ENERGY CORP.																			
HENLEY GU																			
WELL #: 6																			
RRCID -> 290658																			
COMPL. DATE 10/18/2020																			
TOTAL DEPTH 14550																			
PERF.12774 - 12903																			
06	2190 X	1567	-0-	-623	-0-	1543	2	24	9	N	22							48	
07	3224 X	1934	-0-	-1290	-0-	1909	2	25	9	N	23	53	1					18	
08	3224 X	975	-0-	-2249	-0-	957	2	18	9	N	16							34	
09	0	1388	-0-	1388	1388	1388	2			N	-0-							34	
10	0	103	-0-	103	1491	103	2			N	-0-							34	
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-	34	1					-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.																			
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 176771																			
COMPL. DATE 08/01/2000																			
TOTAL DEPTH 16255																			
PERF.10401 - 10463																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT #2																			
WELL #: 1																			
RRCID -> 182037																			
COMPL. DATE 12/16/2000																			
TOTAL DEPTH 13200																			
PERF.11984 - 12834																			
06	2340 N	1494	-0-	-846	-0-	280	1	1214	2	N	-0-							-0-	
07	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	540	1	2066	2	N	-0-							-0-	
08	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	480	1	1701	2	N	-0-							-0-	
09	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	464	1	1470	2	N	-0-							-0-	
10	0	2412	-0-	2412	2412	540	1	1872	2	N	-0-							-0-	
11	0	2383	-0-	2383	4795	504	1	1879	2	N	-0-							-0-	
ESTHER JACOBS GAS UNIT # 2																			
WELL #: 2																			
RRCID -> 188969																			
COMPL. DATE 06/20/2001																			
TOTAL DEPTH 13055																			
PERF.12126 - 12894																			
06	3180 X	2815	-0-	-365	-0-	598	1	2217	2	N	-0-							-0-	
07	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	682	1	2478	2	N	-0-							-0-	
08	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	744	1	2493	2	N	-0-							-0-	
09	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	672	1	2189	2	N	-0-							-0-	
10	0	3038	-0-	3038	3038	682	1	2356	2	N	-0-							-0-	
11	0	2980	-0-	2980	6018	616	1	2364	2	N	-0-							-0-	

HOPE (WILCOX MASSIVE)		//CONT.//		42528 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.//		453170													
ESTHER JACOBS GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 202894		COMPL. DATE 01/02/2004		TOTAL DEPTH 13088 PERF.12110 - 12977								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

NORTH AMERICAN DRILLING CORP				613521													
WILLIAMS, C. M.				WELL #:		1	RRCID -> 220624		COMPL. DATE 02/24/2006		TOTAL DEPTH 10992		PERF.10980		- 10990		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277													
WILLIAMS				WELL #:		1	RRCID -> 235534		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 14992		PERF.12437		- 12836		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WANDOO ENERGY, LLC				895737													
MCCABE				WELL #:		1	RRCID -> 222195		COMPL. DATE 08/15/2006		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 9461		- 9474		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	646					Y	-0-					18
07	646 X	-0-	-0-	-646	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

PEARCE				WELL #:		1	RRCID -> 224620		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 14950		PERF.14082		- 14094		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

KUESTER OCHOA				WELL #:		4	RRCID -> 228308		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10355		- 10483		
06	T. A.	131	-0-	131	131	131	15	1	116	3	Y	-0-					17
07	298 X	167	-0-	-131	-0-	-0-	51	1	116	3	Y	-0-					17
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
09	600 X	-0-	-0-	-600	-0-	-0-					Y	-0-					17
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17

HOPE (WILCOX MASSIVE)			//CONT.//			42528 425	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA								
WANDOO ENERGY, LLC			//CONT.//			895737															
KUESTER OCHOA			WELL #:			2	RRCID -> 291362			COMPL. DATE 01/01/2021			TOTAL DEPTH 13900 PERF.10125 - 10138								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06		14130 X	5610	-0-	-8520	-0-	637 70	1 9	4903	3	N	64	179	1						60	
07		12028 X	9425	-0-	-2603	-0-	2843 68	1 9	6514	3	N	62								122	
08		12028 X	7954	-0-	-4074	-0-	2236 55	1 9	5663	3	N	50	57	1						115	
09		11310 X	5822	-0-	-5488	-0-	935 44	1 9	4843	3	N	40								155	
10		0	5835	-0-	5835	5835	935 57	1 9	4843	3	N	52								207	
11		0	5841	-0-	5841	11676	935 63	1 9	4843	3	N	57								264	
KUESTER-OCHOA					WELL #:		1	RRCID -> 291571			COMPL. DATE 06/28/2021			TOTAL DEPTH 12828 PERF.10104 - 10120							
06		7800 X	2802	-0-	-4998	-0-	309 116	1 9	2377	3	N	105								125	
07		8060 X	3969	-0-	-4091	-0-	1205 3	1 9	2761	3	N	3								128	
08		8060 X	4135	-0-	-3925	-0-	1165 18	1 9	2952	3	N	16	124	1						20	
09		7320 X	4017	-0-	-3303	-0-	647 20	1 9	3350	3	N	18								38	
10		0	4038	-0-	4038	4038	647 41	1 9	3350	3	N	37								75	
11		0	4021	-0-	4021	8059	647 24	1 9	3350	3	N	22								97	
HOPE (WILCOX 7700)			42528 426			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA									
ATLAS OPERATING LLC			036587																		
YNA			WELL #:			1	RRCID -> 280779			COMPL. DATE 10/22/2015			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7754 - 7776								
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-								171	
07	9	N	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-								171	
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-								171	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								171	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								171	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								171	
HOPE (WILCOX 8800)			42528 600			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LAVACA									
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067																		
WILLIAMS			WELL #:			1D	RRCID -> 175395			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11496 PERF. 3508 - 3518								
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-	
11	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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
11	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						91
11	PRTL PLG	-0-	-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	
06	4260 X	1720	-0-	-2540	-0-	1694	2	26	9	Y	40
07	1740 X	1542	-0-	-198	-0-	1522	2	20	9	Y	16
08	1798 X	1168	-0-	-630	-0-	1146	2	22	9	Y	36
09	0	414	-0-	414	414	414	2			Y	36
10	0	-0-	-0-	-0-	414					Y	36
*11	414 N	-0-	-0-	-414	-0-					Y	-0-
HENLEY GU		WELL #:		2		RRCID -> 202541		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13458 - 14963	
06	14B2 EXT	8416	-0-	8416	11787	8285	2	131	9	Y	142
07	14719 X	2932	-0-	-11787	-0-	2893	2	39	9	Y	97
08	1953 X	637	-0-	-1316	-0-	625	2	12	9	Y	108
09	0	39	-0-	39	39	39	2			Y	108
10	0	-0-	-0-	-0-	39					Y	108
11	8430 X	1664	-0-	-6766	-0-	1635	2	29	9	Y	41
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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

HOPE, NE. (2700)				42531 570		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
STRATCO OPERATING CO., INC.				825462													
O. TERRY				WELL #: 1		RRCID -> 215874		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2960 PERF. 2706 - 2609							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

GOTT				WELL #: 3		RRCID -> 220705		COMPL. DATE 03/30/2006		TOTAL DEPTH 2855 PERF. 2702 - 2706							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-

HOPE, NE. (3100)				42531 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA							
CENTRAL GULF PETROLEUM INC				100403													
GEO-HOPE				WELL #: 1		RRCID -> 190690		COMPL. DATE 04/16/2002		TOTAL DEPTH 5250 PERF. 3267 - 3277							
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-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORADAM (2200 MIOCENE)				42572 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA							
HENRY HORADAM FAMILY LP				378533													
HORADAM BROS.				WELL #: 1		RRCID -> 163792		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 2806 PERF. 2159 - 2165							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JMM ENERGY LLC				433110													
HEINRICH, HENRY				WELL #: 2		RRCID -> 157644		COMPL. DATE 10/02/2007		TOTAL DEPTH 2765 PERF. 2232 - 2377							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (LULING)				42575 142		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD							
PEGASUS PETROLEUM CORPORATION				650635													
PEREIRA, F. R.				WELL #: 4		RRCID -> 043221		COMPL. DATE 03/06/1979		TOTAL DEPTH 8285 PERF. 4578 - 4580							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HORDES CREEK (LULING)		//CONT.//	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
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
06	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	N	-0-
HORDES CREEK (WILCOX CONS.)			42575 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD	
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC			846255				
FULLER - NEWTON, ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 219200	COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH 15150	PERF.13396 - 14068
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
PETTUS, R. M. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 237077	COMPL. DATE 05/22/2006	TOTAL DEPTH 15500	PERF.13560 - 13728
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD.			945581				
HAMMAN & ANDERSON GAS UNIT 3		WELL #:	4	RRCID -> 195472	COMPL. DATE 01/25/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11474 - 11887
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	N	-0-
HAMMAN & ANDERSON		WELL #:	8	RRCID -> 226493	COMPL. DATE 11/21/2010	TOTAL DEPTH 13040	PERF.11781 - 12535
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	N	-0-
HORDES CREEK (4870)			42575 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC			612414				
POWELL, GENTRY T. -A-		WELL #:	3	RRCID -> 101605	COMPL. DATE 11/15/2016	TOTAL DEPTH 5090	PERF. 4828 - 4882
06	2910	#	2751	-0-	-159	-0-	2751 2
07	2976	#	2875	-0-	-101	-0-	2875 2
08	0		2884	-0-	2884	2884	2 2
09	0		2765	-0-	2765	5649	2 2
10	0		2817	-0-	2817	8466	2 2
11	0		2704	-0-	2704	11170	2 2

HORDES CREEK, SOUTH (1950)				42580 400 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GOLIAID							
BLUE WING ENERGY, INC.				076791															
PERIERA				WELL #: 1				RRCID -> 256285				COMPL. DATE 04/29/2009				TOTAL DEPTH 2900 PERF. 1535 - 1537			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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			
06	5926 X	5926	-0-	-0- B	-0-	810	1	5031	2	N	77	195	1				37		
						85	9												
07	4827 X	4827	-0-	-0- B	-0-	560	1	4223	2	N	40						77		
						44	9												
08	4997 X	4997	-0-	-0- B	-0-	588	1	4375	2	N	31						108		
						34	9												
09	4278 X	4278	-0-	-0- B	-0-	540	1	3699	2	N	35						143		
						39	9												
10	0	6180	-0-	6180 B	6180	756	1	5341	2	N	75	192	1				26		
						83	9												
11	0	3349	-0-	3349 B	9529	630	1	2701	2	N	16						42		
						18	9												
HARLAN NELSON				WELL #: 1				RRCID -> 258706				COMPL. DATE 11/04/2010				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8398 - 8418			
06	2981 X	2981	-0-	-0- B	-0-	240	1	2717	2	N	22						145		
						24	9												
07	2573 X	2191	-0-	-382 B	-0-	252	1	1929	2	N	9						154		
						10	9												
08	2108 X	1608	-0-	-500 B	-0-	105	1	1491	2	N	11						165		
						12	9												
09	2970 X	1762	-0-	-1208 B	-0-	216	1	1533	2	N	12						177		
						13	9												
10	0	1508	-0-	1508 B	1508	133	1	1361	2	N	13						190		
						14	9												
11	0	-0-	-0-	-0- B	1508					N	2						192		
GODFREY				WELL #: 3				RRCID -> 261734				COMPL. DATE 11/10/2010				TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8386 - 8403			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						26		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						26		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						26		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						26		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						26		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						26		
GODFREY				WELL #: 4				RRCID -> 264518				COMPL. DATE 06/25/2011				TOTAL DEPTH 8705 PERF. 8448 - 8469			
06	2830 N	2830	-0-	-0- B	-0-	336	1	2494	2	N	-0-						117		
07	4039 X	4039	-0-	-0- B	-0-	493	1	3529	2	N	15						132		
						17	9												
08	3861 X	3861	-0-	-0- B	-0-	476	1	3365	2	N	18						150		
						20	9												
09	3934 X	3934	-0-	-0- B	-0-	540	1	3374	2	N	18						168		
						20	9												
10	0	2756	-0-	2756 B	2756	336	1	2399	2	N	19						187		
						21	9												
11	0	3313	-0-	3313 B	6069	572	1	2730	2	N	10						197		
						11	9												

HOUDMAN (WILCOX 8300)													CNTY: LIVE OAK	
KEBO OIL & GAS, INC.														
PAWLIK GODFREY GAS UNIT #2														
WELL #: 3														
RRCID -> 229452														
COMPL. DATE 02/27/2007														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 8259 - 8284														
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	
06	1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	210	1	1253	2	N	-0-		128	
07	1098 N	1098	-0-	-0- B	-0-	135	1	953	2	N	-0-		137	
08	1324 N	1324	-0-	-0- B	-0-	10	9							
09	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	162	1	1104	2	N	53		190	
10	0	1472	-0-	1472 B	1472	58	9							
11	0	1343	-0-	1343 B	2815	182	1	1218	2	N	100	182 1	108	
						110	9							
						196	1	1140	2	N	124	182 1	50	
						136	9							
						180	1	1056	2	N	97		147	
						107	9							
LUBINSKI														
WELL #: 1														
RRCID -> 236289														
COMPL. DATE 03/26/2008														
TOTAL DEPTH 8596														
PERF. 8492 - 8505														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		22	
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 4														
RRCID -> 245424														
COMPL. DATE 10/27/2008														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 8254 - 8277														
06	2071 N	2071	-0-	-0- B	-0-	300	1	1760	2	N	10		192	
07	1767 N	1767	-0-	-0- B	-0-	11	9							
08	1764 N	1764	-0-	-0- B	-0-	224	1	1541	2	N	2		194	
09	1590 N	1570	-0-	-20 B	-0-	2	9							
10	0	1724	-0-	1724 B	1724	224	1	1539	2	N	1		195	
11	0	1875	-0-	1875 B	3599	1	9							
						216	1	1352	2	N	2		197	
						2	9							
						252	1	1472	2	N	-0-		197	
						270	1	1605	2	N	-0-		197	
PAWLIK GODFREY GAS UNIT NO. 2														
WELL #: 5														
RRCID -> 249409														
COMPL. DATE 03/30/2009														
TOTAL DEPTH 8500														
PERF. 8286 - 8294														
06	6019 X	6019	-0-	-0- B	-0-	720	1	5280	2	N	17		167	
07	7688 X	7688	-0-	-0- B	-0-	19	9							
08	7550 X	7550	-0-	-0- B	-0-	980	1	6669	2	N	35		202	
09	6686 X	6686	-0-	-0- B	-0-	39	9							
10	0	6455	-0-	6455 B	6455	952	1	6559	2	N	35	182 1	55	
11	0	6560	-0-	6560 B	13015	39	9							
						891	1	5745	2	N	45		100	
						50	9							
						924	1	5495	2	N	33		133	
						36	9							
						960	1	5545	2	N	50		183	
						55	9							

HOUDMAN (WILCOX 8300)		//CONT.// 42833 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
KEBO OIL & GAS, INC.		//CONT.// 453170														
LUBINSKI		WELL #: 2		RRCID -> 257228		COMPL. DATE 05/06/2010		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8480 - 8496								
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
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-
11	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								
06	481 N	481	-0-	-0- B	-0-	56	1	408	2	N	15					165
						17	9									
07	589 N	486	-0-	-103 B	-0-	48	1	392	2	N	42					207
						46	9									
08	463 N	463	-0-	-0- B	-0-	50	1	369	2	N	40					247
						44	9									
09	480 N	363	-0-	-117 B	-0-	38	1	289	2	N	33	188	1			92
						36	9									
10	0	437	-0-	437 B	437	48	1	344	2	N	41					133
						45	9									
11	0	484	-0-	484 B	921	52	1	384	2	N	44					177
						48	9									
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								
06	944 N	944	-0-	-0- B	-0-	120	1	693	2	N	119	192	1			185
						131	9									
07	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	112	1	768	2	N	135	178	1			142
						149	9									
08	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	84	1	722	2	N	143					285
						157	9									
09	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	104	1	692	2	N	141	196	1			230
						155	9									
10	0	1084	-0-	1084 B	1084	112	1	774	2	N	180	191	1			219
						198	9									
11	0	1176	-0-	1176 B	2260	210	1	860	2	N	96	193	1			122
						106	9									
HOUD DOG (MID. WILCOX 12000)		42864 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
DICKSON FOUNDATION GU		WELL #: 2		RRCID -> 232239		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 13054 PERF.12327 - 12963								
06	2975 N	2891	-0-	-84	-0-	88	1	2803	2	N	-0-					-0-
07	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	94	1	2900	2	N	-0-					-0-
08	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	91	1	2834	2	N	-0-					-0-
09	0	2770	-0-	2770	2770	90	1	2680	2	N	-0-					-0-
10	0	2736	-0-	2736	5506	92	1	2644	2	N	-0-					-0-
11	0	2593	-0-	2593	8099	94	1	2499	2	N	-0-					-0-
SEVENBAR RESOURCES, LLC		767838		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA								
DICKSON, R. FOUNDATION		WELL #: 1		RRCID -> 216386		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 15662 PERF.12279 - 12289								
06	480 N	440	-0-	-40	-0-	440	2			N	-0-					27
07	496 N	414	-0-	-82	-0-	414	2			N	-0-					27
08	527 N	381	-0-	-146	-0-	381	2			N	-0-					27
09	0	346	-0-	346	346	346	2			N	-0-					27
10	0	257	-0-	257	603	257	2			N	-0-					27
11	0	153	-0-	153	756	153	2			N	-0-					27

HUFF (403)		43270 088		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR		WELL #: 58		RRCID -> 124700		COMPL. DATE 07/01/1987		TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4183 - 4186	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
O'CONNOR		WELL #: 74		RRCID -> 214301		COMPL. DATE 07/18/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4662 - 4694	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HUFF (2150)		43270 330		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
DENNIS O'CONNOR ET AL -N-		WELL #: N 6		RRCID -> 210062		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3382 - 3402	
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
HUFF (2200)		43270 352		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
RIVER RANCH -C-		WELL #: 1		RRCID -> 241970		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 5499 PERF. 2230 - 2240	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
HUFF (2600)		43270 396		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
O'CONNOR -H-		WELL #: H 34		RRCID -> 288592		COMPL. DATE 02/14/2020		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2580 - 2583	
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-

HUFF (2800)		43270 418		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR		WELL #: 78		RRCID -> 210746		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 4600 PERF. N/A		
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
O'CONNOR -H-				WELL #: H 34		RRCID -> 257660		COMPL. DATE 08/23/2010		TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2851 - 2859
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HUFF (2900)		43270 484		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
DOC-N/RR-C UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 261876		COMPL. DATE 04/25/2011		TOTAL DEPTH 6595 PERF. 2910 - 2920		
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HUFF (3000)		43270 572		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR "H"		WELL #: H 17		RRCID -> 170750		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 4493 PERF. 2873 - 2883		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
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		
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
HUFF (3400)		43270 682		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782								
O'CONNOR, DENNIS ET AL -N-		WELL #: N 14		RRCID -> 197260		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4658 - 4678		
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

HUFF (4400) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR -H-			43270 770 833782 WELL #: H 5			ASSOCIATED RRCID -> 068268			ONE WELL COMPL. DATE 12/09/1963			CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HUFF (5100) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR			43270 858 833782 WELL #: 92			NON-ASSOCIATED RRCID -> 292326			PRORATED COMPL. DATE 05/26/2022			CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5906 PERF. 5188 - 5192					
06	11820	2906	-0-	-8914	-0-	988	1	1918	2	N	-0-						-0-
07	12214	2941	-0-	-9273	-0-	645	1	2296	2	N	-0-						-0-
08	12214	2545	-0-	-9669	-0-	517	1	2028	2	N	-0-						-0-
09	2910 #	1199	-0-	-1711	-0-	410	1	789	2	N	-0-						-0-
10	0	1385	-0-	1385	-0-	1385	1	844	2	N	-0-						-0-
11	0	1711	-0-	1711 B	-0-	3096	1	1055	2	N	-0-						-0-
RIVER RANCH -D-			WELL #: 1			RRCID -> 292856			COMPL. DATE 06/06/2022			TOTAL DEPTH 5902 PERF. 5237 - 5248					
06	4731	4731	-0-	-0-	-0-	250	1	4481	2	N	-0-						-0-
07	6944	6447	-0-	-497	-0-	310	1	6137	2	N	-0-						-0-
08	7280	7112	-0-	-168	-0-	310	1	6802	2	N	-0-						-0-
09	6720	6335	-0-	-385	-0-	300	1	6035	2	N	-0-						-0-
10	0	7524	-0-	7524	-0-	7524	1	7214	2	N	-0-						-0-
11	0	7533	-0-	7533 B	-0-	15057	1	7233	2	N	-0-						-0-
HUFF (5250) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR			43270 880 833782 WELL #: 69			NON-ASSOCIATED RRCID -> 258061			49B COMPL. DATE 01/12/2022			CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4682 - 4712					
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT						-0-
HUFF (5500) T-C OIL COMPANY, LLC O'CONNOR			43270 946 833782 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED RRCID -> 212404			ONE WELL COMPL. DATE 04/12/2005			CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5516 - 5524					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
O'CONNOR			WELL #: 96			RRCID -> 292850			COMPL. DATE 07/13/2022			TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5493 - 5502					
07	6675	2790	-0-	-3885	-0-	612	1	2178	2	N	-0-						-0-
08	13795	4098	-0-	-9697	-0-	833	1	3265	2	N	-0-						-0-
09	13350	1537	-0-	-11813	-0-	526	1	1011	2	N	-0-						-0-
10	0	772	-0-	772	-0-	772	1	470	2	N	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	772				N	-0-						-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/09/2022																	

HYNES RANCH (FB-50)				44014 264	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
FOX, W. J. "B"				WELL #: 38	RRCID -> 216253	COMPL. DATE 02/08/2011	TOTAL DEPTH 7499	PERF. 3885 - 3925									
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			
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	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-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
HYNES RANCH (6800)				44014 825	ASSOCIATED				49B				CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
SHELTON				WELL #: H 1 D	RRCID -> 280726	COMPL. DATE 07/29/2016	TOTAL DEPTH 7553	PERF. 6746 - 6962									
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-			
11	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									
06	4020 X	3835	-0-	-185 B	-0-	3823	2	12 9	N	11				100			
07	4154 X	3329	-0-	-825 B	-0-	3315	2	14 9	N	13				113			
08	3844 X	3599	-0-	-245 B	-0-	3585	2	14 9	N	13				126			
09	3840 X	3616	-0-	-224 B	-0-	3606	2	10 9	N	9				135			
10	3968 X	3313	-0-	-655 B	-0-	3301	2	12 9	N	11				146			
11	0	2828	-0-	2828 B	2828	2813	2	15 9	N	14				160			
MCSWEEN 101				WELL #: 1	RRCID -> 257156	COMPL. DATE 04/23/2010	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11066 - 11100									
06	3668 X	3668	-0-	-0- B	-0-	3668	2		N	-0-				143			
07	3271 X	3271	-0-	-0- B	-0-	3271	2		N	-0-				143			
08	3161 X	3161	-0-	-0- B	-0-	3161	2		N	-0-				143			
09	3035 X	3035	-0-	-0- B	-0-	3035	2		N	-0-				143			
10	2747 X	2747	-0-	-0- B	-0-	2747	2		N	-0-				143			
11	0	2800	-0-	2800 B	2800	2800	2		N	-0-				143			
HORSE THIEF 438				WELL #: 1	RRCID -> 258652	COMPL. DATE 09/01/2010	TOTAL DEPTH 11240	PERF.11116 - 11146									
06	4440 X	3594	-0-	-846 B	-0-	3594	2		N	-0-				188			
07	4588 X	3524	-0-	-1064 B	-0-	3524	2		N	-0-				188			
08	4619 X	2930	-0-	-1689 B	-0-	2930	2		N	-0-				188			
09	4470 X	2892	-0-	-1578 B	-0-	2892	2		N	-0-				188			
10	4619 X	3377	-0-	-1242 B	-0-	3377	2		N	-0-				188			
11	0	3403	-0-	3403 B	3403	3403	2		N	-0-				188			
WHITESIDE 335				WELL #: 1	RRCID -> 262992	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF.11052 - 11091									
06	600 N	486	-0-	-114 B	-0-	486	2		N	-0-				118			
07	496 N	356	-0-	-140 B	-0-	356	2		N	-0-				118			
08	527 N	444	-0-	-83 B	-0-	444	2		N	-0-				118			
09	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	565	2		N	-0-				118			
10	421 N	421	-0-	-0- B	-0-	421	2		N	-0-				118			
11	0	347	-0-	347 B	347	347	2		N	-0-				118			

HYSAW (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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
06	6661 X	6661	-0-	-0- B	-0-	6661 2				N	-0-			97
07	6483 X	6483	-0-	-0- B	-0-	6483 2				N	-0-			97
08	6479 X	5313	-0-	-1166 B	-0-	5313 2				N	-0-			97
09	6660 X	5062	-0-	-1598 B	-0-	5062 2				N	-0-			97
10	0	4043	-0-	4043 B	4043	4043 2				N	-0-			97
11	0	5031	-0-	5031 B	9074	5031 2				N	-0-			97
IDA WEITZ (3800)														
FIELD PETROLEUM CORP.														
BUHLER "A"														
WELL #: 1 RRCID -> 230789 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4506 PERF. 3914 - 3919														
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INEZ (FRIO 4700)														
GEONATURAL RESOURCES, INC.														
MCCORD														
WELL #: 2 RRCID -> 188166 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5887 PERF. 4579 - 4583														
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-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/10/2022 - WELL PLUGGED 11-10-22														
INEZ (FRIO 5200)														
GEONATURAL RESOURCES, INC.														
CITY OF INEZ NO. 1 GAS UNIT														
WELL #: 1B RRCID -> 188907 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 5589 PERF. N/A														
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SCHINDLER														
WELL #: 1 RRCID -> 192216 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 5104 - 5108														
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

INEZ (8600) TRANS-PECOS RESOURCES, INC. ROBERTS UNIT				44522 600 864806 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 136164		CAPACITY COMPL. DATE 02/14/1990				CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8496 - 8510					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ISAACKS (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC CHARLES NICHOLS GAS UNIT				44810 500 100210 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 220988		EXEMPT COMPL. DATE 02/27/2006				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12970 PERF.12750 - 14521					
06	2250	1586	-0-	-664 B	-26379		137	1	1449	2	N	-0-					-0-
07	2325	1676	-0-	-649 B	-27028		153	1	1523	2	N	-0-					-0-
08	0 N	1566	-0-	1566 B	-25462		115	1	1451	2	N	-0-					-0-
09	0	1497	-0-	1497 B	-23965		122	1	1375	2	N	-0-					-0-
10	0	649	-0-	649 B	-23316		125	2	524	3	N	-0-					-0-
11	0	2391	-0-	2391 B	-20925		463	2	1928	3	N	-0-					-0-
J. W. RAY (2000) DELEON PARTNERS, LTD. RAY, J. W. JR.				45217 500 212100 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 082495		ONE WELL COMPL. DATE 02/28/1979				CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 5313 PERF. 1996 - 2000					
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1959						N	NO RPT					-0-
JACKSON RANCH (YEGUA 5250) APEX ENERGY, INC. MCNEILL EAST				45431 650 027424 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 221415		CAPACITY COMPL. DATE 06/29/2005				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5098 - 5110					
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WADE MCNEILL SOUTH				WELL #: 1		RRCID -> 257866		COMPL. DATE 03/24/2010				TOTAL DEPTH 6217 PERF. 5137 - 5152					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					268

JACKSON RANCH (YEGUA 5250)															//CONT.//					45431 650					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC															224880																								
MCNEILL, WADE "A"															WELL #:					1					RRCID -> 226426					COMPL. DATE 12/06/2006					TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5076 - 5095				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT. (I)	GAS	LIFT(L)	MONTHLY	STATUS(CODE)	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM												
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-							155												
07		12	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						155													
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						155													
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						155													
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						155													
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						155													
SUE-ANN OPERATING, L.C.															828352																								
MCNEILL															WELL #:					1A					RRCID -> 206511					COMPL. DATE 12/18/2002					TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5213 - 5224				
06		783	N	783	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	147	1	507	2	N	117		172	1						133												
07		1023	N	504	-0-	-0-	-0-	-519	-0-	-0-	-0-	-0-	95	1	323	2	N	78									211												
08		1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	9																									
09		780	N	667	-0-	-0-	-0-	-113	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	683	2	N	159		172	1						198												
10		0		701	-0-	-0-	-0-	701	-0-	-0-	-0-	-0-	175	9																									
11		0		759	-0-	-0-	-0-	759	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	418	2	N	107		172	1						133												
													118	9																									
													116	1	438	2	N	134		174	1						93												
													147	9																									
													103	1	518	2	N	125									218												
													138	9																									
JACKSON RANCH (YEGUA 5300)															45431 700					NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LIVE OAK									
APEX ENERGY, INC.															027424																								
MCNEILL F															WELL #:					2					RRCID -> 225500					COMPL. DATE 03/23/2006					TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5177 - 5315				
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-												
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-												
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-												
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-												
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-												
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT									-0-												
VAQUERO OPERATING															882776																								
DOBIE															WELL #:					2					RRCID -> 236792					COMPL. DATE 05/01/2008					TOTAL DEPTH 5614 PERF. 5307 - 5333				
06		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-25237								N	-0-									92												
07		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-25237								N	-0-									92												
08		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-25237								N	-0-									92												
09		0		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-25237								N	-0-									92												
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-25237								N	-0-									92												
11		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	B	-25237								N	-0-									92												
JACKSON RANCH (YEGUA 5400)															45431 720					ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
PALEO OIL COMPANY LLC															635131																								
PARKER															WELL #:					2					RRCID -> 167419					COMPL. DATE 11/04/1984					TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5294 - 5343				
06	14B2	EXT		4111	-0-	-0-	-0-	4111	41921				4105	2	6	9	N	5									118												
07	14B2	EXT		3524	-0-	-0-	-0-	3524	45445				3522	2	2	9	N	2									120												
08	14B2	EXT		1090	-0-	-0-	-0-	1090	46535				1079	2	11	9	N	10									130												
09	14B2	EXT		596	-0-	-0-	-0-	596	47131				554	2	42	9	N	38									168												
10	14B2	EXT		188	-0-	-0-	-0-	188	47319				147	2	41	9	N	37		164	1						41												
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT								41													

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								
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			
06	243 N	243	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	243	2						N	-0-						13			
07	248 N	227	-0-	-0-	-21	-0-	-0-	227	2						N	-0-						13			
08	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	2		6	9			N	5						18			
09	0	285	-0-	-0-	285	-0-	285	285	2						N	-0-						18			
10	285 N	-0-	-0-	-0-	-285	-0-	-0-								N	-0-						18			
11	240 N	226	-0-	-0-	-14	-0-	-0-	226	2						N	-0-						18			
JANSKY (10350)													45740 890	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.													828880												
GEORGIA MAE GRAHMANN GAS UNIT 2													WELL #: 1	RRCID -> 101606	COMPL. DATE 02/20/1983	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10347 - 10355								
06	2460 X	2305	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	439	1	1833	2	Y			30	106	1					19			
07	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	9	2006	2	Y			118	137	1					-0-			
08	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	9	1947	2	Y			147							147			
09	2460 X	2132	-0-	-0-	-328	-0-	-0-	498	1	1537	2	Y			193	160	1					180			
10	0	2062	-0-	-0-	2062	-0-	2062	162	9	1556	2	Y			-0-							180			
11	0	2169	-0-	-0-	2169	-0-	4231	383	1	1591	2	Y			13	176	1					17			
													212	9											
													564	1											
													14	9											
JANSKY (10600)													45740 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LAVACA							
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC													254244												
GERDES													WELL #: 1	RRCID -> 206473	COMPL. DATE 01/15/2004	TOTAL DEPTH 11910	PERF. 10608 - 10646								
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-							30			
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-							30			
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-							30			
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-							30			
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-							30			
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N			-0-							30			
RECLASSIFIED TO OIL													02/20/2019												
JANSSEN (9950)													45754 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY													747534												
JANSSEN GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 109270	COMPL. DATE 12/06/1983	TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9975 - 9999								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-	176	1					19			
07	62 N	-0-	-0-	-0-	-62	-0-	-0-					Y			-0-							19			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y			-0-							19			
09	773 N	773	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	773	2			Y			-0-							19			
10	3100 N	3646	-0-	-0-	546	-0-	546	3560	2	86	9	Y			78							97			
11	0	3343	-0-	-0-	3343	-0-	3889	3317	2	26	9	Y			24							121			
JANSSEN, E. (9750)													45756 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
SANDEL OPERATING COMPANY													747534												
JANSSEN GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 118124	COMPL. DATE 08/12/1985	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9726 - 9804								
06	3450 #	3310	-0-	-0-	-140	-0-	-0-	3288	2	22	9	Y			20							87			
07	3565 #	3300	-0-	-0-	-265	-0-	-0-	3276	2	24	9	Y			22							109			
08	3441 #	3130	-0-	-0-	-311	-0-	-0-	3105	2	25	9	Y			23							132			
09	3330 #	3078	-0-	-0-	-252	-0-	-0-	3057	2	21	9	Y			19							151			
10	3441 #	2064	-0-	-0-	-1377	-0-	-0-	2051	2	13	9	Y			12							163			
11	0	2197	-0-	-0-	2197	-0-	2197	2194	2	3	9	Y			3							166			

JENNIE BELL (WILCOX 11500)				46166 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT			
REMORA OPERATING, LLC				701613												
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	205709	COMPL. DATE	10/21/2004	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.11933	-	12057	
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	
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	3	6	1		327	
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	25	32	1		320	
08	5771 X	5771	-0-	-0-	-0-	5732	3	39	9	N	35				355	
09	0	5086	-0-	5086	5086	5047	3	39	9	N	35				390	
10	0	3480	-0-	3480	8566	3450	3	30	9	N	27	23	1		394	
11	0	3512	-0-	3512	12078	3385	3	127	9	N	115	52	1		457	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	207937	COMPL. DATE	03/30/2008	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.11514	-	12116	
06	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-					N	5	7	1		518	
07	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	-0-				518	
08	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	5763	3	277	9	N	252	188	1		582	
09	0	844	-0-	844	844	830	3	14	9	N	13	188	1		407	
10	0	3375	-0-	3375	4219	3237	3	138	9	N	125	21	1		511	
11	0	2420	-0-	2420	6639	2335	3	85	9	N	77	212	1		376	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	212472	COMPL. DATE	05/14/2005	TOTAL	DEPTH	16267	PERF.11953	-	12021	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	6	RRCID ->	216418	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL	DEPTH	12761	PERF.11760	-	11791	
06	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					N	31	143	1		30	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	74	9	1		95	
08	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1543	3	45	9	N	41				136	
09	0	1259	-0-	1259	1259	1214	3	45	9	N	41				177	
10	0	1007	-0-	1007	2266	974	3	33	9	N	30	6	1		201	
11	0	912	-0-	912	3178	882	3	30	9	N	27	185	1		43	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	216697	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12414	-	12470	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	219810	COMPL. DATE	04/05/2008	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.11924	-	12434	
06	8190 X	-0-	-0-	-8190	-0-					N	104	207	1		97	
07	8463 X	-0-	-0-	-8463	-0-					N	291	295	1		93	
08	8463 X	7836	-0-	-627	-0-	7648	3	188	9	N	171	188	1		76	
09	0	11341	-0-	11341	11341	11153	3	188	9	N	171	188	1		59	
10	0	9851	-0-	9851	21192	9137	3	714	9	N	649	444	1		264	
11	0	10584	-0-	10584	31776	10155	3	429	9	N	390	346	1		308	
BELL, W. T. GAS UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	221829	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL	DEPTH	13100	PERF.12018	-	12380	
06	1470 N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	29	4	1		27	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				27	
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	498	3	1	9	N	1				28	
09	0	1911	-0-	1911	1911	1910	3	1	9	N	1				29	
10	0	1468	-0-	1468	3379	1458	3	10	9	N	9	10	1		28	
11	0	1453	-0-	1453	4832	1436	3	17	9	N	15	22	1		21	

JENNIE BELL (WILCOX 11500)										CAPACITY		CNTY: DE WITT		
REMORA OPERATING, LLC														
W. T. BELL GAS UNIT														
WELL #: 9										RRCID -> 225246		COMPL. DATE 12/21/2006		
TOTAL DEPTH 13000										PERF.11550 - 12162				
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
06	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	5	5	1	20
07	2170 X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-			20
08	1922 X	1445	-0-	-477	-0-		1412	3	33	9	30			50
09	0	1462	-0-	1462	1462		1396	3	66	9	60			110
10	0	1641	-0-	1641	3103		1545	3	96	9	87	10	1	187
11	0	1450	-0-	1450	4553		1366	3	84	9	76	212	1	51

W. T. BELL GAS UNIT										WELL #: 10		RRCID -> 227723		
												COMPL. DATE 04/25/2007		
												TOTAL DEPTH 13000		
												PERF.11613 - 11644		
06	1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-					N	3	3	1	211
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			211
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			211
09	0	3128	-0-	3128	3128		2985	3	143	9	130			341
10	0	2328	-0-	2328	5456		2242	3	86	9	78	202	1	217
11	0	1951	-0-	1951	7407		1829	3	122	9	111	28	1	300

W. T. BELL GAS UNIT										WELL #: 11		RRCID -> 229732		
												COMPL. DATE 08/22/2007		
												TOTAL DEPTH 12680		
												PERF.11998 - 12264		
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	1	1	1	91
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			91
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
09	0	2331	-0-	2331	2331		2250	3	81	9	74			165
10	0	2439	-0-	2439	4770		2308	3	131	9	119	208	1	76
11	0	1652	-0-	1652	6422		1547	3	105	9	95	24	1	147

W. T. BELL GAS UNIT										WELL #: 1A		RRCID -> 230406		
												COMPL. DATE 11/01/2007		
												TOTAL DEPTH 12600		
												PERF.11592 - 11648		
06	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-					N	6	7	1	198
07	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	14	23	1	189
08	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-		3976	3	28	9	25			214
09	0	3735	-0-	3735	3735		3720	3	15	9	14			228
10	0	2370	-0-	2370	6105		2356	3	14	9	13	16	1	225
11	0	2014	-0-	2014	8119		1975	3	39	9	35	30	1	230

DOUBLE T 1 GAS UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 242691		
												COMPL. DATE 10/27/2008		
												TOTAL DEPTH 13000		
												PERF.11750 - 12460		
06	510 N	-0-	-0-	-510	-0-					N	1	1	1	347
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			347
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-		428	3	57	9	52			399
09	0	586	-0-	586	586		509	3	77	9	70			469
10	0	117	-0-	117	703		110	3	7	9	6	1	1	474
11	0	-0-	-0-	-0-	703					N	-0-			474

JOBAR (YEGUA)										CAPACITY		CNTY: GOLIAD		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
LARAMI, LTD														
WELL #: 1										RRCID -> 192591		COMPL. DATE 11/21/2002		
												TOTAL DEPTH 5710		
												PERF. 5000 - 5004		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

JOBAR (YEGUA)		//CONT.//		46612 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
MODERN EXPLORATION, INC.				573226						
FRANKE		WELL #:		1	RRCID -> 236572		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5504 - 5546	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

ROCK RESOURCES, INC.				722939						
ALBRECHT, V.		WELL #:		3	RRCID -> 249870		COMPL. DATE 05/02/2008		TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5604 - 5610	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552						
ALBRECHT, ESTELLE		WELL #:			RRCID -> 167796		COMPL. DATE 11/18/1997		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5467 - 5487	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					39
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2019										

SWICKHEIMER		WELL #:			RRCID -> 168737		COMPL. DATE 04/09/1998		TOTAL DEPTH 5656 PERF. 5432 - 5489	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					17
PLUGGED AND ABANDONED 01/02/2019										

JOE FINGER (CATAHOULA)				46658 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE	
DRILL-CO., INC.				228335						
SHAW/RAY		WELL #:		02	RRCID -> 192631		COMPL. DATE 10/03/2002		TOTAL DEPTH 1121 PERF. 1066 - 1068	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OSYKA OIL & GAS, INC.				628103						
SHAW/RAY		WELL #:		1	RRCID -> 172006		COMPL. DATE 08/02/1997		TOTAL DEPTH 1175 PERF. 1062 - 1065	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

JOHNSTONE (MIDDLE FRIO)			47065 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA								
BLUE WING ENERGY, INC.			076791														
NEW			WELL #:		4R	RRCID -> 281191	COMPL. DATE 04/20/2016	TOTAL DEPTH	5280	PERF. 4484 - 4488							
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
KAREN BEAUCHAMP (2100)			48104 423		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: GOLIAD				
PARAMONT, INC.			639031														
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		1	RRCID -> 031419	COMPL. DATE 08/25/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2182 - 2187							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KAREN BEAUCHAMP (2600)			48104 611		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: GOLIAD				
RICARDO OIL & GAS INC.			706616														
ROUDON RANCH			WELL #:		1	RRCID -> 211712	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2739 - 2741							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KAREN BEAUCHAMP (2626)			48104 630		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GOLIAD				
PARAMONT, INC.			639031														
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		3	RRCID -> 121475	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2246 - 2252							
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KAREN BEAUCHAMP (2700)			48104 658		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: GOLIAD				
MORGAN & RIGGS PRODUCING, INC.			584550														
RIGGS, GERTRUDE			WELL #:		3	RRCID -> 076256	COMPL. DATE 03/22/1978	TOTAL DEPTH	3060	PERF. 2702 - 2705							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KARON (LULING)				48146 166		ASSOCIATED		49B				CNTY: LIVE OAK								
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313																
KARON UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 056522		COMPL. DATE 05/29/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7245 - 7249						
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8846						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		8846						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8846						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8846						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		8846						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		8846						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT				WELL #:		8		RRCID -> 056525		COMPL. DATE 03/30/1951		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 7268 - 7274						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	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-	
11	14B	DENY	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		10207						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-		10207						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		10207						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		10207						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		10207						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		10207						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT				WELL #:		29		RRCID -> 056531		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH		7320 PERF. 7151 - 7171						
06	4686	R	568	-0-	-4118		-0-	53	1	506	2	Y	8	8	1				3	
07	713	#	471	-0-	-242		-0-	47	1	417	2	Y	6	7	1				2	
08	713	#	615	-0-	-98		-0-	56	1	550	3	Y	8	7	1				3	
09	0		614	-0-	614		614	56	1	547	3	Y	10	8	1				5	
10	0		647	-0-	647		1261	56	1	580	3	Y	10	8	1				7	
11	0		679	-0-	679		1940	56	1	610	3	Y	12	8	1				11	
								13	9											
KARON UNIT				WELL #:		14		RRCID -> 061316		COMPL. DATE 08/24/1954		TOTAL DEPTH		7267 PERF. N/A						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	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-	
11	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						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

KARON (LULING)			//CONT.// 48146 166			ASSOCIATED			49B			CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.// 169313																
KARON UNIT			WELL #: 31			RRCID -> 061319			COMPL. DATE 02/24/1999			TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7174 - 7194							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	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-	
11	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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KARON UNIT			WELL #: 38			RRCID -> 087564			COMPL. DATE 04/01/1980			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7267 - 7277							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	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-	
11	14B	DENY	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							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	H15	VIOL	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-	
11	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							
06	1867	R	210	-0-	-1657	-0-	20	1	187	2	Y	3	3	1				1	
07	279	#	159	-0-	-120	-0-	16	1	140	2	Y	3	3	1				1	
08	279	#	-0-	-0-	-279	-0-	3	9			Y	-0-	1	1				-0-	
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

KARON (LULING)		//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK				
COLUMBUS ENERGY, LLC		//CONT.//		169313									
KARON UNIT		WELL #:		28	RRCID -> 090485		COMPL. DATE 08/31/1980		TOTAL DEPTH 7340		PERF. 7207 - 7217		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KARON UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 093975		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 7330		PERF. 7250 - 7254		
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-
11	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		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	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-
11	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		
06	4016 R	488	-0-	-3528	-0-	46 1	436 2	Y	5	6 1			2
07	682 #	474	-0-	-208	-0-	6 9	419 2	Y	7	6 1			3
08	682 #	614	-0-	-68	-0-	47 1	550 3	Y	7	7 1			3
09	0	613	-0-	613	613	8 9	546 3	Y	10	8 1			5
10	0	213	-0-	213	826	56 1	191 3	Y	4	6 1			3
11	0	420	-0-	420	1246	11 9	377 3	Y	7	3 1			7
						18 1							
						4 9							
						35 1							
						8 9							
KARON LULING UNIT		WELL #:		39	RRCID -> 151942		COMPL. DATE 10/04/1994		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 7129 - 7140		
06	60726	12085	-0-	-48641	24840	1123 1	10802 2	Y	145	157 1			57
07	35174 R	10334	-0-	-24840	-0-	160 9	9121 2	Y	160	162 1			55
08	13008 R	13008	-0-	-0-	-0-	1037 1	11655 3	Y	152	154 1			53
09	12899 R	12899	-0-	-0-	-0-	176 9	11586 3	Y	119	59 1			113
10	0	14018	-0-	14018	14018	1186 1	12599 3	Y	197	164 1			146
11	0	14309	-0-	14309	28327	167 9	12861 3	Y	251	173 1			224
						1182 1							
						131 9							
						1202 1							
						217 9							
						1172 1							
						276 9							

KARON (LULING)			//CONT.//		48146 166	ASSOCIATED		49B			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313												
KARON LULING UNIT			WELL #:		40	RRCID -> 153674		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7135	-	7176				
M	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	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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KARON LULING UNIT			WELL #:		41	RRCID -> 156839		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 7810	PERF. 7172	-	7177				
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KARON (MACKHANK)					48146 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313												
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 124043		COMPL. DATE 04/24/1987		TOTAL DEPTH 9359	PERF. 7453	-	7485				
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FOURTH FLOOR OPERATING LLC					280967												
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:		2AL	RRCID -> 119743		COMPL. DATE 09/08/1960		TOTAL DEPTH 7492	PERF. 7430	-	7438				
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	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KARON (SLICK)					48146 664	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313												
ROKOHL SLICK SAND GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 002313		COMPL. DATE 03/30/1953		TOTAL DEPTH 7820	PERF. 7017	-	7125				
06	14B	DENY	560	-0-	560	6999	53	1	507	2	N	-0-					103
07	H15	VIOL	473	-0-	473	7472	48	1	425	2	N	-0-					103
08	14B	DENY	444	-0-	444	7916	41	1	403	3	N	-0-					103
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	7916					N	-0-	103	1			-0-
10	14B2	EXT	95	-0-	95	8011	8	1	87	3	N	-0-					-0-
11	0		399	-0-	399	8410	33	1	366	3	N	-0-					-0-
KARON-SLICK UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 002316		COMPL. DATE 05/16/1956		TOTAL DEPTH 7230	PERF. 7062	-	7180				
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	53	1	504	2	N	-0-					45
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	49	1	428	2	N	-0-					45
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	56	1	549	3	N	-0-					45
09	0		607	-0-	607	607	56	1	551	3	N	-0-					45
10	0		638	-0-	638	1245	55	1	583	3	N	-0-					45
11	0		666	-0-	666	1911	56	1	610	3	N	-0-					45

KARON (SLICK)			//CONT.//			48146 664	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//			169313														
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:			2AU	RRCID -> 002317			COMPL. DATE 08/24/2015			TOTAL DEPTH	7492	PERF. 6992 - 7037					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	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	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	0	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-
DILWORTH UNIT-WN			WELL #:			3	RRCID -> 042748			COMPL. DATE 11/15/1966			TOTAL DEPTH	7174	PERF. N/A					
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						34
07	H15 VIOL	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						34
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						34
*09	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						34
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						34
11	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						34
DILWORTH GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 175942			COMPL. DATE 07/28/2015			TOTAL DEPTH	9359	PERF. 7022 - 7068					
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						2
07	H15 VIOL	-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	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						2
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						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					
06	6736 X	6736	-0-		-0-		-0-	733	1	5950	3	Y	48	3	7					68
07	6897 X	6897	-0-		-0-		-0-	53	9	6092	3	Y	48							116
08	DLQ G-10	6372	-0-		6372		6372	53	9	5707	3	Y	36							152
09	DLQ G-10	5789	-0-		5789		12161	40	9	5199	3	Y	19							171
10	DLQ G-10	5651	-0-		5651		17812	21	9	5259	3	Y	36	169	1					38
*11	23224 X	5412	-0-		-17812		-0-	40	9	4955	3	Y	18							56
								437	1											
								20	9											
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					
06	0 N	-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-
11	0 N	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						-0-

KATIE WELDER (K-3)			48268 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CALHOUN								
B&L RESOURCES, L.L.C.			040128																	
WELDER "B"			WELL #: 13-L			RRCID -> 144064			COMPL. DATE 10/29/1992			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7620 - 7628								
M	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
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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							
06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-						38
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	2			N	-0-						38
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-						N	-0-						38
09	0		8	-0-	8	-0-	8	8	2			N	-0-						38
10	0		15	-0-	15	-0-	23	15	2			N	-0-						38
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	23					N	-0-						38

WAGNER GAS UNIT			WELL #: 2 H			RRCID -> 212224			COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 14079 PERF.13948 - 15660							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

NORDHEIM GAS UNIT			WELL #: 2H			RRCID -> 247342			COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 13965 PERF.14285 - 16945							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

P1 ENERGY, LLC			631633																
RHODES TRUST			WELL #: 1			RRCID -> 168731			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 13750 PERF.13421 - 13468							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462																
E. WASKOW UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 067138			COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 14815 PERF.13820 - 14815							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

KAWITT (EDWARDS)			//CONT.//			48324 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//			703462													
G. J. TIPS GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 079465			COMPL. DATE 06/22/1978			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13495 - 13636						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLACKWELL			WELL #:			1H	RRCID -> 161807			COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13640 - 15561						
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BEGO TRUST			WELL #:			1H	RRCID -> 162278			COMPL. DATE 05/06/1999			TOTAL DEPTH 17037 PERF.13633 - 15835						
*12	6448	X	5688	-0-	-760	-0-	5688	3				Y	-0-					5	
*01	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	6665	3				Y	-0-					5	
*02	6216	X	6216	-0-	-0-	-0-	6216	3				Y	-0-					5	
*03	6448	X	6146	-0-	-302	-0-	6146	3				Y	-0-					5	
*04	6450	X	6248	-0-	-202	-0-	6248	3				Y	-0-					5	
*05	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	7870	3				Y	-0-					5	
*06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	6901	3				Y	-0-					5	
*07	7574	X	7574	-0-	-0-	-0-	7574	3				Y	-0-					5	
*08	7561	X	7561	-0-	-0-	-0-	7561	3				Y	-0-					5	
*09	7825	X	7825	-0-	-0-	-0-	7825	3				Y	-0-					5	
*10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	9237	3				Y	-0-					5	
11	4830	X	4790	-0-	-40	-0-	4790	3				Y	-0-					5	
BLACKWELL			WELL #:			2	RRCID -> 169128			COMPL. DATE 02/12/2001			TOTAL DEPTH 13950 PERF.13645 - 15680						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RHODES TRUST			WELL #:			3H	RRCID -> 209648			COMPL. DATE 09/29/2004			TOTAL DEPTH 13505 PERF.13480 - 16234						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STRAUBE UNIT			WELL #:			1H	RRCID -> 219963			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 13875 PERF.13985 - 17470						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

KAWITT (EDWARDS)														CNTY: DE WITT	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
E.R.RHODES TRUST GAS UNIT 1															
WELL #: 1 R RRCID -> 220782 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13580 PERF.12740 - 16785															
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
E. R. BLACKWELL GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 236294 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13452 PERF.15774 - 16500	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
GUS TIPS GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 244761 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 13708 PERF.13680 - 16183	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
RUPPERT GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 244788 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 13809 PERF.13584 - 16440	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
BLACKWELL GAS UNIT 2														WELL #: 1 RRCID -> 250715 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 13890 PERF.13863 - 16135	
06	T. A.	5281	-0-	5281	17405	151	1	5130	3	Y	-0-				-0-
07	22189 X	4784	-0-	-17405	-0-	132	1	4318	3	Y	-0-				-0-
						334	4								
*08	4805 X	2022	-0-	-2783	-0-	75	1	1677	3	Y	-0-				-0-
						270	4								
09	5280 X	1979	-0-	-3301	-0-	88	1	1745	3	Y	-0-				-0-
						146	4								
10	5456 X	449	-0-	-5007	-0-	22	1	394	3	Y	-0-				-0-
						33	4								
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
EYHORN GAS UNIT 1														WELL #: 1 RRCID -> 257673 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 13513 PERF.15730 - 16380	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	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-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KAWITT (YEGUA)				48324 750		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
ANTLE OPERATING, INC.				026646												
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 246135		COMPL. DATE 01/04/2009		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3751 - 3757				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 2		RRCID -> 257117		COMPL. DATE 06/17/2010		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2625 - 2630				
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 3		RRCID -> 264510		COMPL. DATE 06/20/2011		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 2606 - 2666				
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
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
ESCONDIDO CREEK				WELL #: 4		RRCID -> 281452		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 3883		PERF. 2770 - 2772				
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KAWITT (YEGUA)		//CONT.//		48324 750	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: KARNES	
ANTLE OPERATING, INC.		//CONT.//		026646					
ESCONDIDO CREEK		WELL #:		5	RRCID -> 283970	COMPL. DATE 07/23/2017	TOTAL DEPTH 3038	PERF. 2604 - 2640	
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
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-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MCFADDIN 'A'		WELL #:		17	RRCID -> 214445	COMPL. DATE 08/08/2005	TOTAL DEPTH 6797	PERF. 1702 - 1710	
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MCFADDIN "A"		WELL #:		36	RRCID -> 218446	COMPL. DATE 11/27/2005	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 1722 - 1729	
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-		N	-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
KAY CREEK (1950)				48352 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035					
MCFADDIN 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 193221	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 1932 - 1941	
06	210	N	-0-	-0-	-210	-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		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
MCFADDIN A-		WELL #:		46	RRCID -> 212443	COMPL. DATE 05/27/2005	TOTAL DEPTH 5250	PERF. 1904 - 1918	
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-

KAY CREEK (2400)			48352 360			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN, J.A.			WELL #: A 44			RRCID -> 269479			COMPL. DATE 03/12/2013			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2434 - 2441							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(I)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-							N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KAY CREEK (2800)			48352 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN "A"			WELL #: 45 U			RRCID -> 199976			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2837 - 3696							
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
KAY CREEK (2950)			48352 465			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035																
MCFADDIN "A"			WELL #: 36 F			RRCID -> 132172			COMPL. DATE 01/23/1990			TOTAL DEPTH 5500 PERF. 2931 - 2935							
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-	
11	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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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							
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	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					20	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/12/2013																			

KEERAN		48452 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA								
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
KEERAN RANCH		WELL #: 14		RRCID -> 170693		COMPL. DATE 10/00/1999		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 4880 - 5000								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KEERAN (3900)		48452 152		NON-ASSOCIATED		EXEMPT										CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC		286622														
KEERAN "A"		WELL #: 37		RRCID -> 180667		COMPL. DATE 06/27/2000		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3971 - 3975								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1550					Y	-0-					-0-
KEERAN "A"		WELL #: 32		RRCID -> 188983		COMPL. DATE 03/11/2002		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 3895 - 3909								
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEERAN (5200)		48452 247		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: VICTORIA
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171														
KEERAN ESTATE		WELL #: 12		RRCID -> 280180		COMPL. DATE 10/25/2014		TOTAL DEPTH 5406 PERF. 5240 - 5246								
06	1470 N	1425	-0-	-45	-0-	1239	1	186	9	N	169	182	1			180
07	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1786	1	228	9	N	207	212	1			175
08	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1580	1	204	9	N	185	170	1			190
09	1440 N	1312	-0-	-128	-0-	1137	1	175	9	N	159	141	1			208
10	0	1652	-0-	1652	1652	1411	1	241	9	N	219	205	1			222
*11	3000 N	1643	-0-	-1357	295	1439	1	204	9	N	185	164	1			243
KEERAN (5500)		48452 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: VICTORIA
FRIO RESOURCES, LLC		286622														
KEERAN "A"		WELL #: 38-T		RRCID -> 142519		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5558 - 5562								
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560														
KEERAN RANCH		WELL #: 9		RRCID -> 168115		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 7110 PERF. 5483 - 5485								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEERAN (5830)			48452 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
84 ENERGY LLC			856467												
KEERAN RANCH			WELL #:		2 U	RRCID ->	167015	COMPL. DATE	01/07/2015	TOTAL DEPTH	6514	PERF. 5805 - 5808			
M	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEERAN (6200)			48452 570		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
KEERAN RANCH			WELL #:		21	RRCID ->	204461	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 6282 - 6286			
06	2200 N	557	-0-	-1643	322	86 1	471 9	Y	428	494 1					106
07	580 N	258	-0-	-322	-0-	40 1	218 9	Y	198	242 1					62
08	372 N	210	-0-	-162	-0-	32 1	178 9	Y	162	167 1					57
09	271 N	271	-0-	-0-	-0-	42 1	229 9	Y	208	221 1					44
10	0	385	-0-	385	385	59 1	326 9	Y	296	299 1					41
11	0	267	-0-	267	652	41 1	226 9	Y	205	201 1					45
KEERAN (6400)			48452 646		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560												
KEERAN, UNION			WELL #:		10	RRCID ->	161803	COMPL. DATE	01/02/1997	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6453 - 6456			
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-
11	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			
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	31 1	171 9	Y	155	168 1					38
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	30 1	165 9	Y	150	141 1					47
08	DLQ G-10	185	-0-	185	185	29 1	156 9	Y	142	139 1					50
09	DLQ G-10	238	-0-	238	423	37 1	201 9	Y	183	194 1					39
10	DLQ G-10	194	-0-	194	617	30 1	164 9	Y	149	167 1					21
11	DLQ G-10	199	-0-	199	816	31 1	168 9	Y	153	140 1					34
KEERAN, EAST (5470)			48453 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171												
HK RANCH			WELL #:		2	RRCID ->	208191	COMPL. DATE	09/03/2015	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 3706 - 5426			
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
KEERAN, NORTH (4000 MIOCENE)			48454 284		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
FRIO RESOURCES, LLC			286622												
KEERAN "A"			WELL #:		33	RRCID ->	134146	COMPL. DATE	03/01/1990	TOTAL DEPTH	4811	PERF. 4020 - 4023			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-

KEERAN, SOUTHEAST (3350)															48458 332		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA					
GBS OIL & GAS, LLC															298357											
KEERAN RANCH															WELL #: C 2		RRCID -> 206934		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 6315		PERF. 3380 - 3386			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	*	*	EOM BALANCE		
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-		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		

KELLERS CREEK, S. (7312)															48521 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
PONTIAC OIL, INC.															670449											
COLE, EMMETT															WELL #: 1		RRCID -> 127031		COMPL. DATE 02/17/1988		TOTAL DEPTH 8962		PERF. 7312 - 7322			
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-		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		682								N	NO RPT							-0-		

KELLERS CREEK, S. (8850)															48521 905		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
PONTIAC OIL, INC.															670449											
BARNETT, P. M. UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 134558		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9110		PERF. 8838 - 8854			
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-		
11	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-								N	NO RPT							-0-		

KEMPER, EAST (5650)															48699 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
EVEREST RESOURCE COMPANY															252057											
MUELLER															WELL #: 1		RRCID -> 213269		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 6020		PERF. 5418 - 5424			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							79		
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							79		
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							79		
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							79		
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							79		
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-								N	-0-							79		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/25/2006																										

KENDALL (9250 WILCOX)															48821 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK					
HURD ENTERPRISES, LTD.															419886											
PAWLK															WELL #: 1		RRCID -> 290935		COMPL. DATE 12/17/2020		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9076 - 9192			
06	75480 #	20	-0-	-75460	-0-	13	2	7	9	N	6													61		
07	54901 #	23485	-0-	-31416	-0-	23330	2	155	9	N	141													202		
08	49542 R	49542	-0-	-0-	-0-	49204	2	338	9	N	307	352	1											157		
09	48088 R	48088	-0-	-0-	-0-	47763	2	325	9	N	295	363	1											89		
10	0	49004	-0-	49004	49004	48675	2	329	9	N	299	185	1											203		
11	0	46747	-0-	46747	95751	46440	2	307	9	N	279	361	1											121		

KENEY, CENTRAL (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BB-SOUTHTX, LLC															
HOMEYER GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 135068 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12871 - 13514															
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	
06	1080 X	839	-0-	-241	-0-	839	2							189	
07	2697 X	1040	-0-	-1657	-0-	1040	2							189	
08	2697 X	2005	-0-	-692	-0-	2005	2							189	
09	0	1148	-0-	1148	1148	1148	2							189	
*10	1886 X	738	-0-	-1148	-0-	100	2	638	3				189 7	-0-	
*11	1020 X	695	-0-	-325	-0-	133	2	562	3					-0-	
JONES, EDWIN M. OIL CO.														CNTY: KARNES	
SYRING, R. J.															
WELL #: 2 RRCID -> 134421 COMPL. DATE 02/07/1990 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12885 - 12924															
06	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115	3	1	9					1254	
07	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3							1254	
08	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	1184	3							1254	
09	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3							1254	
10	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1431	3	3	9					1257	
11	0	2562	-0-	2562	2562	2562	3							1257	
MOMENTUM ENERGY CORPORATION														CNTY: KARNES	
COLLINS-MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 192305 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13000 - 13439															
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-	
KENEY, SW. (EDWARDS)														CNTY: KARNES	
BB-SOUTHTX, LLC															
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 120698 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13101 - 13428															
06	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	473	1	2647	2	Y				112	
07	3255 X	3214	-0-	-41	-0-	658	1	2556	2	Y				112	
08	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	975	1	2530	2	Y				112	
09	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	416	1	2882	2	Y				112	
*10	3120 X	2903	-0-	-217	-0-	392	2	2511	3	Y			112 7	-0-	
*11	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	624	2	2638	3	Y				-0-	
ESTELLE ROLF GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 131972 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13418 PERF.13084 - 13356															
06	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	745	1	4171	2	Y				112	
07	4123 X	2075	-0-	-2048	-0-	425	1	1650	2	Y				112	
08	4123 X	1006	-0-	-3117	-0-	280	1	726	2	Y				112	
09	6928 X	6928	-0-	-0-	-0-	873	1	6055	2	Y				112	
*10	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	731	2	4676	3	Y			112 7	-0-	
*11	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-	1099	2	4646	3	Y				-0-	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														CNTY: KARNES	
J. RUHMANN GAS UNIT 1-E															
WELL #: 1 RRCID -> 110780 COMPL. DATE 03/19/1984 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13182 - 13378															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									77	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									77	
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2							77	
09	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205	2							77	
10	0	123	-0-	123	123	123	2							77	
11	0	110	-0-	110	233	110	2							77	

KENEDY, SW. (EDWARDS)		//CONT.//		48850 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION		//CONT.//		216748						
E. JOHNSON GAS UNIT 1-E		WELL #:		1	RRCID ->	110781	COMPL. DATE	05/19/1999	TOTAL DEPTH	13518 PERF.13003 - 15481
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	5070 X	4320	-0-	-750	-0-	4320	2	N	-0-	164
07	5239 X	3877	-0-	-1362	-0-	3877	2	N	-0-	164
08	5239 X	3539	-0-	-1700	-0-	3539	2	N	-0-	164
09	0	3489	-0-	3489	3489	3489	2	N	-0-	164
10	0	3976	-0-	3976	7465	3976	2	N	-0-	164
11	0	3675	-0-	3675	11140	3675	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
06	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2	N	-0-	59
07	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	5021	2	N	-0-	59
08	5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5263	2	N	-0-	59
09	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	5122	2	N	-0-	59
10	0	5090	-0-	5090	5090	5090	2	N	-0-	59
11	0	4765	-0-	4765	9855	4765	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
06	4480 X	3233	-0-	-1247	-0-	3233	2	N	-0-	64
07	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3589	2	N	-0-	64
08	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	3322	2	N	-0-	64
09	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279	2	N	-0-	64
10	0	3233	-0-	3233	3233	3233	2	N	-0-	64
11	0	2835	-0-	2835	6068	2835	2	N	-0-	64
R. RUHMANN GAS UNIT 2-E		WELL #:		2	RRCID ->	213720	COMPL. DATE	09/25/2008	TOTAL DEPTH	13241 PERF.12988 - 14230
06	4590 X	2904	-0-	-1686	-0-	2898	2	6 9 N	5	24
07	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2	N	-0-	24
08	3689 X	3288	-0-	-401	-0-	3288	2	N	-0-	24
09	0	2419	-0-	2419	2419	2419	2	N	-0-	24
10	0	2794	-0-	2794	5213	2794	2	N	-0-	24
11	0	3519	-0-	3519	8732	3519	2	N	-0-	24
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
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.				681057						
CASKIDS-TEXSTAR-MCDOWELL		WELL #:		1	RRCID ->	152476	COMPL. DATE	12/02/1994	TOTAL DEPTH	15845 PERF.15755 - 15821
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-	-0-
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2	N	-0-	-0-
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2	N	-0-	-0-
09	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2	N	-0-	-0-
10	0	99	-0-	99	99	99	2	N	-0-	-0-
*11	177 N	78	-0-	-99	-0-	78	2	N	-0-	-0-

KERR (LULING)		49057 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #: 101	RRCID -> 183627	COMPL. DATE 04/13/2001	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 7396 - 7426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	86
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	86
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	86
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	86
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	86
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	86
RAY, GEORGE A.		WELL #: 104	RRCID -> 185398	COMPL. DATE 08/17/2001	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7316 - 7366		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	30
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99 F	RRCID -> 219741	COMPL. DATE 12/30/2005	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7307 - 7313		
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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	3
KERR (MASSIVE)		49057 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		635131						
RAY, GEORGE A.		WELL #: 100-D	RRCID -> 180248	COMPL. DATE 09/14/2000	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7516 - 7532		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	13
RAY, GEORGE A.		WELL #: 99-F	RRCID -> 181073	COMPL. DATE 08/29/2000	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7805 - 7834		
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-
11	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KERR (REKLAW)		//CONT.//		49057 550	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		89	RRCID -> 137563	COMPL. DATE 02/05/1991		TOTAL DEPTH	8011	PERF. 7014 - 7028	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

RAY, GEORGE A.		WELL #:		103 D	RRCID -> 207110	COMPL. DATE 07/04/2004		TOTAL DEPTH	8506	PERF. 7038 - 7046	
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

KERR (7600)				49057 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		93	RRCID -> 153123	COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH	12750	PERF. 4035 - 4760	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KERR (8200)				49057 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RAY, GEORGE A.		WELL #:		99-D	RRCID -> 181054	COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8228 - 8246	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

KINKLER (5700)		49535 799	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
FINALY RESOURCES LLC		268323							
DEBORD GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 256120		COMPL. DATE 12/26/2009		TOTAL DEPTH 5926 PERF. 5674 - 5683		
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
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
KITTY BURNS (QUEEN CITY)		49776 142	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP		531085							
LENNOX, EMMA B. -A-		WELL #: 2 C	RRCID -> 048483		COMPL. DATE 02/12/1970		TOTAL DEPTH 11744 PERF. N/A		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
KITTY BURNS (WILCOX UPPER)		49776 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
WEST, CLAY		WELL #: 2	RRCID -> 207896		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10324 - 10330		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
KITTY BURNS (10,400)		49776 660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170							
WEST, CLAY		WELL #: 1	RRCID -> 232942		COMPL. DATE 01/02/2005		TOTAL DEPTH 11454 PERF.10518 - 10525		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	275241	N	-0-	-0-	-0-
KOENIG, NORTH (WILCOX MIGURA)		50042 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT		
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
M.A. WESLEY		WELL #: 1	RRCID -> 249474		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11096 - 11658		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-	80
TEXRON OPERATING, LLC		850872							
D. LAMBERT		WELL #: 1	RRCID -> 249472		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 12915 PERF.11604 - 11704		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875	N	-0-	-0-	65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875	N	-0-	-0-	65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875	N	-0-	-0-	65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875	N	-0-	-0-	65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875	N	-0-	-0-	65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	9875	N	-0-	-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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					127	
KLOTZMAN, M. S. EXPLORATION CO.			470566																
KOENIG UNIT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 173789			COMPL. DATE 04/14/1999			TOTAL DEPTH 10804 PERF.10730 - 10740							
06	3000 N	10517	-0-	7517	15185	2431	4	8054	5	N		29	175	1				50	
						32	9												
07	3100 N	7653	-0-	4553	19738	1557	4	6050	5	N		42						92	
						46	9												
08	7750	5247	-0-	-2503	17235	661	4	4528	5	N		53						145	
						58	9												
*09	0	8833	-0-	8833	26068	853	4	7919	5	N		55	178	1				22	
						61	9												
*10	7750	8255	-0-	505	26573	393	4	7837	5	N		23						45	
						25	9												
11	0	6842	-0-	6842	33415	980	4	5848	5	N		13						58	
						14	9												
KOERTH (WILCOX 11150)			50056 725			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
SHIDLER, MARK L., INC.			776590																
MUELLER			WELL #: 1			RRCID -> 230779			COMPL. DATE 10/18/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10981 - 11012							
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N		-0-						-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					N		-0-						-0-	
08	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-					N		-0-						-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N		-0-						-0-	
MUELLER			WELL #: 2			RRCID -> 242786			COMPL. DATE 11/14/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF.11060 - 11084							
06	4983 X	4983	-0-	-0- B	-0-	580	1	4346	2	N		52						115	
						57	9												
07	4340 X	2743	-0-	-1597 B	-0-	340	1	2373	2	N		27						142	
						30	9												
08	4340 X	3	-0-	-4337 B	-0-					N		-0-						142	
09	4980 X	-0-	-0-	-4980 B	-0-					N		-0-						142	
10	0	2662	-0-	2662 B	2662	321	1	2311	2	N		27						169	
						30	9												
11	0	3748	-0-	3748 B	6410	380	1	3313	2	N		50						219	
						55	9												
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC			870354																
WOLF-COWLING "A"			WELL #: 2			RRCID -> 246334			COMPL. DATE 05/28/2009			TOTAL DEPTH 11390 PERF.10998 - 11270							
06	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N		-0-						180	
07	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	10	2			N		-0-						180	
08	31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	2			N		-0-						180	
09	9 N	9	-0-	-0- B	-0-	9	2			N		-0-						180	
10	0	9	-0-	9 B	9	9	2			N		-0-						180	
11	0	-0-	-0-	-0- B	9	9				N		-0-						180	

KOONTZ (3200)			50207 416			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
FRIO RESOURCES, LLC			286622															
KEERAN "A"			WELL #: 38-C			RRCID -> 142516			COMPL. DATE 08/06/1992			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3229 - 3233						
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
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KOONTZ (4680)			50207 450			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171															
KEERAN ESTATE			WELL #: 7			RRCID -> 121871			COMPL. DATE 01/17/2014			TOTAL DEPTH 5715 PERF. 4360 - 4380						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KEERAN			WELL #: 14			RRCID -> 269778			COMPL. DATE 04/04/2018			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4700 - 4866						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KOONTZ (4700)			50207 468			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171															
KEERAN			WELL #: 4			RRCID -> 215229			COMPL. DATE 08/27/2015			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3676 - 4066						
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
KOONTZ (4750)			50207 520			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171															
KEERAN			WELL #: 19			RRCID -> 275804			COMPL. DATE 09/12/2014			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4466 - 4470						
06	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4199	1				N	-0-					-0-	
07	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	4268	1				N	-0-					-0-	
08	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	1				N	-0-					-0-	
09	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	4504	1				N	-0-					-0-	
10	5037 X	5037	-0-	-0-	-0-	5037	1				N	-0-					-0-	
*11	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730	1				N	-0-					-0-	
REPKA-KILGORE			WELL #: 1			RRCID -> 280940			COMPL. DATE 03/21/2014			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4452 - 4740						
06	3570 X	3539	-0-	-31	-0-	3471	1	68	9	Y	62	162	1				175	
07	3689 X	3684	-0-	-5	-0-	3586	1	98	9	Y	89	39	1				225	
08	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	3586	1	86	9	Y	78	162	1				141	
09	3540 X	3454	-0-	-86	-0-	3355	1	99	9	Y	90	40	1				191	
10	3596 X	3544	-0-	-52	-0-	3449	1	95	9	Y	86	122	1				155	
*11	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3471	1	85	9	Y	77	80	1				152	

KOONTZ (5500)		50207 624		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
KEERAN		WELL #: 5		RRCID -> 130287		COMPL. DATE		N/A	
						TOTAL DEPTH		5688 PERF. 4050 - 4064	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 K	-0-	-0-	-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	
06	14B DENY	-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-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	21724				
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	
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-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
BENT WING ENERGY, LLC		100398							
LA ROSA UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 083006		COMPL. DATE 05/13/1979		TOTAL DEPTH 6338 PERF. 6138 - 6154	
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-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.//	50975 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.//	100398									
LA ROSA GAS UNIT			WELL #:	28	RRCID ->	094307	COMPL. DATE	01/18/1995	TOTAL DEPTH	6950	PERF.	5594 -	5600
M	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LAROSA UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	137173	COMPL. DATE	12/04/1990	TOTAL DEPTH	9017	PERF.	5052 -	5065
04	DLQ	G-10	1263	-0-	1263	1550	1263	2	Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	990	-0-	990	2540	990	2	Y	-0-			-0-
*06		2200 N	728	-0-	-1472	1068	728	2	Y	-0-			-0-
*07		2244 N	1176	-0-	-1068	-0-	1176	2	Y	-0-			-0-
*08		521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2	Y	-0-			-0-
*09		231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2	Y	-0-			-0-
*10		527 N	527	-0-	-0-	-0-	527	2	Y	-0-			-0-
*11		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2	Y	-0-			-0-

LAROSA UNIT			WELL #:	22	RRCID ->	149017	COMPL. DATE	02/20/1994	TOTAL DEPTH	6930	PERF.	4740 -	4746
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	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 #: 37		RRCID -> 149211		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6068 - 6080								
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LA ROSA UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 156848		COMPL. DATE 11/12/1995		TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5556 - 5558								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ROSA (6750, ABOVE, GAS)			//CONT.// 50975 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC			//CONT.// 100398									
ROOKE, B. D.			WELL #: C 3		RRCID -> 170076		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5332 - 5334	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT			WELL #: 49		RRCID -> 188460		COMPL. DATE 01/04/2002		TOTAL DEPTH 6910		PERF. 6224 - 6234	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

ROOKE, B. D.			WELL #: C 8		RRCID -> 190662		COMPL. DATE 06/11/2002		TOTAL DEPTH 6005		PERF. 3811 - 3815	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LA ROSA UNIT			WELL #: 48		RRCID -> 192706		COMPL. DATE 01/02/2003		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 5366 - 5368	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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 #:		51	RRCID -> 195993		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6430		PERF. 5548 - 5552	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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	
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-
11	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	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	DELQ PR	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-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	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA (6750, BELOW, GAS)					50975 816	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
BENT WING ENERGY, LLC					100398								
ROOKE SOUTH			WELL #:		M 01	RRCID -> 266001		COMPL. DATE 08/04/2011		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8223 - 8238	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LA ROSA, NORTH (5700)					50977 666	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
PATRICO OIL CO.					643385								
BOENIG			WELL #:		1	RRCID -> 002465		COMPL. DATE 08/17/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 3435 - 3440	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSA, SOUTH (FRIO 8300 B)										50980 210	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836								
WELDER C										WELL #: 187	RRCID -> 209910	COMPL. DATE 11/21/2005	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 6511 - 6514				
M 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-			
LA SALLE (5300)										51025 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880								
BENNETT, ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 278447	COMPL. DATE 02/05/2017	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 5050 - 5270				
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-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
LA SALLE (6110)										51025 710	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880								
SAPPINGTON FARMS										WELL #: 1	RRCID -> 255242	COMPL. DATE 01/05/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6171 - 6178				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				45			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				45			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				47			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				47			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3				50			
LA SALLE (6300)										51025 800	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880								
BENNETT										WELL #: 2	RRCID -> 226799	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6284 - 6302				
06	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			Y	-0-				52			
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			Y	-0-				52			
08	DLQ G-10	52	-0-	52	-0-	52	2			Y	-0-				52			
09	DLQ G-10	50	-0-	50	-0-	102	50	2		Y	-0-				52			
10	DLQ G-10	46	-0-	46	-0-	148	46	2		Y	-0-				52			
11	0	49	-0-	49	-0-	197	49	2		Y	-0-				52			
LA SALLE (6310)										51025 815	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC										224880								
BENNETT										WELL #: 4	RRCID -> 244760	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6398 - 6403				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				7			

LA SALLE (6530) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51025 845 224880 WELL #: 6		ASSOCIATED RRCID -> 251098		ONE WELL COMPL. DATE 06/22/2009				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6590 - 6594					
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	* CODE	EOM BALANCE
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-					8
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-		52 2			Y	-0-					8
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50		50 2			Y	-0-					8
09	DLQ G-10	52	-0-	52	102	102		52 2			Y	-0-					8
10	DLQ G-10	50	-0-	50	152	152		50 2			Y	-0-					8
11	0	53	-0-	53	205	205		53 2			Y	-0-					8
LA SALLE (6550) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 850 224880 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 238234		ONE WELL COMPL. DATE 07/11/2008				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6582 - 6589					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
LA SALLE (6600) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT				51025 900 224880 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED RRCID -> 249354		ONE WELL COMPL. DATE 02/23/2009				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6303 - 6306					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LA SALLE, N. (6300) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51027 800 224880 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 258714		ONE WELL COMPL. DATE 09/21/2010				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6545 - 6550					
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-		52 2			Y	-0-					52
07	62 N	48	-0-	-14	-0-	-0-		48 2			Y	-0-					52
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50		50 2			Y	-0-					52
09	DLQ G-10	50	-0-	50	100	100		50 2			Y	-0-					52
10	DLQ G-10	43	-0-	43	143	143		43 2			Y	-0-					52
*11	193 N	50	-0-	-143	-0-	-0-		50 2			Y	-0-					52
LA SALLE, NE. (6500) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC BENNETT, ET AL				51028 250 224880 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED RRCID -> 257329		ONE WELL COMPL. DATE 04/21/2010				CNTY: JACKSON TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6302 - 6307					
06	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-		48 2			Y	-0-					4
07	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-		52 2			Y	-0-					4
08	DLQ G-10	50	-0-	50	50	50		50 2			Y	-0-					4
09	DLQ G-10	50	-0-	50	100	100		50 2			Y	-0-					4
10	DLQ G-10	46	-0-	46	146	146		46 2			Y	-0-					4
11	0	51	-0-	51	197	197		51 2			Y	-0-					4

LA WARD, NORTH				51109 001	ASSOCIATED				49B				CNTY: JACKSON						
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223															
GORDIN ESTATE				WELL #:	25	RRCID ->	103664	COMPL. DATE	06/01/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	5144 -	5151					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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-	
11	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					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA WARD, NORTH (4700)				51109 324	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON						
ABACO OPERATING, LLC				000894															
BURDITT, ALLEN L.				WELL #:	5	RRCID ->	184658	COMPL. DATE	07/01/2015	TOTAL DEPTH	5220	PERF.	4525 -	4616					
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KD ENERGY, LLC				452996															
ROBBINS, F.S. (FMFU 1301)				WELL #:	1	RRCID ->	205543	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	5233	PERF.	4651 -	4656					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
LA WARD, NORTH (5500)				51109 414	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON						
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223															
GORDIN ESTATE				WELL #:	33	RRCID ->	141104	COMPL. DATE	03/13/1992	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	5521 -	5525					
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
GORDIN ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	145982	COMPL. DATE	05/21/1993	TOTAL DEPTH	6008	PERF.	5510 -	5520					
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LA WARD, NORTH (5600)				51109 540		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JACKSON				
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223												
GORDIN ESTATE				WELL #: 38		RRCID -> 158715		COMPL. DATE 04/22/1996		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5654 - 5659				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-			450 5				Y	-0-			-0-
07	465 N	450	-0-	-15	-0-			450 5				Y	-0-			-0-
08	465 N	450	-0-	-15	-0-			450 5				Y	-0-			-0-
09	0	450	-0-	450	450			450 5				Y	-0-			-0-
10	0	450	-0-	450	900			450 5				Y	-0-			-0-
11	0	450	-0-	450	1350			450 5				Y	-0-			-0-
LA WARD, NORTH (5700)				51109 576		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: JACKSON				
VIPER S.W.D., LLC				886209												
HACKBARTH-BURES				WELL #: 1		RRCID -> 284591		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 5400		PERF. 5688 - 5691				
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (5800 -A-)				51109 666		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223												
GORDIN ESTATE				WELL #: 31		RRCID -> 254482		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5799 - 5802				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
LA WARD, NORTH (5900)				51109 720		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON				
JURA ENERGY OPERATING LLC				448223												
GORDIN ESTATE				WELL #: 31		RRCID -> 211132		COMPL. DATE 12/12/2004		TOTAL DEPTH 7650		PERF. 5903 - 5906				
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			-0-

LA WARD, NORTH (6300) VIPER S.W.D., LLC HACKBARTH				51109 756 886209	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
WELL #:				1	RRCID -> 284661		COMPL. DATE 05/18/2018		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6226 - 6234							
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
06	4860 #	1153	-0-	-0-	-3707	-0-	-0-	900	1	253	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	5022 #	1244	-0-	-0-	-3778	-0-	-0-	930	1	314	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1922 #	1824	-0-	-0-	-98	-0-	-0-	930	1	894	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1667 R	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	767	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1487	-0-	-0-	1487	1487	-0-	930	1	557	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1770 #	267	-0-	-0-	-1503	-0-	-0-	187	1	80	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
LA WARD, NE. (6800) OBLAEN RESOURCES LLC STAFFORD				51110 888 617546	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
WELL #:				3	RRCID -> 279439		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 5550		PERF. 6554 - 6557							
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	233
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/01/2015																		
LABUS (EDWARDS, UPPER) THREE J ENERGY, INC. MCMULLEN OIL & ROYALTY				51138 666 857686	ASSOCIATED		49B				CNTY: KARNES							
WELL #:				1	RRCID -> 126562		COMPL. DATE 12/31/1987		TOTAL DEPTH 11148		PERF.10630 - 10646							
06	53 R	53	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	3	9	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	89
07	0	53	-0-	-0-	53	53	-0-	50	1	3	9	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	92
08	0	52	-0-	-0-	52	105	-0-	50	1	2	9	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	94
09	0	52	-0-	-0-	52	157	-0-	50	1	2	9	N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	96
10	0	53	-0-	-0-	53	210	-0-	50	1	3	9	N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	99
11	0	50	-0-	-0-	50	260	-0-	50	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99
LAGARTO (2300) FORAN, LESTER, TRUSTEE BEALL ESTATE				51278 500 275590	NON-ASSOCIATED		SALVAGE				CNTY: LIVE OAK							
WELL #:				1	RRCID -> 002573		COMPL. DATE 06/07/1961		TOTAL DEPTH 2360		PERF. 2271 - 2285							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
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							
07	0	2701	-0-	-0-	2701	2701	-0-	388	1	2313	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	7600	6301	-0-	-0-	-1299	1402	-0-	372	1	5929	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14250	5439	-0-	-0-	-8811	-0-	-0-	333	1	5106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14725	3335	-0-	-0-	-11390	-0-	-0-	416	1	2919	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14250	2497	-0-	-0-	-11753	-0-	-0-	413	1	2084	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LAGARTO CREEK (YEGUA)			51280 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075															
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 258153		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 6383		PERF. 6236 - 6254							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
LAKE PASTURE (C-406)			51512 038		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D123		RRCID -> 156173		COMPL. DATE 11/15/1995		TOTAL DEPTH 4636		PERF. 4139 - 4151							
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	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D140		RRCID -> 206493		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3900 - 3980							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 16		RRCID -> 221964		COMPL. DATE 10/24/2006		TOTAL DEPTH 5980		PERF. 4113 - 4140							
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-
11	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							
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-
11	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							
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-
11	T. A.	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 #: D135		RRCID ->	260558	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	4628	PERF.	4136 - 4148	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D122		RRCID ->	282709	COMPL. DATE	05/31/2017	TOTAL DEPTH	4650	PERF.	4073 - 4080	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D126		RRCID ->	289495	COMPL. DATE	05/18/2016	TOTAL DEPTH	6110	PERF.	4147 - 4157	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-219)					51512 040	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #: D162		RRCID ->	260576	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	4655	PERF.	2210 - 2217	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LAKE PASTURE (E-221)					51512 043	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: 14		RRCID ->	086351	COMPL. DATE	01/08/1980	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	2258 - 2268	
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-
11	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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAKE PASTURE (E-233)			51512 045		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 92 D		RRCID -> 105213		COMPL. DATE 03/04/1983		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 2342 - 2350							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (E-235)			51512 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D 54F		RRCID -> 171638		COMPL. DATE 10/20/1998		TOTAL DEPTH 5911		PERF. 2359 - 2366							
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D107 F		RRCID -> 174397		COMPL. DATE 06/23/1999		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2373 - 2377							
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE PASTURE (E-244)			51512 047		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D54 H		RRCID -> 158418		COMPL. DATE 04/08/1961		TOTAL DEPTH 5911		PERF. N/A							
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 2G		RRCID -> 284625		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 2430 - 2436							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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							
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-	
11	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
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'			WELL #: D114	RRCID -> 288182	COMPL. DATE 06/22/2017	TOTAL DEPTH	8040	PERF. 2678 - 2686
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-
11	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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D195	RRCID -> 261172	COMPL. DATE 01/18/2011	TOTAL DEPTH	4669	PERF. 2513 - 2523
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

LAKE PASTURE (E-259)				//CONT.//		51512 052	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310														
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D128	RRCID -> 282206		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH	4644	PERF. 2582 -	2588						
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
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 16	RRCID -> 284280		COMPL. DATE 08/18/2017		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 2564 -	2574						
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
LAKE PASTURE (E-279)						51512 054	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY						386310														
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:		D 45	RRCID -> 245523		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH	5830	PERF. 2778 -	2797						
06	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	275	2	Y	-0-						-0-	
07	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		35	1	310	2	Y	-0-						-0-	
08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	-0-		16	1	468	2	Y	-0-						-0-	
09	0	22	-0-	-0-	22	22		22	2			Y	-0-						-0-	
10	0	14	-0-	-0-	14	36		36	2			Y	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	36		36				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						
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"				WELL #:		D 41	RRCID -> 231400		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH	4646	PERF. 2865 -	2870						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT						-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'				WELL #:		D189	RRCID -> 278067		COMPL. DATE 05/01/2015		TOTAL DEPTH	4678	PERF. 2855 -	2858						
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-	
11	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 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
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-
11	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								
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 92 F	RRCID -> 105214	COMPL. DATE 03/04/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2875 - 2894								
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-
11	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								
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-				WELL #: D 92 H	RRCID -> 105215	COMPL. DATE 03/03/1983	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 2928 - 2942								
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
LAKE PASTURE (FS-503)				51512 076	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO							
T-C OIL COMPANY, LLC				833782													
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #: 21	RRCID -> 002595	COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 3796 - 3833								
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-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-503)		//CONT.//		51512 076	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782						
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		64	RRCID -> 126467	COMPL. DATE 12/01/1987	TOTAL DEPTH	6002	PERF. 5117 - 5120	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (FS-509)				51512 114	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		10	RRCID -> 043430	COMPL. DATE 03/22/1972	TOTAL DEPTH	6122	PERF. 3765 - 3795	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LAKE PASTURE (FS-523)				51512 228	ASSOCIATED	49B		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 34-D	RRCID -> 178482	COMPL. DATE 04/24/2000	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5249 - 5256	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

LAKE PASTURE (FS-536)			51512 304		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 5		RRCID -> 254094		COMPL. DATE 09/17/2009		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5400 - 5406				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
LAKE PASTURE (FS-538)			51512 342		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"			WELL #: D 87		RRCID -> 261124		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 5405 - 5416				
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
LAKE PASTURE (FS-545)			51512 418		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310												
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-			WELL #: D 60		RRCID -> 123972		COMPL. DATE 03/05/2019		TOTAL DEPTH 5762		PERF. 3790 - 3854				
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	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D107 D		RRCID -> 152954		COMPL. DATE 01/17/1995		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5514 - 5524				
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782												
T-C OIL COMPANY-O'CONNOR			WELL #: 4-L		RRCID -> 138805		COMPL. DATE 06/05/1991		TOTAL DEPTH 5972		PERF. 5467 - 5471				
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

LAKE PASTURE (FS-545)		//CONT.//		51512 418	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
T-C OIL COMPANY, LLC		//CONT.//		833782					
T-C OIL CO.-O'CONNOR		WELL #:		3	RRCID -> 194589	COMPL. DATE 03/07/2003	TOTAL DEPTH 5970	PERF. 5451 - 5454	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
11	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	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 97	RRCID -> 129359	COMPL. DATE 10/17/1988	TOTAL DEPTH 4615	PERF. 4398 - 4419	
06	5610 X	4781	-0-	-829	-0-	880 1	3901 2	Y	-0-
07	5115 X	4396	-0-	-719	-0-	443 1	3953 2	Y	-0-
08	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	237 1	6721 2	Y	-0-
09	0	5625	-0-	5625	5625	122 1	5503 2	Y	-0-
10	0	8063	-0-	8063	13688	89 1	7974 2	Y	-0-
11	0	11620	-0-	11620	25308	125 1	11495 2	Y	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 61	RRCID -> 161853	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 4652	PERF. 4396 - 4410	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D136	RRCID -> 161854	COMPL. DATE 12/13/1996	TOTAL DEPTH 4665	PERF. 4382 - 4396	
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	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

LAKE PASTURE (H-434)										CAPACITY		CNTY: REFUGIO												
HILCORP ENERGY COMPANY																								
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"																								
//CONT.// 51512 902										ASSOCIATED														
//CONT.// 386310																								
WELL #: D 75D										RRCID -> 183230		COMPL. DATE 10/30/2000		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4344 - 4354								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
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-	
11	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						
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-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D106D		RRCID -> 191219		COMPL. DATE 08/01/2002		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 4367 - 4391						
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-	
11	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						
06	7530	X	4590	-0-	-2940	-0-		-0-	845	1	3745	2	Y	-0-		-0-							-0-	
07	6355	X	3528	-0-	-2827	-0-		-0-	355	1	3173	2	Y	-0-		-0-							-0-	
08	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-		-0-	179	1	5074	2	Y	-0-		-0-							-0-	
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-							-0-	
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-							-0-	
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-		-0-							-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 64		RRCID -> 206559		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 4352 - 4379						
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-							-0-	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-							-0-	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-							-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-							-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-							-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT		-0-							-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D130		RRCID -> 212185		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 4684		PERF. 4350 - 4365						
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT		-0-							-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D122		RRCID -> 217537		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4368 - 4399						
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-							-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-							-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-							-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-							-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-							-0-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-		-0-							-0-	

LAKE PASTURE (H-434)										51512 902		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 386310									
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D166		RRCID -> 220062		COMPL. DATE 02/23/2006		TOTAL DEPTH 4680		PERF. 4408 - 4450	
M	0	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				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 72		RRCID -> 225051		COMPL. DATE 01/19/2007		TOTAL DEPTH 7764		PERF. 4358 - 4386	
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-				
11	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	
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-				
11	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	
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-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 59		RRCID -> 225901		COMPL. DATE 02/05/2007		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4404 - 4424	
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-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D189		RRCID -> 228530		COMPL. DATE 06/04/2007		TOTAL DEPTH 4678		PERF. 4425 - 4446	
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-				
11	PRTL	PLG	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 #: D184				RRCID -> 228640				COMPL. DATE 06/18/2007				TOTAL DEPTH 4650				PERF. 4436 - 4458			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM					
0												AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
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-						
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 57				RRCID -> 237232				COMPL. DATE 10/12/2020				TOTAL DEPTH 5600				PERF. 4386 - 4401			
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D204				RRCID -> 239871				COMPL. DATE 08/22/2008				TOTAL DEPTH 4650				PERF. 4443 - 4448			
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-						
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D197				RRCID -> 282317				COMPL. DATE 06/09/2011				TOTAL DEPTH 4650				PERF. 4442 - 4448			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D118				RRCID -> 282318				COMPL. DATE 05/12/2017				TOTAL DEPTH 4655				PERF. 4371 - 4378			
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-						
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO	RPT					-0-						
T-C OIL COMPANY, LLC										833782																			
WLP										WELL #: 5 G				RRCID -> 046979				COMPL. DATE 08/19/1969				TOTAL DEPTH 6050				PERF. 4494 - 4498			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-						

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//	833782													
T-C OIL CO.-OCONNOR				WELL #:	44	RRCID -> 061345		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4455 - 4490						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
11		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						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
WLP				WELL #:	G 9	RRCID -> 180383		COMPL. DATE 12/17/2000		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 4508 - 4514						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
WLP				WELL #:	G 3	RRCID -> 187888		COMPL. DATE 11/14/2001		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 4482 - 4490						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 13	RRCID -> 188455		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 3705 - 3725						
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-	
11		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						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-				WELL #:	L 57	RRCID -> 217977		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 4650		PERF. 4392 - 4426						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (H-434)				//CONT.//	51512 902	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC				//CONT.//	833782												
O'CONNOR, DENNIS ET AL -L-				WELL #:	L 75	RRCID ->	221943	COMPL. DATE	10/18/2006	TOTAL	DEPTH	4717	PERF.	4409	-	4436	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
T-C OIL CO.-O'CONNOR				WELL #:	84	RRCID ->	222237	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL	DEPTH	4680	PERF.	4364	-	4367	
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-			
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
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	
*06	0	21704	-0-	21704	21704	4160	1	17544	2	Y	-0-			-0-			
*07	163293 X	141589	-0-	-21704	-0-	6894	1	134695	2	Y	-0-			-0-			
*08	227810 X	227810	-0-	-0-	-0-	227810	2			Y	-0-			-0-			
*09	310160 X	310160	-0-	-0-	-0-	310160	2			Y	-0-			-0-			
*10	382238 X	382238	-0-	-0-	-0-	382238	2			Y	-0-			-0-			
*11	338519 X	338519	-0-	-0-	-0-	338519	2			Y	-0-			-0-			
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #:	D 26	RRCID ->	293390	COMPL. DATE	05/12/2022	TOTAL	DEPTH	4700	PERF.	4426	-	4438	
*08	370295 X	353140	-0-	-17155	-0-	353140	2			Y	-0-			-0-			
*09	DELQ PR	308361	-0-	308361	308361	308361	2			Y	-0-			-0-			
*10	DELQ PR	228929	-0-	228929	537290	228929	2			Y	-0-			-0-			
*11	710279 X	172989	-0-	-537290	-0-	172989	2			Y	-0-			-0-			
WILLIAMS, MAUDE, ETAL -A-				WELL #:	D 4	RRCID ->	293391	COMPL. DATE	08/18/2022	TOTAL	DEPTH	5766	PERF.	4400	-	4448	
*09	DELQ PR	287186	-0-	287186	287186	5318	1	281868	2	Y	-0-			-0-			
*10	DELQ PR	341931	-0-	341931	629117	3769	1	338162	2	Y	-0-			-0-			
*11	DELQ PR	415902	-0-	415902	1045019	4659	1	411243	2	Y	-0-			-0-			

LAKE PASTURE (H-484)				51512 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'				WELL #: D106 H		RRCID -> 135657		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 5944		PERF. 4860 - 4868					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	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					
06	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #: D 87		RRCID -> 282921		COMPL. DATE 05/25/2017		TOTAL DEPTH 5860		PERF. 4954 - 4958					
06	1962 N	1962	-0-	-0-	B	-0-	361	1	1601	2	Y	-0-					-0-
				WORKED OVER ANOTHER ZONE..		06/23/2022											

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	
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
06	14B2 EXT	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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 12	RRCID -> 282956	COMPL. DATE 05/30/2017	TOTAL DEPTH 5760	PERF. 2023 - 2031	
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LAKE PASTURE (L-202)			51512 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC			833782					
T-C OIL CO.-O'CONNOR			WELL #: 63	RRCID -> 239367	COMPL. DATE 01/17/2014	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3804 - 3824	
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LAKE PASTURE (L-206)			51512 936	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D154	RRCID -> 282390	COMPL. DATE 05/25/2017	TOTAL DEPTH 4655	PERF. 2092 - 2124	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"			WELL #: D 9	RRCID -> 282893	COMPL. DATE 05/16/2017	TOTAL DEPTH 5763	PERF. 2094 - 2106	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2475	N	NO RPT	-0-

LAKE PASTURE (M-295)		//CONT.//		51512 939	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		D111	RRCID -> 287568	COMPL. DATE 08/01/2019	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 3025	-	3030
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
OCONNOR, DENNIS ET AL -L-		WELL #:		L 33	RRCID -> 058160	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH 5899	PERF. 3978	-	3986
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	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL "A"		WELL #:		D 46	RRCID -> 256712	COMPL. DATE 06/21/2010	TOTAL DEPTH 4650	PERF. 3130	-	3136
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-318)				51512 947	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'		WELL #:		D 17	RRCID -> 171736	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 6435	PERF. 3190	-	3195
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
LAKE PASTURE (M-325)				51512 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"		WELL #:		D 32F	RRCID -> 160706	COMPL. DATE 10/03/1996	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 3253	-	3257
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-
11	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		
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
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-	
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D 10		RRCID -> 156796		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 5880		PERF. 3304 - 3321		
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-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL 'A'										WELL #: D 20		RRCID -> 176369		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 6163		PERF. 3368 - 3473		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #: D117		RRCID -> 244759		COMPL. DATE 01/05/2009		TOTAL DEPTH 4661		PERF. 3306 - 3312		
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

MAUDE WILLIAMS ET AL "A"										WELL #: D 6		RRCID -> 263355		COMPL. DATE 11/08/2011		TOTAL DEPTH 5780		PERF. 3309 - 3315		
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-	
11	14B2 EXT		-0-	-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		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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-	
11	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						
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-	
11	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						
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-	
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-8981						Y	NO RPT					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		D 81	RRCID -> 231414		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 3548 - 3555						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE PASTURE (M-358)										//CONT.//		51512 968	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC												833782						
DENNIS O'CONNOR ET AL -L-										WELL #:		L 74	RRCID -> 293718	COMPL. DATE 10/14/2022	TOTAL DEPTH 4718	PERF. 3516	-	3534
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
10	7840 X	-0-	-0-	-7840 B	-0-					N	-0-				-0-			
*11	DELQ PR	14730	-0-	14730 B	14730	14730	3			N	-0-				-0-			
LAKE PASTURE (VICKSBURG 8100)												51512 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY												386310						
WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"										WELL #:		D203	RRCID -> 214334	COMPL. DATE 07/29/2005	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 8265	-	8281
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-			
LAKE PLACEDO (5590)												51527 515	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
HILSWORTH, 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
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-			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			
LARGO NAVIDAD (6560)												52060 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON		
ZACHRY EXPLORATION, LLC												950468						
KAUP UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 240638	COMPL. DATE 09/18/2008	TOTAL DEPTH 6992	PERF. 6692	-	6714
06	19710 X	15117	-0-	-4593 B	-0-	58 1	14998 2	N		55					183			
07	18662 X	15630	-0-	-3032 B	-0-	61 9	15508 2	N		56	194 1				45			
08	18104 X	14167	-0-	-3937 B	-0-	62 9	14047 2	N		60					105			
09	0	13237	-0-	13237 B	13237	66 9	13120 2	N		60					165			
10	0	15207	-0-	15207 B	28444	51 1	15087 2	N		56					221			
11	0	14731	-0-	14731 B	43175	66 9	14612 2	N		56	185 1				92			
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
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-			
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-			

LAVACA BAY (F-40-B)				52355 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN							
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990														
ALUMINUM COMPANY OF AMERICA FEE				WELL #:	9	RRCID ->	113423	COMPL. DATE	09/14/1984	TOTAL DEPTH	13411	PERF.	10564	-	10575			
M	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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAVACA BAY (F-46)				52355 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CALHOUN							
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990														
GALLINIPPER UNIT				WELL #:	3604	RRCID ->	247105	COMPL. DATE	05/03/2007	TOTAL DEPTH	13072	PERF.	11698	-	11744			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-

QUAIL RIDGE/STATE UNIT				WELL #:	3906	RRCID ->	275993	COMPL. DATE	11/07/2013	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	11090	-	11102			
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-						-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-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-

LAVACA RIVER (YEGUA)				52365 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION				216748														
CHARLES				WELL #:	2	RRCID ->	188178	COMPL. DATE	07/06/2012	TOTAL DEPTH	5850	PERF.	5298	-	5622			
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-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT						-0-

LAVACA RIVER (1700)				52365 600		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: LAVACA							
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC				712947														
RODEN				WELL #:	1	RRCID ->	232912	COMPL. DATE	11/12/2007	TOTAL DEPTH	1876	PERF.	1748	-	1758			
06	870	#	591	-0-	-279	B	-57946	591	3		N	-0-						-0-
07	682	#	760	-0-	78	B	-57868	760	3		N	-0-						-0-
08	620	#	697	-0-	77	B	-57791	697	3		N	-0-						-0-
09	0		671	-0-	671	B	-57120	671	3		N	-0-						-0-
10	0		608	-0-	608	B	-56512	608	3		N	-0-						-0-
11	0		517	-0-	517	B	-55995	517	3		N	-0-						-0-

RODEN				WELL #:	2	RRCID ->	235958	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	1950	PERF.	1864	-	1874			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-						-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-33015				N	-0-						-0-

LAVACA RIVER (1700)													
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 52365 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
JAMES RODEN GAS UNIT //CONT.// 712947													
WELL #: 1 RRCID -> 239422 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 2004 PERF. 1774 - 1784													
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
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-20608					N	-0-		-0-
RODEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240424 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 2006 PERF. 1734 - 1740													
06	3360 #	3417	-0-	57 B	-17645	3417 3				N	-0-		-0-
07	3317 #	3453	-0-	136 B	-17509	3453 3				N	-0-		-0-
08	3317 #	3201	-0-	-116 B	-17625	3201 3				N	-0-		-0-
09	0	2972	-0-	2972 B	-14653	2972 3				N	-0-		-0-
10	0	2876	-0-	2876 B	-11777	2876 3				N	-0-		-0-
11	0	2216	-0-	2216 B	-9561	2216 3				N	-0-		-0-
LAVACA RIVER (2100)													
SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC 52365 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA													
KLIMITCHEK-HOBBS UNIT 802627													
WELL #: 1 RRCID -> 216203 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2196 - 2204													
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LIMES (WILCOX F-1)													
SANDEL OPERATING COMPANY 53590 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
NELSON, C. S. TRUST ET AL 747534													
WELL #: 7 RRCID -> 147165 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9508 - 9532													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
J.W. MCCLELLAND ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149008 COMPL. DATE 03/13/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9345 - 9402													
06	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2418 2	22 9	N		20			163
07	3100 N	3306	-0-	206	206	3289 2	17 9	N		15			178
08	3100 N	2987	-0-	-113	93	2969 2	18 9	N		16			194
09	1226 N	1133	-0-	-93	-0-	1133 2		N		-0-			194
10	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3029 2	8 9	N		7			201
11	0	2059	-0-	2059	2059	2027 2	32 9	N		29			230
NELSON, C. S. WELL #: 6 RRCID -> 208013 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9454 - 9500													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

LIMES (WILCOX F-2)		53590 251		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK																		
KEBO OIL & GAS, INC.		453170																								
BRYSCH		WELL #:		1	RRCID ->	254913	COMPL. DATE	01/05/2010	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9168	-	9188											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								49
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								49
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								49
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								49
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								49

SANDEL OPERATING COMPANY		747534																								
SCHREINER RANCH TRUST II		WELL #:		9	RRCID ->	161355	COMPL. DATE	06/15/1996	TOTAL	DEPTH	10402	PERF.	9590	-	9624											
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								44

NELSON, C. S.		WELL #:		9	RRCID ->	208131	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL	DEPTH	9730	PERF.	9608	-	9632											
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		-0-								N	-0-								-0-

LIMES (WILCOX 7900)		53590 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK																		
INLAND OCEAN, INC.		424607																								
WEST		WELL #:			RRCID ->	232116	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL	DEPTH	11035	PERF.	7580	-	7587											
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-								19
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-								19
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-								19
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-								19
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-								19
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								N	NO RPT								19
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/23/2019																										

LIMES (WILCOX 9500)		53590 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK																		
AWP OPERATING COMPANY		038889																								
J. W. MCCLELLAND G. U. #2		WELL #:		1	RRCID ->	148924	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9815	PERF.	7756	-	7762											
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-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											
06	4976	X	4976	-0-	-0-		-0-		4895	2	81	9	N	74	27	1										56
07	4839	X	4839	-0-	-0-		-0-		4771	2	68	9	N	62	23	1										95
08	4884	X	4884	-0-	-0-		-0-		4764	2	120	9	N	109	70	1										134
09	4604	X	4604	-0-	-0-		-0-		4554	2	50	9	N	45	99	1										80
10	4524	X	4524	-0-	-0-		-0-		4413	2	111	9	N	101	68	1										113
11	0		4170	-0-	-0-		4170		4115	2	55	9	N	50	25	1										138

LIMES (WILCOX 9900)				53590 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534															
NELSON, C. S.				WELL #:	5	RRCID ->	094294	COMPL. DATE	06/13/1981	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.	9916	-	9944			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	139	1			-0-	
07	9 X	-0-	-0-	-9	-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-	
11	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			
06	501 N	501	-0-	-0-	-0-	484	2	17	9	N	15	3	1					133	
07	651 N	343	-0-	-308	-0-	331	2	12	9	N	11	1	1					143	
08	544 N	544	-0-	-0-	-0-	523	2	21	9	N	19	8	1					154	
09	510 N	423	-0-	-87	-0-	398	2	25	9	N	23	2	1					175	
10	488 N	488	-0-	-0-	-0-	479	2	9	9	N	8	7	1					176	
11	0	857	-0-	857	-0-	857	2			N	-0-	5	1					171	
LIMES, S. (WILCOX 10750)				53592 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK						
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP				531085															
HOUDMANN				WELL #:		RRCID ->	115247	COMPL. DATE	02/08/1985	TOTAL	DEPTH	10980	PERF.	10800	-	10820			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 08/20/2020																			
LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE						
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031															
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	209155	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	15107	PERF.	13894	-	13920			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
KARNEI, ELLROY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212578	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL	DEPTH	16672	PERF.	14148	-	15095			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
ELLROY KARNEI UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	215100	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL	DEPTH	16028	PERF.	14963	-	15315			
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)			//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
BLUEFIN RESOURCES LLC			//CONT.//		077031														
ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 215566			COMPL. DATE 09/21/2005			TOTAL DEPTH 16028		PERF.14421 - 15315					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MAYFIELD			WELL #:		1	RRCID -> 219309			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 15701		PERF.14318 - 15542					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

ELLROY KARNEI UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 224969			COMPL. DATE 11/20/2005			TOTAL DEPTH 15729		PERF.13902 - 15192					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FLINT INTERESTS, LLC			273932																
BUCKNER FOUNDATION			WELL #:		1	RRCID -> 219921			COMPL. DATE 06/08/2005			TOTAL DEPTH 15700		PERF.14388 - 14630					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

UNITED TEXAS OIL LLC			877689																
WEISE, FRITZ			WELL #:		1	RRCID -> 208012			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 13998		PERF.13831 - 13850					
06	8892 X	8892	-0-	-0-	-0-	8892	3					N	-0-					-0-	
07	9280 X	9280	-0-	-0-	-0-	9280	3					N	-0-					-0-	
08	9941 X	9941	-0-	-0-	-0-	9941	3					N	-0-					-0-	
09	8550 X	4316	-0-	-4234	-0-	4316	3					N	-0-					-0-	
10	0	3616	-0-	3616	-0-	3616	2					N	-0-					-0-	
*11	7641 X	4025	-0-	-3616	-0-	4025	2					N	-0-					-0-	

DEHNERT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 211534			COMPL. DATE 04/23/2005			TOTAL DEPTH 15817		PERF.14206 - 14250					
06	14B2 EXT	435	-0-	435	1588	435	2					N	-0-					-0-	
07	1588 X	-0-	-0-	-1588	-0-							N	-0-					-0-	
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-							N	-0-					-0-	
09	420 X	110	-0-	-310	-0-	110	2					N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.//	877689													
WEISE, FRITZ				WELL #:	2	RRCID ->	212577	COMPL. DATE	12/06/2005	TOTAL	DEPTH	16000	PERF.	13830	-	14512		
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	1	RRCID ->	219641	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL	DEPTH	15600	PERF.	13875	-	14621		
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WRIGHT MATERIALS INC				WELL #:	3	RRCID ->	220033	COMPL. DATE	12/25/2006	TOTAL	DEPTH	14161	PERF.	14170	-	14622		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221923	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL	DEPTH	15700	PERF.	13944	-	14294		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ				WELL #:	4	RRCID ->	231382	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL	DEPTH	15750	PERF.	13828	-	14062		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DEHNERT UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	231735	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL	DEPTH	15425	PERF.	14088	-	15416		
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	4	RRCID ->	232875	COMPL. DATE	04/23/2009	TOTAL	DEPTH	15653	PERF.	13826	-	14038		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)				//CONT.//	53822 025	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE				
UNITED TEXAS OIL LLC				//CONT.//	877689													
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	2	RRCID ->	233310	COMPL. DATE	05/02/2007	TOTAL	DEPTH	15034	PERF.	13963	-	14250		
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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FRITZ WEISE GU "A"				WELL #:	2	RRCID ->	233951	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL	DEPTH	15572	PERF.	13976	-	14412		
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	3	RRCID ->	235582	COMPL. DATE	10/10/2007	TOTAL	DEPTH	15795	PERF.	14220	-	14334		
06	249	X	249	-0-	-0-	-0-	249	2				N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-						N	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-						N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ				WELL #:	9	RRCID ->	236999	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.	13865	-	15337		
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WRIGHT MATERIALS INC.				WELL #:	9	RRCID ->	237637	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL	DEPTH	15343	PERF.	13920	-	14028		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	7	RRCID ->	241841	COMPL. DATE	03/11/2008	TOTAL	DEPTH	15267	PERF.	14236	-	14266		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WEISE, FRITZ GU "A"				WELL #:	10	RRCID ->	242925	COMPL. DATE	09/18/2008	TOTAL	DEPTH	15760	PERF.	N/A				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LIONS (CORONA CONSOLIDATED)		//CONT.//		53822 025	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE	
UNITED TEXAS OIL LLC		//CONT.//		877689					
WEISE, FRITZ		WELL #:		3	RRCID -> 243806	COMPL. DATE 06/08/2010	TOTAL DEPTH 15800	PERF.14024 - 14902	
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LIONS (CORONA, LOWER)				53822 076	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
BLUEFIN RESOURCES LLC				077031					
KARNEI, ELLROY UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 209157	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH 16672	PERF.14988 - 15095	
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LITTLE JOHN (3970)				54008 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: BEE	
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.				008511					
EWALT, MARGIE		WELL #:		1	RRCID -> 087136	COMPL. DATE 02/19/1980	TOTAL DEPTH 4258	PERF. 3966 - 3970	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LITTLE KENTUCKY (FRI0 5800)				54021 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON	
J POSEY OPERATING LLC				427904					
KRAMER #3		WELL #:		1	RRCID -> 054128	COMPL. DATE 12/02/1972	TOTAL DEPTH 6031	PERF. 5798 - 5800	
06	14B DENY	-0-	-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LOLITA (MEGATANE)				54457 405	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836					
JOHNSON, ELMER		WELL #:		8	RRCID -> 060124	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH 8595	PERF. 5450 - 5490	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOLITA (MINER SAND)			54457 486	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
L. RANCH CO. -A-			WELL #: 43 F	RRCID -> 063392	COMPL. DATE 06/19/1975	TOTAL DEPTH 6048	PERF. N/A	
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
LOLITA (TONEY ZONE)			54457 621	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
WESSON & COX			WELL #: 2	RRCID -> 121471	COMPL. DATE 05/17/1986	TOTAL DEPTH 5932	PERF. 5707 - 5738	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOLITA, DEEP (MCMAHAN ZONE)			54458 328	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
FOUR WAY RANCH			WELL #: 12	RRCID -> 252944	COMPL. DATE 08/06/2009	TOTAL DEPTH 8452	PERF. 8160 - 8178	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	20

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 686

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					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FOUR WAY RANCH				WELL #:		22	RRCID ->	250487	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	8645	PERF.	8464 - 8548					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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					
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LONG MOTT, EAST (7100)				54683 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: CALHOUN							
KEBO OIL & GAS, INC.				453170															
HAHN				WELL #:		3	RRCID ->	272632	COMPL. DATE	07/01/2013	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	7000 - 7006					
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LOST FORK (YEGUA 6500)				55031 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
TAG OPERATING COMPANY, INC.				834352															
AMOCO FEE				WELL #:		2	RRCID ->	139127	COMPL. DATE	05/17/1991	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6501 - 6513					
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

LYONS (4TH ROEDER)				56021 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: KARNES							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462															
PINSON SLAUGHTER UNIT				WELL #:		4	RRCID ->	214868	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9098 - 9116					
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MAETZE (3030)			56638 420			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
SALYER, MONTE C.			744530															
SALYER "A"			WELL #: 1			RRCID -> 103917			COMPL. DATE 12/02/1982			TOTAL DEPTH 3811 PERF. 3027 - 3030						
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
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MAETZE (3145)			56638 530			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443															
FRANKE, WAYNE			WELL #: 1			RRCID -> 176240			COMPL. DATE 12/21/1999			TOTAL DEPTH 3905 PERF. 3127 - 3128						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MAGNOLIA BEACH (8700)			56710 900			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN						
ATLAS OPERATING LLC			036587															
CURTIS FOESTER			WELL #: 2			RRCID -> 250710			COMPL. DATE 07/09/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9626 - 9657						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						39
MAG. BEACH-KELLERS BAY (FOESTER)			56725 125			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CALHOUN						
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C.			147699															
KELLERS BAY STATE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 047888			COMPL. DATE 12/12/1969			TOTAL DEPTH 9036 PERF. N/A						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-						6
PLUGGED AND ABANDONED_____08/16/2016																		
MALO DOMINGO (TALK D)			56979 300			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES						
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475															
TALK GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 109272			COMPL. DATE 04/03/2007			TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10794 - 10830						
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 688

MALO DOMINGO (WILCOX 9950)				56979 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475	WELL #:		RRCID -> 262191				COMPL. DATE 04/13/2011					
SAMSEL (WILCOX 9950') GAS UNIT				1	RRCID -> 262191		COMPL. DATE 04/13/2011				TOTAL	DEPTH 11716	PERF. 9926	- 9931		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60 N	53	-0-	-7	-0-	3	1	44	2	N	5					87
07	62 N	53	-0-	-9	-0-	4	1	46	2	N	3					90
08	62 N	55	-0-	-7	-0-	3	1	46	2	N	5					95
09	60 N	51	-0-	-9	-0-	3	1	44	2	N	4					99
10	0	55	-0-	55	55	4	1	45	2	N	5					104
11	0	51	-0-	51	106	4	1	44	2	N	3					107

MALO DOMINGO (WILCOX 10650)				56979	575	NON-ASSOCIATED			ONE WELL				CNTY: KARNES		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TALK GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 280888			COMPL. DATE 12/18/2015				TOTAL DEPTH 11050 PERF.10528 - 10656		
06	2880	2478	-0-	-402	-0-	133	1	2270	2	N	68				136
07	2852 N	2786	-0-	-66	-0-	75	9	2476	2	N	107				243
08	2759 N	2688	-0-	-71	-0-	192	1	2453	2	N	73	182	1		134
09	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	118	9	2532	2	N	96				230
10	0	2746	-0-	2746	2746	155	1	2438	2	N	84	191	1		123
11	0	2681	-0-	2681	5427	80	9	2358	2	N	86				209

MALO DOMINGO (WILCOX 10800)				56979 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: KARNES			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475										
GORDON TALK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 092924	COMPL. DATE	03/25/1981	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.10760	- 10770	
06	8310	8488	-0-	178	178	464	1	7893	2	N	119			217
07	6696 #	5983	-0-	-713	-0-	131	9	5460	2	N	90	187	1	120
08	7903 R	7903	-0-	-0-	-0-	424	1	7331	2	N	100			220
09	8310	7701	-0-	-609	-0-	99	9	7149	2	N	101	186	1	135
10	0	4988	-0-	4988	4988	462	1	4520	2	N	62			197
11	0	4259	-0-	4259	9247	110	9	3811	2	N	73	188	1	82

TALK	GAS	UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	280868	COMPL.	DATE	04/03/2007	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	10680	-	10778
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-						
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	-0-	-0-						

MALONE (4500)			57005 850			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE									
COLEMANITE, INC.			167278																		
MALONE, GRACE FOX ET AL			WELL #: 3			RRCID -> 128697			COMPL. DATE 08/23/1988			TOTAL DEPTH 4812			PERF. 4504 - 4547						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARCADO CREEK (4290 FRI0)			57358 680			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: VICTORIA									
BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC			100412																		
WELDER, M S EST			WELL #: 14			RRCID -> 208147			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 5500			PERF. 4264 - 4271						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WELDER, MINNIE EST			WELL #: 15			RRCID -> 221031			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 5450			PERF. 4249 - 4264						
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARSHALL (FRI0 II B)			57719 124			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: GOLIAD									
REMORA OPERATING, LLC			701613																		
HAWKINS SHALLOW GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 202724			COMPL. DATE 02/16/2004			TOTAL DEPTH 3180			PERF. 2646 - 2649						
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-	
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MARSHALL (FRI0 3000)			57719 310			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
MODERN EXPLORATION, INC.			573226																		
STCH			WELL #: 1			RRCID -> 205517			COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 3200			PERF. 3022 - 3042						
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	T. A.		-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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406											
RAMSEY				WELL #: 1		RRCID -> 191190		COMPL. DATE 04/06/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9436 - 9448			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
*11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2022 - WELL PLUGGED 9/27/22															

NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414											
CUNNINGHAM				WELL #: 1		RRCID -> 197435		COMPL. DATE 07/04/2003		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 9955 - 9968			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

FULLER				WELL #: 1		RRCID -> 223745		COMPL. DATE 05/27/2006		TOTAL DEPTH 16142		PERF. 9260 - 9288			
06	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2				N	-0-			-0-
07	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	5222	2				N	-0-			-0-
08	0	5330	-0-	5330	5330	5109	2	221	9		N	201	193 1		8
09	0	4689	-0-	4689	10019	4601	2	88	9		N	80			88
10	0	3630	-0-	3630	13649	3564	2	66	9		N	60			148
11	0	-0-	-0-	-0-	13649						N	-0-			148

DE LA GARZA GAS UNIT				WELL #: 1 L		RRCID -> 226885		COMPL. DATE 01/04/2007		TOTAL DEPTH 11585		PERF. 8008 - 8047			
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			149
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-	123 1		26
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-			26
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			26
10	0	816	-0-	816	816	816	2				N	-0-			26
*11	816 N	-0-	-0-	-816	-0-						N	-0-			26

BETHKE				WELL #: 1		RRCID -> 249063		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 10494 - 10514			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			31

BETHKE				WELL #: 2		RRCID -> 266666		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 10576 - 10810			
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.//		57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PALEO OIL COMPANY LLC						635131													
HOFFMAN RANCH				WELL #:		1		RRCID -> 187607		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9892 - 11030					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	1590 X	-0-	-0-	-1590	-0-							N	-0-					81	
07	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-							N	3					84	
08	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-							N	3					87	
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-							N	3					90	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	73					163	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					163	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				WELL #:		681327		RRCID -> 222477		COMPL. DATE 10/09/2006		TOTAL DEPTH 13200		PERF.10306 - 10312					
WELDER RANCH A																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					28	
REMORA OPERATING, LLC				WELL #:		701613		RRCID -> 185702		COMPL. DATE 06/16/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9858 - 10994					
ROBINSON-REAVES																			
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-							N	-0-					124	
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-							N	-0-					124	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					124	
ROUDON				WELL #:		1		RRCID -> 188866		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10080 - 10104					
06	720 N	-0-	-0-	-720	-0-							N	-0-					49	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					49	
DANFORTH				WELL #:		1		RRCID -> 188952		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 9910 - 10210					
06	210 N	-0-	-0-	-210	-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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					86	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					86	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					86	
SEIFERT, EDWARD H. ET UX				WELL #:		1		RRCID -> 193281		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 9510 - 13186					
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	921	3	10	9	Y	9	12	1					15	
07	1302 X	756	-0-	-546	-0-	744	3	12	9	Y	11	13	1					13	
08	1302 X	682	-0-	-620	-0-	671	3	11	9	Y	10	9	1					14	
09	990 X	903	-0-	-87	-0-	893	3	10	9	Y	9	12	1					11	
10	0	798	-0-	798	-0-	790	3	8	9	Y	7	11	1					7	
11	0	857	-0-	857	-0-	1655	842	3	15	9	Y	14	13	1				8	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)													CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC														
EDWARD H. SEIFERT, ET UX														
//CONT.// 57719 374 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 701613														
WELL #: 2 RRCID -> 194166 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12314 PERF.11233 - 11656														
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	
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	11088	3	165	9	Y	150	159	1	204
07	9008 X	9008	-0-	-0-	-0-	8875	3	133	9	Y	121	158	1	167
08	13969 X	13969	-0-	-0-	-0-	13742	3	227	9	Y	206	181	1	192
09	12691 X	12691	-0-	-0-	-0-	12537	3	154	9	Y	140	168	1	164
10	0	11523	-0-	11523	11523	11367	3	156	9	Y	142	156	1	150
11	0	11104	-0-	11104	22627	10949	3	155	9	Y	141	163	1	128
HOFF, GEORGIA ET AL													WELL #: 1 RRCID -> 195043 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10351 - 10538	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAMSEY													WELL #: B 1 RRCID -> 195501 COMPL. DATE 02/02/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9674 - 9696	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WINDBERG, DALHART													WELL #: 1 RRCID -> 198681 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11765 - 11789	
06	1129 N	442	-0-	-687	-0-	436	3	6	9	Y	5			110
07	496 N	133	-0-	-363	-0-	131	3	2	9	Y	2			112
08	682 N	68	-0-	-614	-0-	67	3	1	9	Y	1	2	1	111
09	450 N	1	-0-	-449	-0-	1	3			Y	-0-			111
10	0	43	-0-	43	-0-	42	3	1	9	Y	1			112
11	0	90	-0-	90	-0-	133	3	1	9	Y	1			113
WINDBERG, DALHART													WELL #: 2 RRCID -> 199096 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11238 - 11766	
06	448 X	448	-0-	-0-	-0-	441	3	7	9	Y	6			68
07	1426 X	103	-0-	-1323	-0-	101	3	2	9	Y	2			70
08	713 X	84	-0-	-629	-0-	83	3	1	9	Y	1	2	1	69
09	0	1	-0-	1	-0-	1	3			Y	-0-			69
10	0	76	-0-	76	-0-	75	3	1	9	Y	1			70
11	0	1188	-0-	1188	-0-	1265	3	19	9	Y	17			87
WINDBERG, DALHART													WELL #: 3 RRCID -> 200642 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 13064 PERF.11151 - 11766	
06	4800 X	4269	-0-	-531	-0-	4212	3	57	9	N	52			563
07	4061 X	2433	-0-	-1628	-0-	2388	3	45	9	N	41			604
08	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7805	3	112	9	N	102	177	1	529
09	0	76	-0-	76	-0-	76	3			N	-0-			529
10	0	5404	-0-	5404	-0-	5321	3	83	9	N	75			604
11	0	2144	-0-	2144	-0-	7624	3	33	9	N	30			634
BAMMERT													WELL #: 3 RRCID -> 200768 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10506 - 10522	
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)		//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
REMORA OPERATING, LLC		//CONT.// 701613							
GEORGIA HOFF, ET. AL.		WELL #: 2		RRCID -> 200771		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10552 - 11213	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
HAWKINS DEEP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201842		COMPL. DATE 01/08/2004		TOTAL DEPTH 11334 PERF.11066 - 11164	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CARMICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 201843		COMPL. DATE 12/25/2003		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10242 - 10435	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21
HAUSMANN, ET. AL.		WELL #: 1		RRCID -> 203160		COMPL. DATE 12/22/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11010 - 11026	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
BAMMERT		WELL #: 5		RRCID -> 206412		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12444 PERF.10436 - 11777	
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
SEIFFERT		WELL #: 3		RRCID -> 206438		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 12250 PERF.11459 - 11684	
06	630 N	534	-0-	-96	-0-	528 3	6 9 N	5	73
07	971 N	971	-0-	-0-	-0-	957 3	14 9 N	13	69
08	1023 N	775	-0-	-248	-0-	763 3	12 9 N	11	70
09	540 N	537	-0-	-3	-0-	530 3	7 9 N	6	69
10	0	1200	-0-	1200	1200	1188 3	12 9 N	11	64
11	0	257	-0-	257	1457	253 3	4 9 N	4	64
BAMMERT		WELL #: 4		RRCID -> 207638		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10350 - 11754	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613																
CARMICHAEL			WELL #: 2			RRCID -> 207929			COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 11961 PERF.10621 - 11314							
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
06		87 N	-0-	-0-	-87	-0-						Y	-0-					44	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					44	

CARMICHAEL			WELL #: 3			RRCID -> 207936			COMPL. DATE 10/10/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10307 - 11124							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56	

SEE			WELL #: 1			RRCID -> 208005			COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 13300 PERF.11044 - 11231							
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	

EICHMAN GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 211723			COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 11970 PERF.10385 - 11014							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					199	

DANFORTH-DYE			WELL #: 3			RRCID -> 212169			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 11600 PERF.11156 - 11209							
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

EICHMANN-LANGE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 212776			COMPL. DATE 10/22/2005			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10113 - 11020							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					139	

CARMICHAEL			WELL #: 4			RRCID -> 214433			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10245 - 10899							
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
*10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					102	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD												
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613																		
DANFORTH-DYE				WELL #: 4		RRCID -> 215296		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 12424		PERF. 9832 - 11411										
M	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
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-		-0-							N	-0-						74
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						74
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						74
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						74
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						74
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						74

BAMMERT				WELL #: 6		RRCID -> 215482		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 12038		PERF.10414 - 11266										
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-		-0-							N	-0-						285
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-		-0-							N	-0-						285
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						285
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						285
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						285
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						285

CARMICHAEL				WELL #: 5		RRCID -> 215767		COMPL. DATE 07/09/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF.10197 - 10418										
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						51
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						51
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						51
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						51
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						51
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-						51

BAMMERT -B-				WELL #: 1		RRCID -> 215772		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 12033		PERF.10746 - 11340										
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-

HOFF				WELL #: B 2		RRCID -> 216246		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11271 - 11311										
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-		-0-							N	-0-						-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-		-0-							N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						-0-

ROBINSON-REAVES				WELL #: 2		RRCID -> 216437		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10374 - 12065										
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-		-0-							N	-0-						109
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						109
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						109
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						109
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						109
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						109

ROBINSON-REAVES				WELL #: 4		RRCID -> 216446		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9830 - 11321										
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-		-0-							N	-0-						63
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-		-0-							N	-0-						63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						63
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N	-0-						63

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)			//CONT.// 57719 374			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC			//CONT.// 701613															
BETHKE			WELL #: 1			RRCID -> 216449			COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 14263 PERF.11502 - 11561						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
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-	
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	720 N	-0-	-0-	-720	-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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23	
EICHMAN - LANGE GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 219387			COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10941 - 11002						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153	
07	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	-0-					153	
08	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-						Y	-0-					153	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153	
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					153	
BAMMERT A			WELL #: 1			RRCID -> 220205			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 14872 PERF.10808 - 14182						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					35	
HOFF			WELL #: B 1			RRCID -> 220639			COMPL. DATE 07/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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						
06	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-						N	-0-					16	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					16	

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)				//CONT.// 57719 374		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
REMORA OPERATING, LLC				//CONT.// 701613												
HOFF				WELL #: 7		RRCID -> 220803		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 12047		PERF.10588 - 11792				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					16
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					16
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ODAM				WELL #: 1		RRCID -> 221544		COMPL. DATE 08/25/2016		TOTAL DEPTH 12880		PERF. 9147 - 9173				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALL				WELL #: 1		RRCID -> 222962		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 13756		PERF.12026 - 12072				
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-					136
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					136
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					136

HOFF-CALHOUN				WELL #: 1		RRCID -> 223530		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11326 - 11436				
06	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					104
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

ROBINSON-REAVES				WELL #: 3		RRCID -> 225528		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 12496		PERF.10406 - 12434				
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	-0-					33
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

SEE				WELL #: 2		RRCID -> 226755		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61

HAWKINS A				WELL #: 1		RRCID -> 226762		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 12598		PERF.11038 - 11936				
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					29
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

MARSHALL (MIDDLE WILCOX) REMORA OPERATING, LLC ROBINSON-REAVES			//CONT.// 57719 374 701613 WELL #: 5			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD							
						RRCID -> 227715			COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 11732 PERF.10378 - 11559							
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
06	360	N	-0-	-0-		-360		-0-					N	-0-					23
07	31	N	-0-	-0-		-31		-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23
09	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					23

FIFER GAS UNIT						WELL #:	4	RRCID -> 228146	COMPL. DATE 08/28/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10414 - 10434							
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		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-

GLEINSER						WELL #:	1	RRCID -> 229151	COMPL. DATE 06/30/2007			TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9790 - 10418							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					39
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					39
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					39

HAWKINS DEEP GU						WELL #:	3	RRCID -> 231503	COMPL. DATE 08/04/2007			TOTAL DEPTH 11322 PERF.10520 - 11150							
06	150	N	-0-	-0-		-150		-0-					N	-0-					47
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47
09	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					47

LOVE GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 232816	COMPL. DATE 04/21/2007			TOTAL DEPTH 13003 PERF.11822 - 12253							
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BETHKE ROUDON GAS UNIT						WELL #:	1	RRCID -> 247279	COMPL. DATE 11/09/2008			TOTAL DEPTH 11996 PERF.10804 - 11004							
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					108
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					108
09	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					108
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					108
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					108

MARSHALL (MIDDLE WILCOX)																
VAQUERO OPERATING																
BLANCO																
//CONT.//					57719 374	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					
					882776						CNTY: GOLIAD					
WELL #:					1	RRCID -> 218933					COMPL. DATE 08/02/2014					
											TOTAL DEPTH 14728					
											PERF.10496 - 10540					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2730 X	1468	-0-		-1262	-0-		1427	3	41	9	N	37	186	1	53
07	2821 X	1551	-0-		-1270	-0-		1486	3	65	9	N	59			112
08	2511 X	1893	-0-		-618	-0-		1893	3			N	-0-			112
09	0	1684	-0-		1684	1684		1609	3	75	9	N	68			180
10	0	2124	-0-		2124	3808		2079	3	45	9	N	41			221
*11	5569 X	1761	-0-		-3808	-0-		1758	3	3	9	N	3	193	1	31
MARSHALL, EAST (WILCOX 9410)																
REMORA OPERATING, LLC																
CARMICHAEL																
WELL #:					57721 525	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					701613						CNTY: GOLIAD					
WELL #:					1	RRCID -> 106939					COMPL. DATE 11/27/1996					
											TOTAL DEPTH 10879					
											PERF.10672 - 10698					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARSHALL, EAST (YEGUA 5300)																
REMORA OPERATING, LLC																
CARMICHAEL																
WELL #:					57721 590	NON-ASSOCIATED					EXEMPT					
					701613						CNTY: GOLIAD					
WELL #:					A 2	RRCID -> 134979					COMPL. DATE 03/06/1990					
											TOTAL DEPTH 9500					
											PERF. 5309 - 5325					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARSHALL, EAST (YEGUA 5523)																
REMORA OPERATING, LLC																
CARMICHAEL																
WELL #:					57721 600	ASSOCIATED					ONE WELL					
					701613						CNTY: GOLIAD					
WELL #:					2	RRCID -> 126215					COMPL. DATE 11/03/1987					
											TOTAL DEPTH 9500					
											PERF. 5530 - 5534					
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MARSHALL, S.W. (MIOCENE 2350)																
REMORA OPERATING, LLC																
HAWKINS SHALLOW G. U.																
WELL #:					57732 720	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					701613						CNTY: GOLIAD					
WELL #:					1	RRCID -> 200546					COMPL. DATE 02/16/2004					
											TOTAL DEPTH 5710					
											PERF. 2317 - 2325					
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	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 700

MARY ELLEN OCONNOR (D-1)				57911 052	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO									
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226												
OCONNOR, MARY ELLEN				WELL #:	32	RRCID -> 079074	COMPL. DATE	07/25/1978	TOTAL	DEPTH	5821	PERF.	4107	-	4110	
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
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_____ 08/17/2022																

MARY ELLEN OCONNOR (FS-1)				57911 416	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
DOLPHIN PETROLEUM, LP				222226					
OCONNOR, M. E.				WELL #:	21	RRCID -> 045119	COMPL. DATE 11/11/1968	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4910 - 4930
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				10/11/2022	-	WELL PLUGGED	10/11/22		

MARY ELLEN OCONNOR(8100)				57911 994	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: REFUGIO				
T-C OIL COMPANY, LLC				833782										
MEOC-MELLON-STATE UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 292773	COMPL. DATE 02/23/2022	TOTAL	DEPTH	8310	PERF.	8176 -	8208	
06	52847	52847	-0-	-0-	-0-	50420	2	2427	9	Y	2206	2051	1	242
07	53622	53170	-0-	-452	-0-	50852	2	2318	9	Y	2107	2165	1	184
08	42718	36524	-0-	-6194	-0-	34739	2	1785	9	Y	1623	1572	1	235
09	51192	46266	-0-	-4926	-0-	376	1	44120	2	Y	1609	1665	1	179
						1770	9							
10	0	52691	-0-	52691	52691	396	1	50620	2	Y	1523	1356	1	346
						1675	9							
11	0	50096	-0-	50096	102787	383	1	48145	2	Y	1425	1521	1	250
						1568	9							

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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	14B2	EXT	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N		-0-						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N		NO RPT						-0-

MASSINGILL, S. (4600 FB B)		58133 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT	CNTY: BEE	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566					
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 4	RRCID -> 033039		COMPL. DATE 04/26/1964	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 4602 - 4610
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MASSINGILL, S. (4625 SD.)		58133 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: BEE	
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC		100566					
HYNES, JAMES AGNES		WELL #: 22	RRCID -> 129347		COMPL. DATE 11/18/1988	TOTAL DEPTH	5910 PERF. 4656 - 4662
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MATAGORDA BAY (BOL MEX)		58192 010	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: CALHOUN	
SONTERRA OPERATING, INC.		802302					
STATE TRACT 150		WELL #: 2	RRCID -> 216125		COMPL. DATE 03/06/2007	TOTAL DEPTH	10593 PERF. 9340 - 9352
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
STATE TRACT 150-1		WELL #: 1ST	RRCID -> 252274		COMPL. DATE 03/14/2009	TOTAL DEPTH	11525 PERF. 9710 - 9722
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MATAGORDA BAY (2100)		58192 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: CALHOUN	
HIGH ISLAND GAS LLC		385533					
STATE TRACT 105		WELL #: 11	RRCID -> 150659		COMPL. DATE 07/25/1994	TOTAL DEPTH	5913 PERF. 2106 - 2109
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
MATAGORDA BAY (2600)		58192 781	NON-ASSOCIATED		CAPACITY	CNTY: CALHOUN	
HIGH ISLAND GAS LLC		385533					
STATE TRACT 106, S/2		WELL #: 1	RRCID -> 184227		COMPL. DATE 10/11/1999	TOTAL DEPTH	5366 PERF. 2637 - 2641
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-			-0-

MATAGORDA BLOCK 629 (4300)				58207 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
STATE TRACT 629-L SW/4				WELL #:	1UT	RRCID ->	092197	COMPL. DATE	01/31/1981	TOTAL	DEPTH	7386	PERF.	4304 -	4331				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11		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				
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*08	14B2 EXT		2	-0-	2	2		2	1			N	-0-					-0-	
*09	14B2 EXT		4	-0-	4	6		3	1		1	9	N	1				1	
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6						N	-0-	1				1	
*11	6 R		-0-	-0-	-6	-0-						N	-0-					1	
MATAGORDA BLOCK 629 (PLAYA B)				58207 550	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CALHOUN								
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475															
STATE TRACT 659-L NW/4				WELL #:	3 L	RRCID ->	157076	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL	DEPTH	5565	PERF.	N/A					
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-	
11		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				
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	
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	
MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)				58429 183	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CALHOUN								
ALLEGIAN RESOURCES, LLC				013365															
TRAYLOR, MAUDE B. "B"				WELL #:	8	RRCID ->	233750	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10866 -	11276				
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-						N	-0-					17	
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					17	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17	
MAUDE B. TRAYLOR "B"				WELL #:	9	RRCID ->	237664	COMPL. DATE	05/20/2008	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	10900 -	11696				
06	384	X	384	-0-	-0-	-0-		384	2			N	-0-					27	
07	558	X	56	-0-	-502	-0-		27	2		29	9	N	26				53	
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-							N	44	81	1		16	
09	540	X	-0-	-0-	-540	-0-							N	20				36	
10	403	X	18	-0-	-385	-0-		11	2		7	9	N	6				42	
11	0		54	-0-	54	54		37	2		17	9	N	15				57	

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
TRAYLOR, MAUDE B. "B" WELL #: 10 RRCID -> 248628 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11446 - 12054														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	92 N	92	-0-	-0-	-0-		92 2			N	-0-			2
07	93 N	47	-0-	-46	-0-		41 2		6 9	N	5			7
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8	15 1		-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	4			4
10	62 N	19	-0-	-43	-0-		18 2		1 9	N	1			5
11	0	10	-0-	10	10		7 2		3 9	N	3			8
MAUDE B. TRAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 259742 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 15226 PERF.10326 - 10538														
06	606 X	108	-0-	-498	-0-		100 4		8 9	N	7			60
07	62 N	58	-0-	-4	-0-		50 4		8 9	N	7			67
08	107 N	107	-0-	-0-	-0-		100 4		7 9	N	6			73
09	120 N	108	-0-	-12	-0-		100 4		8 9	N	7			80
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-		100 4		8 9	N	7			87
11	0	108	-0-	108	108		100 4		8 9	N	7			94
REMORA OPERATING, LLC 701613 TRAYLOR, MAUDE B. MRS. WELL #: 7 RRCID -> 119772 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10210 - 10847														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COX BAY STATE TRACT NO. 59 WELL #: 1 RRCID -> 128647 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11250 - 11400														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			85
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 1 RRCID -> 225770 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9866 - 10764														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			247
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 2 RRCID -> 226803 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 12079 PERF.10304 - 10944														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CALHOUN														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
STATE TRACT 59 WELL #: 2 RRCID -> 229647 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 11301 PERF.10469 - 10476														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 5 RRCID -> 233423 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9556 - 9662														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			376
TRAYLOR, MAUDE A WELL #: 3ST RRCID -> 239220 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12182 - 12404														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
MAUDE TRAYLOR A WELL #: 6 RRCID -> 245519 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9874 - 10730														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
WAGNER OIL COMPANY 891175 TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 27-L RRCID -> 148603 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10026 - 10594														
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 36 RRCID -> 166338 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10694 - 10748														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			121
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 1			Y	-0-			121
08	62 N	47	-0-	-15	-0-		45 1		2 9	Y	2			123
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-		14 1			Y	-0-			123
10	0	23	-0-	23	23		6 1		17 9	Y	15			138
11	0	16	-0-	16	39		7 1		9 9	Y	8			146

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.// 58429 183 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: CALHOUN												
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175																							
TRAYLOR, MAUDE B. WELL #: 42											RRCID ->	232884	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.	9992	-	10790		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
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-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
MAUDE B. TRAYLOR											WELL #:	44	RRCID ->	251312	COMPL. DATE	09/22/2016	TOTAL	DEPTH	14723	PERF.	9973	-	11029
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-				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC											918475												
TRAYLOR, MAUDE B.											WELL #:	1	RRCID ->	106827	COMPL. DATE	04/24/1983	TOTAL	DEPTH	15302	PERF.	10242	-	10274
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					236				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
TRAYLOR, M.B. ESTATE											WELL #:	1	RRCID ->	154264	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL	DEPTH	12300	PERF.	10400	-	10427
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					99				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57				

MAUDE B. TRAYLOR (F-41-61, DEEP)//CONT.//										58429 183	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.//										918475								
TRAYLOR, M. B., EST.										WELL #:	3	RRCID ->	233313	COMPL. DATE	05/11/2017	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10322 - 10370
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57

TRAYLOR, MAUDE B					WELL #:	4	RRCID ->	248874	COMPL. DATE	03/22/2018	TOTAL DEPTH	12600	PERF.	9442 - 10096				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

MAUDE B. TRAYLOR (OATS)										58429 415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY										891175								
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #:	45	RRCID ->	256605	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	12001	PERF. 7716 - 8332
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										02/24/2022								

TRAYLOR, MAUDE B.					WELL #:	30	RRCID ->	293245	COMPL. DATE	06/14/2022	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	7482 - 7490				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAUDE B. TRAYLOR (7500)										58429 581	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN			
WAGNER OIL COMPANY										891175								
TRAYLOR, MAUDE B.										WELL #:	9	RRCID ->	203117	COMPL. DATE	04/18/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 7490 - 7508
06	296	-0-	-0-	-296	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

MAUDE B. TRAYLOR (7700)				58429 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
RINCON PETROLEUM CORPORATION				712336											
STATE TRACT 77				WELL #: 1		RRCID -> 255118		COMPL. DATE 10/10/2009		TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8335 - 8340					
M	ALLOW 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
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175											
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 30		RRCID -> 181999		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7974 - 8000					
06 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
				WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/14/2022											
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 29		RRCID -> 198232		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 7696 - 7714			
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-	
11 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 39		RRCID -> 211823		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 16986 PERF. 7710 - 7782					
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-	
11 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	
MAUDE B. TRAYLOR (8150 SAND)				58429 749		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475											
TRAYLOR, M.B., EST.				WELL #: 2		RRCID -> 237206		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 11536 PERF. 8050 - 8060					
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-	
11 14B2 EXT				-0-		-0-		-0-		-0-		N		-0-	
MAUDE B. TRAYLOR (8300 SAND)				58429 830		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
WAGNER OIL COMPANY				891175											
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 26		RRCID -> 283378		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8318 - 8327					
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-	
11 0				-0-		-0-		-0-		-0-		Y		-0-	

MAUDE B. TRAYLOR, CENTRAL (40)				58430 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
TRAYLOR, M.B. "B"				WELL #: 5	RRCID -> 158527	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 12108	PERF. 10499	- 10511					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (28)				58432 220	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 7	RRCID -> 061402	COMPL. DATE 11/29/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5205	- 5220					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRAYLOR, W. L. "D"				WELL #: 8	RRCID -> 231336	COMPL. DATE 07/11/2007	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8235	- 8244					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAUDE B TRAYLOR				WELL #: 8	RRCID -> 290617	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH 8720	PERF. 8188	- 8196					
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-			4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	3			7
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	4	7	1	4
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5			9
11	0	10	-0-	10	10	7	2	3	9	N	3			12
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (30)				58432 301	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
TRAYLOR, MAUDE				WELL #: 14	RRCID -> 210541	COMPL. DATE 02/02/2005	TOTAL DEPTH 8902	PERF. 8562	- 8683					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (40)				58432 473	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 10	RRCID -> 133415	COMPL. DATE 03/03/1992	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8724	- 8740					
06	30 N	14	-0-	-16	-0-	14	2			Y	-0-			4
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3			7
08	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	4	7	1	4
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			4
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			9
11	0	10	-0-	10	10	7	2	3	9	Y	3			12

MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (43) ALLEGiant RESOURCES, LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 559 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
WELL #: 1				RRCID -> 129631	COMPL. DATE 12/01/1988	TOTAL DEPTH 11322	PERF. 9044	-		9063						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TRAYLOR, MAUDE B.				WELL #: 12	RRCID -> 200557	COMPL. DATE 03/09/2004	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 8960	-		8976					
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/13/2022												
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (44) ALLEGiant RESOURCES, LLC TRAYLOR, MAUDE B. "B"				58432 602 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
WELL #: B 6				RRCID -> 168333	COMPL. DATE 03/18/1998	TOTAL DEPTH 14995	PERF.11695	-		11718						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (80) ALLEGiant RESOURCES, LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 817 013365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CALHOUN						
WELL #: 13				RRCID -> 151098	COMPL. DATE 08/22/1994	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9653	-		9692						
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/20/2022	- WELL PLUGGED 6/20/22											
MAUDE B. TRAYLOR, NORTH (85) ALLEGiant RESOURCES, LLC TRAYLOR, MAUDE B.				58432 946 013365	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
WELL #: 3				RRCID -> 157815	COMPL. DATE 02/14/1996	TOTAL DEPTH 11335	PERF. 9975	-		10032						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
PLUGGED AND ABANDONED_____				06/02/2022												
MAUDE B. TRAYLOR, S. (BECK, LO.) WAGNER OIL COMPANY TRAYLOR, MAUDE B.				58435 142 891175	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CALHOUN						
WELL #: 30C				RRCID -> 162579	COMPL. DATE 11/06/1996	TOTAL DEPTH 8850	PERF. 7760	-		7790						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..				06/14/2022												

MAURBRO		58449 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON	
KD ENERGY, LLC		452996							
MAURBRO FIELD/MARG/UNIT #1		WELL #: 1007		RRCID -> 158909		COMPL. DATE 05/17/1996		TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5200 - 5205	
M	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
06	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-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	
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
06	14B DENY	-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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

MAXINE, EAST (MACKHANK)					58526 284	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
COLUMBUS ENERGY, LLC					169313																
DUTY GAS UNIT					WELL #:	5-C	RRCID -> 097328					COMPL. DATE 10/23/2000					TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7214 - 7224				
M			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	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	H15	VIOL	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	H15	VIOL	-0-	-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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-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	
06	DLQ	G-10		145	-0-		145		681		145	2		Y		-0-					84
07		825 N		144	-0-		-681		-0-		144	2		Y		-0-					84
08		102 N		102	-0-		-0-		-0-		102	2		Y		-0-					84
09		150 N		85	-0-		-65		-0-		85	2		Y		-0-					84
10		155 N		109	-0-		-46		-0-		109	2		Y		-0-					84
11		0		121	-0-		121		121		121	2		Y		-0-					84

LINDHOLM					WELL #:		1	RRCID -> 071091		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 9323		PERF. 7978 - 8181	
06	DLQ	G-10		46	-0-	46	207	46	2		Y	-0-			48
07		250	N	43	-0-	-207	-0-	43	2		Y	-0-			48
08		8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		Y	-0-			48
09		60	N	22	-0-	-38	-0-	22	2		Y	-0-			48
10		32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-			48
11		0		30	-0-	30	30	30	2		Y	-0-			48

COLUMBUS ENERGY, LLC				169313															
DUTY GAS UNIT				WELL #:		5-T		RRCID -> 173834		COMPL. DATE 03/15/1999		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 7214 - 8005					
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-		
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-		

MAXINE, EAST (MATULA)										58526 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC										263648											
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT										WELL #:		2 L		RRCID -> 117969		COMPL. DATE 06/06/1985		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 10164 - 10171	
06	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	450	1	1498	2	N	-0-								84	
07	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	465	1	1581	2	N	-0-								84	
08	1984	N	1820	-0-	-164	-0-	465	1	1355	2	N	-0-								84	
09	1950	N	1480	-0-	-470	-0-	435	1	1045	2	N	-0-								84	
10	0		688	-0-	688	-0-	255	1	433	2	N	-0-								84	
11	0		759	-0-	759	-0-	1447	1	579	2	N	-0-								84	

MAXINE, EAST (MATULA)		//CONT.//	58526 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
SM OPERATING COMPANY LLC			788993							
HERRING RANCH 67		WELL #:	2	RRCID -> 235608		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10325 PERF.10084 - 10106		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3303 2	105 9	N	95	37
07	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3289 2	13 9	N	12	49
08	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	3206 2		N	-0-	49
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3411 2		N	-0-	49
10	0	3512	-0-	3512	3512	3503 2	9 9	N	8	57
*11	6794 X	3282	-0-	-3512	-0-	3273 2	9 9	N	8	65
MAXINE, EAST (9100)			58526 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
COLUMBUS ENERGY, LLC			169313							
DUTY GAS UNIT		WELL #:	3 U	RRCID -> 115714		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8766 - 9198		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
GOUGER OIL COMPANY, LLC			318985							
SULLIVAN UNIT		WELL #:	10	RRCID -> 149025		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9184 - 9196		
06	14B DENY	-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-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
SULLIVAN UNIT		WELL #:	8	RRCID -> 221029		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9039 - 9048		
06	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	65 1	2103 2	Y	15	155
07	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	17 9				
08	DLQ G-10	508	-0-	508	508	74 1	2393 2	Y	10	165
09	DLQ G-10	614	-0-	614	1122	11 9				
*10	DLQ G-10	575	-0-	575	1697	15 1	482 2	Y	10	85
*11	DLQ G-10	601	-0-	601	2298	11 9				
						18 1	585 2	Y	10	95
						16 1	542 2	Y	15	110
						17 9				
						18 1	572 2	Y	10	120
						11 9				
SULLIVAN UNIT		WELL #:	12	RRCID -> 250834		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9009 - 9032		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-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-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

MAXINE, EAST (8700)				58526 854				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648															
GODFREY, PAWLIK GAS UNIT				WELL #: 2 U				RRCID -> 119467				COMPL. DATE 11/08/1985				TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8724 - 8732			
M	ALLOW	CODE	GAS 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		
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0		-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			
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-		
07	4	N	-0-	-0-	-4	-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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0		-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			
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	13 6	1 9	401	2	Y	5					122		
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	14 6	1 9	449	2	Y	5					127		
08	DLQ	G-10	98	-0-	98	98	3 3	1 1	95	2	Y	-0-					127		
09	DLQ	G-10	117	-0-	117	215	3 2	1 9	112	2	Y	2					129		
*10	DLQ	G-10	122	-0-	122	337	4 2	1 9	116	2	Y	2					131		
11	DLQ	G-10	82	-0-	82	419	2 2	1 9	78	2	Y	2					133		
SULLIVAN, JAMES D.				WELL #: 9				RRCID -> 146943				COMPL. DATE 08/03/1993				TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8712 - 8724			
06	110	X	110	-0-	-0-	-0-	3 17	1 9	90	2	Y	15					45		
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					55		
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55		
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55		
*10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55		
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55		
SULLIVAN UNIT				WELL #: 11				RRCID -> 149739				COMPL. DATE 05/02/1994				TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8770 - 8782			
06	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7 17	1 9	223	2	Y	15					156		
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	8 11	1 9	249	2	Y	10					166		
08	DLQ	G-10	56	-0-	56	56	1 6	1 9	49	2	Y	5	81	1			90		
09	DLQ	G-10	78	-0-	78	134	2 11	1 9	65	2	Y	10					100		
*10	DLQ	G-10	77	-0-	77	211	2 11	1 9	64	2	Y	10					110		
*11	DLQ	G-10	86	-0-	86	297	2 11	1 9	73	2	Y	10					120		

MAXINE, EAST (8700)														CNTY: LIVE OAK	
SM OPERATING COMPANY LLC															
HERRING RANCH 67-1															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		9830 PERF.		8704 - 8707			
		58526 854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY									
		788993													
		1		102317		08/04/1982									
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		
06	628 N	628	-0-	-0-	-0-	534	2	94	9	N	85	74 1	76		
07	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	2			N	-0-		76		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-		76		
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			N	-0-		76		
10	0	572	-0-	572	572	565	2	7	9	N	6		82		
*11	1108 N	536	-0-	-572	-0-	528	2	8	9	N	7		89		
MATULA, ROBERT				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10480 PERF.		8670 - 8680	
				2		137952		03/09/1991							
06	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-		107		
07	248 N	229	-0-	-19	-0-	229	2			N	-0-		107		
08	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		107		
09	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-		107		
10	0	245	-0-	245	245	245	2			N	-0-		107		
*11	509 N	264	-0-	-245	-0-	229	2	35	9	N	32		139		
HERRING RANCH 67				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		10325 PERF.		8656 - 8678	
				2		156866		01/13/1996							
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-		
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-		
MAXINE, EAST (8400)														CNTY: LIVE OAK	
BAY ROCK OPERATING COMPANY															
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT															
		WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		8500 PERF.		8250 - 8264			
		2		183193		04/08/2001									
06	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	22	1	1021	2	N	28		122		
						31	9								
07	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	15	1	1072	2	N	25		147		
						28	9								
08	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	18	1	986	2	N	40		187		
						44	9								
09	0	994	-0-	994	994	15	1	937	2	N	38		225		
						42	9								
10	0	1210	-0-	1210	2204	66	1	1103	2	N	37	178 1	84		
						41	9								
11	0	1269	-0-	1269	3473	18	1	1206	2	N	41		125		
						45	9								
HOUDMANN-BUXKAMPER GAS UNIT				WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		N/A PERF.		N/A	
				3		225521		03/26/2007							
06	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2417	2	15	9	N	14		115		
07	2449 X	2436	-0-	-13	-0-	22	1	2403	2	N	10		125		
						11	9								
08	2511 X	2143	-0-	-368	-0-	32	1	2103	2	N	7		132		
						8	9								
09	0	2339	-0-	2339	2339	22	1	2303	2	N	13		145		
						14	9								
10	0	2252	-0-	2252	4591	94	1	2147	2	N	10		155		
						11	9								
11	0	2383	-0-	2383	6974	18	1	2348	2	N	15		170		
						17	9								

MAXINE, EAST (8400)												CNTY: LIVE OAK	
COLUMBUS ENERGY, LLC													
DUTY, H.O. GAS UNIT													
//CONT.//				58526 857	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				
				169313									
WELL #:				2	RRCID -> 129327				COMPL. DATE 03/13/1999			TOTAL DEPTH 9000	
												PERF. 6689 - 6704	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	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
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SANDEL OPERATING COMPANY												CNTY: LIVE OAK	
ERICSON CLARK													
WELL #:				747534	RRCID -> 223255				COMPL. DATE 02/28/2010			TOTAL DEPTH 8503	
				1Y								PERF. 8290 - 8350	
06	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	2248	2	47	9	N	43		218
07	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	2009	2	33	9	N	30		248
08	2697 X	2016	-0-	-681	-0-	2009	2	7	9	N	6		254
09	2610 X	1328	-0-	-1282	-0-	1292	2	36	9	N	33	163 1	124
10	2697 X	930	-0-	-1767	-0-	906	2	24	9	N	22		146
11	0	787	-0-	787	-0-	785	2	2	9	N	2		148

MAXINE, EAST (9500)												CNTY: LIVE OAK	
COLUMBUS ENERGY, LLC													
DUTY GAS UNIT													
WELL #:				58526 870	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				
				169313									
				3-L	RRCID -> 159161				COMPL. DATE 09/22/1994			TOTAL DEPTH 10000	
												PERF. 9500 - 9543	
06	101042	1315	-0-	-99727	5742	117	1	1187	2	Y	10		65
07	6138	3655	-0-	-2483	3259	281	1	3245	2	Y	117	90 1	92
08	11351	7456	-0-	-3895	-0-	129	9	6768	3	Y	210	215 1	87
09	0	6849	-0-	6849	6849	457	1	6195	3	Y	225	135 1	177
10	0	7504	-0-	7504	14353	231	9	6894	3	Y	158	248 1	87
11	0	7135	-0-	7135	21488	406	1	6537	3	Y	159	117 1	129
						248	9						
						436	1						
						174	9						
						423	1						
						175	9						

MAXINE, EAST (9700)												CNTY: LIVE OAK	
SM OPERATING COMPANY LLC													
HERRING RANCH 67													
WELL #:				58526 880	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				
				788993									
				2	RRCID -> 178915				COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL DEPTH 10325	
												PERF. 9632 - 9644	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MAXINE, EAST (9800)		58526 890	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
RICHTER		WELL #:	1	RRCID ->	257225	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9024 - 9033
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					50

MAXINE, E. (10,000)		58526 920	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
COLUMBUS ENERGY, LLC		169313								
DUTY GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	175658	COMPL. DATE	08/21/1999	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10016 - 10040
06	68389	2870	-0-	-65519	3625	400 1	2429 2	Y	37	68
07	7071	3446	-0-	-3625	-0-	41 9	3035 2	Y	81	64
08	3286 #	1956	-0-	-1330	-0-	89 9	1761 3	Y	56	23
09	0	2303	-0-	2303	2303	133 1	2090 3	Y	70	55
10	0	2835	-0-	2835	5138	62 9	2609 3	Y	60	33
11	0	3039	-0-	3039	8177	136 1	2788 3	Y	67	54
						77 9				
						160 1				
						66 9				
						177 1				
						74 9				

MAXINE, NE (8000)		58528 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
MAGNUM PRODUCING, LP		521516								
LINDHOLM, CHARLES		WELL #:		RRCID ->	052283	COMPL. DATE	11/10/1971	TOTAL DEPTH	8048	PERF. N/A
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	240
PLUGGED AND ABANDONED 10/20/2018										

MAYO		58693 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
ROBERTSON-ROSS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	099941	COMPL. DATE	05/25/1982	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5054 - 5057
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (3575)		58693 170	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC		452996								
HANNA, ROSS		WELL #:	5	RRCID ->	134994	COMPL. DATE	06/06/1990	TOTAL DEPTH	5155	PERF. 3550 - 3570
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

MAYO (3575)		//CONT.//		58693 170	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JACKSON	
ROCA PRODUCTION, INC.				722193					
SEA BISCUIT		WELL #:		1	RRCID -> 259149	COMPL. DATE 08/10/2010	TOTAL DEPTH 3680	PERF. 3580	- 3584
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE		
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MAYO (3600)				58693 204	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON	
EAST TEXAS PRODUCTION MGT. INC				238981					
MEYER, H.		WELL #:		1	RRCID -> 150732	COMPL. DATE 04/08/1994	TOTAL DEPTH 7576	PERF. 3868	- 3872
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	40
MAYO (5300 FRI0)				58693 544	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867					
RATLIFF, GENE -C-		WELL #:		4	RRCID -> 063894	COMPL. DATE 12/30/2011	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5397	- 5401
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MAYO (5460)				58693 680	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: JACKSON	
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867					
RATLIFF		WELL #:		1R	RRCID -> 150131	COMPL. DATE 03/07/1994	TOTAL DEPTH 6744	PERF. 5437	- 5441
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	N	-0-	-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		10	-0-	10	10	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	10	N	-0-	-0-
MAYO (5655)				58693 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JACKSON	
JONES & ALLEN				440766					
GLASER		WELL #:		1	RRCID -> 120181	COMPL. DATE 01/18/1992	TOTAL DEPTH 7317	PERF. 3490	- 3500
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PITCHFORK OIL & GAS, INC.				665867					
RATLIFF		WELL #:		2	RRCID -> 158292	COMPL. DATE 01/12/1996	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 5570	- 5574
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-	N	-0-	-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0		8	-0-	8	8	N	-0-	-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	8	N	-0-	-0-

MAYO (5930)				58693 850		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JACKSON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
WOODS				WELL #:		1	RRCID -> 162504		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5897 - 5899						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT (L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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-	
11	14B2 EXT	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						
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-	
11	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						
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-	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				859552															
HILBRICH				WELL #:		2	RRCID -> 191553		COMPL. DATE 04/26/2002		TOTAL DEPTH 15600		PERF.15358 - 15370						
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	
11	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						
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-	
11	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						
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	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	

MCCASKILL (LOWER WILCOX)				//CONT.//		58932 085	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION				//CONT.//		859552														
HILBRICH				WELL #:		4	RRCID -> 194654		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 16827		PERF.14740 - 15697							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						598
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						598
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						598
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						598
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						598
11	T. A.	NO RPT	-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							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-
MCCASKILL (REKLAW 2ND)						58932 106	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: KARNES					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP						531085														
HILBRICH-SELLERS				WELL #:		3 U	RRCID -> 075358		COMPL. DATE 01/17/1978		TOTAL DEPTH 9711		PERF. N/A							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						196
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						196
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						196
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						196
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						196
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						196
MCCASKILL (WILCOX L-3)						58932 133	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: KARNES					
TIDEWATER MINERALS CORPORATION						859552														
HILBRICH				WELL #:		1	RRCID -> 181499		COMPL. DATE 10/28/2000		TOTAL DEPTH 15234		PERF. 9346 - 9420							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N		NO RPT						284
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N		NO RPT						284
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N		NO RPT						284
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				14227																
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N		NO RPT						284
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N		NO RPT						284
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	14227						N		NO RPT						284
UNITED TEXAS OIL LLC						877689														
SCOTT				WELL #:		3	RRCID -> 283155		COMPL. DATE 02/04/2022		TOTAL DEPTH 9516		PERF. 9510 - 11791							
06	0	24126	-0-	24126	B	102782	23623	2	503	9	N	457	674	0						1733
07	0	25388	-0-	25388	B	128170	24903	2	485	9	N	441	345	0						1829
08	0	16606	-0-	16606	B	144776	16266	2	340	9	N	309	345	0						1793
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				144776																
09	0	2999	-0-	2999	B	147775	2918	2	81	9	N	74	165	1						1702
10	0	8839	-0-	8839	B	156614	8558	2	281	9	N	255	351	1						1606
11	0	14889	-0-	14889	B	171503	14579	2	310	9	N	282	315	1						1573
SCOTT				WELL #:		2	RRCID -> 283159		COMPL. DATE 08/28/2016		TOTAL DEPTH 17507		PERF. 9272 - 9517							
06	0	3203	-0-	3203	B	31933	3203	2			N	-0-								305
07	0	3171	-0-	3171	B	35104	3123	2	48	9	N	44								349
08	0	3192	-0-	3192	B	38296	3158	2	34	9	N	31								380
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				38296																
09	0	1268	-0-	1268	B	39564	1181	2	87	9	N	79	163	1						296
10	0	2815	-0-	2815	B	42379	2758	2	57	9	N	52	252	1						96
11	0	3020	-0-	3020	B	45399	2981	2	39	9	N	35								131

MCCASKILL (WILCOX SLICK 7400)			58932 904	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: KARNES		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP			531085					
HILBRICH-SELLER			WELL #: 3 L	RRCID -> 092726	COMPL. DATE 01/15/1981	TOTAL DEPTH	9711	PERF. 7490 - 7496
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (GRETA STRINGER)			59371 017	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365					
MCFADDIN			WELL #: 19	RRCID -> 080714	COMPL. DATE 01/29/1979	TOTAL DEPTH	4403	PERF. 4323 - 4343
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN (TOM OCONNOR)			59371 025	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: VICTORIA		
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365					
MCFADDIN			WELL #: 193H	RRCID -> 290519	COMPL. DATE 11/30/2015	TOTAL DEPTH	5749	PERF. 5484 - 5487
06	240 N	-0-	-0-	-240 B	-0-	N	-0-	-0-
07	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-	N	-0-	-0-
08	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-	N	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-					
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	N	-0-	-0-
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
MCFADDIN "A"			WELL #: 18	RRCID -> 163822	COMPL. DATE 11/04/2011	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 1498 - 1502
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

MCFADDIN (1875)			59371 136	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: REFUGIO		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
MARBERRY			WELL #: 7 U	RRCID -> 052505	COMPL. DATE 04/05/1972	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
06	4200 X	3105	-0-	-1095	-0-	46 1	3059 2	N -0-
07	3968 X	2150	-0-	-1818	-0-	139 1	2011 2	N -0-
08	3937 X	1891	-0-	-2046	-0-	131 1	1760 2	N -0-
09	3120 X	1230	-0-	-1890	-0-	119 1	1111 2	N -0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-
11	0	1543	-0-	1543	1543	128 1	1415 2	N -0-
CLAY PASTURE -A-			WELL #: 2	RRCID -> 241918	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH	4005	PERF. 2092 - 2108
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN (2200)		//CONT.// 59371 204		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365														
MCFADDIN		WELL #: 131		RRCID -> 031592		COMPL. DATE 12/24/1982		TOTAL DEPTH 4405 PERF. 3675 - 3775								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 122		RRCID -> 155290		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 4409 PERF. 2189 - 2204								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MC FADDIN		WELL #: 514		RRCID -> 212480		COMPL. DATE 08/29/2005		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 2185 - 2220								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN (2450)		59371 255		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365														
MARBERRY		WELL #: 20		RRCID -> 272723		COMPL. DATE 02/28/2014		TOTAL DEPTH 4650 PERF. 2462 - 2465								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN (2500)		59371 272		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA								
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC		013365														
MCFADDIN		WELL #: 59		RRCID -> 145850		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4420 PERF. 2560 - 2566								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 138		RRCID -> 149529		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 5333 PERF. 2578 - 2585								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (2500)			//CONT.// 59371 272			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			//CONT.// 013365																	
MCFADDIN			WELL #: C 2			RRCID -> 244451			COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 5248 PERF. 2564 - 2567								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
MCFADDIN			WELL #: 974			RRCID -> 269673			COMPL. DATE 02/21/2013			TOTAL DEPTH 4504 PERF. 2561 - 2572								
06	863	N	863	-0-	-0-	-0-	863	1				Y	-0-					-0-		
07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	1				Y	-0-					-0-		
08	899	N	697	-0-	-202	-0-	697	1				Y	-0-					-0-		
09	870	N	630	-0-	-240	-0-	630	1				Y	-0-					-0-		
10	0		651	-0-	651	651	651	1				Y	-0-					-0-		
11	0		630	-0-	630	1281	630	1				Y	-0-					-0-		
FAGAN			WELL #: 12			RRCID -> 285169			COMPL. DATE 10/20/2017			TOTAL DEPTH 4544 PERF. 2532 - 2535								
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0		-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								
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	0		-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								
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	1				Y	-0-					-0-		
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1				Y	-0-					-0-		
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	1				Y	-0-					-0-		
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1				Y	-0-					-0-		
10	0		124	-0-	124	124	124	1				Y	-0-					-0-		
11	0		120	-0-	120	244	120	1				Y	-0-					-0-		
MCFADDIN (2750)			59371 323			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365																	
FAGAN			WELL #: 18			RRCID -> 258978			COMPL. DATE 08/15/2010			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2720 - 2726								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MCFADDIN (2900) ALLEGIAN RESOURCES, LLC MARBERRY "B"				59371 357 013365		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
				WELL #:	4	RRCID ->	141534	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	5862	PERF.	1790 -	2536			
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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN				WELL #:	129	RRCID ->	153690	COMPL. DATE	01/25/1995	TOTAL	DEPTH	4409	PERF.	2888 -	2893			
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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN				WELL #:	146	RRCID ->	168089	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL	DEPTH	7499	PERF.	2901 -	2906			
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN				WELL #:	153	RRCID ->	174700	COMPL. DATE	07/23/1998	TOTAL	DEPTH	4547	PERF.	2888 -	2896			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	47924	-0-					N	NO RPT					-0-
MCFADDIN (3000) ALLEGIAN RESOURCES, LLC MCFADDIN				WELL #:	6	RRCID ->	244740	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL	DEPTH	5210	PERF.	3000 -	3006			
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCFADDIN (3100) ALLEGIAN RESOURCES, LLC MCFADDIN				WELL #:	506	RRCID ->	161748	COMPL. DATE	05/25/1996	TOTAL	DEPTH	4407	PERF.	3137 -	3140			
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-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-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							
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	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							
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-
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (3300)			59371 493		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365															
MCFADDIN			WELL #: 515		RRCID -> 151041		COMPL. DATE 09/12/1993		TOTAL DEPTH 5353		PERF. 3382 - 3406							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MCFADDIN			WELL #: 145		RRCID -> 192353		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3316 - 3320							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	58484						N	NO RPT						-0-
MCFADDIN (3400)			59371 510		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC			013365															
MCFADDIN			WELL #: 158		RRCID -> 116177		COMPL. DATE 04/23/1985		TOTAL DEPTH 5811		PERF. 3378 - 3388							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

MCFADDIN (3400)			//CONT.//		59371 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC			//CONT.//		013365											
MCFADDIN			WELL #:		4	RRCID -> 190671		COMPL. DATE 05/15/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 3406 - 3410				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MCFADDIN			WELL #:		164	RRCID -> 286666		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 3430 - 3434				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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				
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN (3500)					59371 527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGiant RESOURCES, LLC					013365											
MCFADDIN			WELL #:		126	RRCID -> 153689		COMPL. DATE 03/15/1995		TOTAL DEPTH 4406		PERF. 3484 - 3488				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN			WELL #:		117	RRCID -> 144051		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 4459		PERF. 3680 - 3790				
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365									
MCFADDIN		WELL #: 121		RRCID -> 154506		COMPL. DATE 03/20/1995		TOTAL DEPTH 4403		PERF. 3587 - 3593	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
MCFADDIN		WELL #: 179		RRCID -> 220556		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 3850		PERF. 3594 - 3598	
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-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MCFADDIN		WELL #: 199D		RRCID -> 282838		COMPL. DATE 10/23/2017		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3690 - 3990	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MARBERRY		WELL #: 25		RRCID -> 284450		COMPL. DATE 06/18/2018		TOTAL DEPTH 5568		PERF. 3746 - 3822	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MCFADDIN (3600)		//CONT.// 59371 544		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGIAN RESOURCES, LLC		//CONT.// 013365															
FAGAN		WELL #: 20		RRCID -> 285036		COMPL. DATE 09/01/2018		TOTAL DEPTH 5761		PERF. 3722 - 3822							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 180		RRCID -> 285889		COMPL. DATE 01/14/2019		TOTAL DEPTH 5930		PERF. 4500 - 4600							
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-
11	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							
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-
11	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							
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MCFADDIN		WELL #: 161		RRCID -> 287149		COMPL. DATE 06/15/2019		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 4520 - 4620							
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-
11	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							
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCFADDIN (3900)				59371 587		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
T-C OIL COMPANY, LLC				833782															
O'CONNOR "H"				WELL #: H 28		RRCID -> 149137		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 4100		PERF. 3968 - 3972							
M	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
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204						N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204						N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204						N	-0-					-0-	
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204						N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204						N	-0-					-0-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-7204						N	-0-					-0-	
MCFADDIN (4050)				59371 595		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA									
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365															
MCFADDIN				WELL #: 145		RRCID -> 125001		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 4046 - 4112							
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-	
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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							
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-	
11	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							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (5250)				59371 718		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO										
T-C OIL COMPANY, LLC				833782																
OCONNOR				WELL #: 61		RRCID -> 119997		COMPL. DATE 01/21/1986		TOTAL DEPTH 6086		PERF. 5251 - 5259								
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
OCONNOR				WELL #: 80		RRCID -> 291155		COMPL. DATE 07/21/2021		TOTAL DEPTH 5799		PERF. 5234 - 5240								
06	7020		1852	-0-	-5168	-0-	-0-	664	1	1188	2		N	-0-					-0-	
07	7254		-0-	-0-	-7254	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	7037 #		-0-	-0-	-7037	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	6360 #		-0-	-0-	-6360	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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								
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5400 UPPER)				59371 782		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365																
FAGAN				WELL #: 18		RRCID -> 252334		COMPL. DATE 06/15/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 5145 - 5150								
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-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								
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN (5500)				59371 816		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA										
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365																
MCFADDIN				WELL #: 1062		RRCID -> 207118		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5505 - 5508								
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN (5500)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
MC FADDIN														
//CONT.// 59371 816 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
//CONT.// 013365														
WELL #: 1069 RRCID -> 207458 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5532 - 5537														
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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCFADDIN (5700)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
MCFADDIN														
59371 918 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
013365														
WELL #: 159 RRCID -> 146767 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5686 - 5697														
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
WELDER, ROB DUNE ENERGY														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 207651 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 5650 - 5658														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386
07	0 N	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			386

MCFADDIN (5720)														
ALLEGiant RESOURCES, LLC														
MCFADDIN														
59371 933 ASSOCIATED 49B CNTY: VICTORIA														
013365														
WELL #: 187 RRCID -> 269595 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5754														
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (3700)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC														
MCFADDIN, A. M.														
59372 047 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
019752														
WELL #: A 19 RRCID -> 203415 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 3686 - 3690														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCFADDIN, EAST (5250)			59372 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, A. M.			WELL #: A 49	RRCID -> 074621	COMPL. DATE 12/26/1977	TOTAL DEPTH 8000	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, EAST (5610)			59372 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
WOMACK, W.			WELL #: 3	RRCID -> 183828	COMPL. DATE 06/01/2001	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5612 - 5615	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1702	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, EAST (5725)			59372 564	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, A.M.			WELL #: A 9	RRCID -> 113189	COMPL. DATE 02/18/2011	TOTAL DEPTH 6402	PERF. 5005 - 5045	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MCFADDIN, EAST (5725)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 59372 564 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
MCFADDIN, A. M. //CONT.// 019752														
WELL #: A 18U RRCID -> 171525 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5686 - 5692														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	104301					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (3200)														
FLETCHER OPERATING, LLC 59373 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
MCCAN 273611														
WELL #: 25 RRCID -> 289582 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 3189 PERF. 2152 - 2169														
06	1680 N	1361	-0-	-319	-0-	1361	2			N	-0-			-0-
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-			-0-
08	1705 N	1287	-0-	-418	-0-	1287	2			N	-0-			-0-
09	0	1008	-0-	1008	1008	1008	2			N	-0-			-0-
10	0	1444	-0-	1444	2452	1444	2			N	-0-			-0-
11	0	2253	-0-	2253	4705	2253	2			N	-0-			-0-
MCFADDIN, NORTH (3750)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 59373 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MCFADDIN -A- 019752														
WELL #: 67 RRCID -> 173466 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3774 - 3777														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MCFADDIN, NORTH (4200)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 59373 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA														
MCFADDIN -A- 019752														
WELL #: A 58 RRCID -> 141507 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4198 - 4203														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (4500)														
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC 59373 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA														
MCFADDIN -A- 019752														
WELL #: A 72 RRCID -> 293610 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4753 - 4778														
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC														
MCCANN SWD 273611														
WELL #: T 1 RRCID -> 275833 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 5227 PERF. 4332 - 4445														
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NORTH (4800 GAS)			59373 280		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752																	
MCFADDIN -A-			WELL #: 24 E		RRCID -> 085113		COMPL. DATE 11/06/1979		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 4822 - 4828									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	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									
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	17128							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (4900)			59373 285		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
FLETCHER OPERATING, LLC			273611																	
MCCAN			WELL #: R 1C		RRCID -> 259549		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5101 - 5138									
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN, NORTH (5000)			59373 290		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA											
STACY, A. D. INC.			810935																	
KOLIBA			WELL #: 1		RRCID -> 140432		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 6896		PERF. 4997 - 5000									
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4818							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4818							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4818							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4818							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4818							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	4818							N	NO RPT					-0-	
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									
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MCFADDIN -A-			WELL #: A 73		RRCID -> 250603		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5288 - 5291									
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MCFADDIN, NORTH (5100)			59373 310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN, J. A. -A-			WELL #: 59	RRCID -> 174677	COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 6508	PERF. 5078 - 5082	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5100 -B-)			59373 320	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: R 3	RRCID -> 265468	COMPL. DATE 05/19/2009	TOTAL DEPTH 6392	PERF. 1396 - 1397	
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-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FLETCHER OPERATING, LLC			273611					
MCCAN			WELL #: R 2	RRCID -> 261911	COMPL. DATE 11/06/2013	TOTAL DEPTH 6375	PERF. 4631 - 4632	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCFADDIN, NORTH (5300 -A-)			59373 380	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 78	RRCID -> 267054	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 5321 - 5328	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCFADDIN, NORTH (5350)				59373 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
MCFADDIN -A-				WELL #:	65	RRCID ->	160255	COMPL. DATE	07/04/1996	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	5318 - 5321		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
MCCAN				WELL #:	T 5	RRCID ->	232306	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	6387	PERF.	5212 - 5446		
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-
11	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		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCFADDIN, NORTH (5400)				59373 470		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA					
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752											
MCFADDIN -A-				WELL #:	64	RRCID ->	151960	COMPL. DATE	09/15/1994	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	4770 - 4800		
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
MCCAN				WELL #:	T 8	RRCID ->	246666	COMPL. DATE	02/03/2010	TOTAL DEPTH	6338	PERF.	5162 - 5164		
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-
11	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		
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	-0-	-0-	-0-	1258						N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1258						N	-0-			-0-

MCFADDIN, NORTH (5600)		//CONT.//		59373 600	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
MCCAN		WELL #: T 2		RRCID -> 253259	COMPL. DATE 12/20/2005	TOTAL DEPTH	5968	PERF. 4944	-	5602
M	ALLOW CODE	GAS 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
06	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCCAN		WELL #: 9		RRCID -> 288865	COMPL. DATE 03/01/2018	TOTAL DEPTH	6265	PERF. 5175	-	5605
06	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	5237 2				46
07	5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5776 2				46
08	6293 X	5248	-0-	-1045	-0-	5248 2				46
09	0	4462	-0-	4462	4462	4462 2				46
10	0	4730	-0-	4730	9192	4730 2				46
11	0	4048	-0-	4048	13240	4048 2				46
MCFADDIN, NORTH (5665)				59373 632	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN, A. M.		WELL #: A 47		RRCID -> 111418	COMPL. DATE 06/09/1984	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 5656	-	5664
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN, NORTH (5680)				59373 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: VICTORIA		
FLETCHER OPERATING, LLC				273611						
MCCAN		WELL #: T 6		RRCID -> 253269	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH	6390	PERF. 4827	-	5735
06	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN, NORTH (6000)				59373 800	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AGOIL, INC.				008725						
BAUER		WELL #: 1		RRCID -> 089414	COMPL. DATE 07/03/1980	TOTAL DEPTH	6316	PERF. 6253	-	6256
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MCFADDIN, NORTH (6100)				59373 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752						
MCFADDIN -A-		WELL #: A 72		RRCID -> 250049	COMPL. DATE 06/24/2008	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 6136	-	6143
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-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2022

MCFADDIN, NORTH (6350)		59373 940		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
FLETCHER OPERATING, LLC		273611												
MCCAN		WELL #: T 3		RRCID -> 231310		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 5101 - 5922				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (2000)		59375 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
MCFADDIN -A-		WELL #: 44		RRCID -> 099021		COMPL. DATE 01/07/1982		TOTAL DEPTH 6410		PERF. 2052 - 2060				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MCFADDIN, NW. (2090)		59375 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC		019752												
MCFADDIN -A-		WELL #: 12 C		RRCID -> 057966		COMPL. DATE 02/13/1974		TOTAL DEPTH 6120		PERF. N/A				
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-
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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				
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-
11	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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MCFADDIN, NW. (6050)			59375 571	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752					
MCFADDIN -A-			WELL #: 12 T	RRCID -> 057967	COMPL. DATE 02/13/1974	TOTAL DEPTH 6120	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-
07	14 N	12	-0-	-2	-0-	12 2	N	-0-
08	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-
09	0	18	-0-	18	18	18 2	N	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	18	18	N	-0-
*11	68 N	50	-0-	-18	-0-	50 2	N	-0-

MCKEE (PETTUS)			59570 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
2 D OIL & GAS LLC			953828					
RAMSEY, GRACE			WELL #: 2A	RRCID -> 143368	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3292 - 4392	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCKINNEY (WILCOX)			59658 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
PHILLIP A. MCKINNEY GAS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 253815	COMPL. DATE 07/07/2009	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 12316 - 12422	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MCNEILL (YEGUA 5800)			59934 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC			224880					
MCNEILL, ANNA MAY			WELL #: 1	RRCID -> 116318	COMPL. DATE 05/13/1985	TOTAL DEPTH 5952	PERF. 5651 - 5653	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MEDIO CREEK (3000) T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS				60198 150 833782		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BEE					
WELL #:				1		RRCID -> 245434		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH		4502 PERF. 3020 - 3024					
M 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
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MALONE -A-				WELL #:		1		RRCID -> 245435		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH		4501 PERF. 3008 - 3014			
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

MALONE -B-				WELL #:				RRCID -> 245928		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH		4333 PERF. 2988 - 2996			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					113
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	113	7			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2014																	

EDWARDS				WELL #:		3		RRCID -> 256080		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH		3312 PERF. 3019 - 3025			
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

O'BRIEN - MORRIS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 260688		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH		4890 PERF. 3142 - 3146			
06	7054 X	7054	-0-	-0-	-0-		665	1	6389	2	N	-0-					69
07	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-		669	1	4784	2	N	-0-					69
08	6572 X	5491	-0-	-1081	-0-		672	1	4819	2	N	-0-					69
09	7050 X	4201	-0-	-2849	-0-		644	1	3551	2	N	5					74
							6	9									
10	0	5243	-0-	5243	5243		670	1	4573	2	N	-0-					74
11	0	4871	-0-	4871	10114		647	1	4224	2	N	-0-					74

MEDIO CREEK (3350) T-C OIL COMPANY, LLC O'BRIEN -C- UNIT				60198 250 833782		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE					
WELL #:						RRCID -> 269205		COMPL. DATE 01/18/2013		TOTAL DEPTH		4410 PERF. 3231 - 3235					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015																	

MEDIO CREEK (3800)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'BRIEN - MORRIS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 245437					COMPL. DATE 01/21/2009				
TOTAL DEPTH 4890					PERF. 3798 - 3814					CNTY: BEE				
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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
MEDIO CREEK (3900)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
O'BRIEN -C- UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 259773					COMPL. DATE 08/25/2010				
TOTAL DEPTH 4410					PERF. 4012 - 4016					CNTY: BEE				
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
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				3
PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2015														
MEDIO CREEK (4100)														
T-C OIL COMPANY, LLC														
MALONE -C-														
WELL #: 1					RRCID -> 245438					COMPL. DATE 01/18/2009				
TOTAL DEPTH 5184					PERF. 4166 - 4178					CNTY: BEE				
06	9060	X	8917	-0-	-143	-0-	446 1	8423 2	N	44	179 1			59
07	9738	X	9738	-0-	-0-	-0-	468 1	9268 2	N	2				61
08	9362	X	9174	-0-	-188	-0-	467 1	8707 2	N	-0-				61
09	9125	X	9125	-0-	-0-	-0-	466 1	8659 2	N	-0-				61
10	0		9629	-0-	9629	9629	473 1	9156 2	N	-0-				61
11	0		9494	-0-	9494	19123	460 1	9034 2	N	-0-				61
MALONE -D-														
WELL #: 1					RRCID -> 253345					COMPL. DATE 09/29/2009				
TOTAL DEPTH 4488					PERF. 4137 - 4142					CNTY: BEE				
06	7200	X	7115	-0-	-85	-0-	665 1	6370 2	N	73	175 1			71
07	7440	X	7146	-0-	-294	-0-	686 1	6449 2	N	10				81
08	7440	X	6487	-0-	-953	-0-	683 1	5797 2	N	6				87
09	7200	X	5880	-0-	-1320	-0-	664 1	5214 2	N	2				89
10	0		6291	-0-	6291	6291	682 1	5607 2	N	2				91
11	0		6517	-0-	6517	12808	665 1	5849 2	N	3				94
O'BRIEN - MORRIS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 254723					COMPL. DATE 05/27/2010				
TOTAL DEPTH 4890					PERF. 4142 - 4152					CNTY: BEE				
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

MEDIO CREEK (4100) T-C OIL COMPANY, LLC MALONE -A-		//CONT.// 833782 WELL #:		60198 400 833782 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 262028		CAPACITY COMPL. DATE 08/15/2011				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 4501 PERF. 4192 - 4199							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7110 X	5787	-0-	-1323	-0-	790	1	76	4921	2	N	69	174	1				89
07	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	943	1	3	6596	2	N	3						92
08	7936 X	6833	-0-	-1103	-0-	881	1	18	5934	2	N	16						108
09	7680 X	6538	-0-	-1142	-0-	1032	1	24	5482	2	N	22						130
10	0	6770	-0-	6770	6770	898	1	44	5828	2	N	40						170
11	0	6136	-0-	6136	12906	869	1	2	5265	2	N	2						172

MEDIO CREEK (4300)					60198 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
PALEO OIL COMPANY LLC					635131							
HEARD					WELL #:	1	RRCID -> 234182	COMPL. DATE 05/04/2007	TOTAL DEPTH	4411	PERF. 4184	- 4190
06	14B	DENY	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC EDWARDS				833782 WELL #:	1	RRCID -> 255115	COMPL. DATE 01/21/2010	TOTAL DEPTH	4502 PERF. 4235 - 4251	
06	3990 X	3793	-0-	-197 B	-0-	524 3	1 9	3266 2 N	3	286
07	4123 X	3412	-0-	-711 B	-0-	427 2	1 9	2983 2 N	2	288
08	3797 X	3797	-0-	-0- B	-0-	490 3	1 9	3304 2 N	3	291
09	3810 X	1793	-0-	-2017 B	-0-	284 1	1 9	1508 2 N	1	292
10	0	3525	-0-	3525 B	3525	470 1	1 9	3054 2 N	1	293
11	0	3166	-0-	3166 B	6691	449 1	1 9	2716 2 N	1	294

MEDIO CREEK, EAST (2900)				60200 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE
T-C OIL COMPANY, LLC				833782					
EDWARDS				WELL #:	2	RRCID -> 255742	COMPL. DATE 10/03/2011	TOTAL DEPTH 3308	PERF. 2785 - 2788
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

TARE RESOURCES, LLC				836026									
EWING				WELL #:	1	RRCID ->	291427	COMPL. DATE	02/08/2012	TOTAL DEPTH	5400	PERF.	N/A
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

MELROSE (SLICK-WILCOX) ESTATE OF JAMES L. NELSON ELS, HENRY					60378 568 254443	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
WELL #:					1	RRCID ->	038984	COMPL. DATE	03/16/1966	TOTAL DEPTH	8015	PERF.	N/A					
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					123

MELROSE (9500) NOG PRODUCTION & OPERATING LLC BLUNTZER					60378 900 612414	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
WELL #:					1	RRCID ->	200770	COMPL. DATE	11/08/2003	TOTAL DEPTH	15910	PERF.	9588	-	9650			
06	120 #	62	-0-	-58	-0-	62	2					N	-0-					2
07	124 #	62	-0-	-62	-0-	62	2					N	-0-					2
08	0	62	-0-	62	62	62	2					N	-0-					2
09	0	60	-0-	60	122	60	2					N	-0-					2
10	0	60	-0-	60	182	60	2					N	-0-					2
11	0	-0-	-0-	-0-	182							N	-0-					2

MESCALERO (WILCOX J SAND) B.P. PRODUCTIONS INC. POWELL, GENTRY					60750 800 040797	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD							
WELL #:					1	RRCID ->	234181	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10684	PERF.	9380	-	9501			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					22

MEYERSVILLE (MASSIVE I) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP MORITZ, WILLIE H. GAS UNIT					60934 248 531085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: DE WITT							
WELL #:					1	RRCID ->	003171	COMPL. DATE	06/21/1955	TOTAL DEPTH	9415	PERF.	8590	-	8600			
06	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-							N	20					110
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-							N	34					144
08	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-							N	22					166
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6					172
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					173
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1					174

MEYERSVILLE, E. (3000) BUSTAMANTE RESOURCES LLC WALLACE					60935 836 112682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: VICTORIA							
WELL #:					1	RRCID ->	137536	COMPL. DATE	12/29/1990	TOTAL DEPTH	3510	PERF.	2980	-	2983			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

THIEME					WELL #:	1	RRCID ->	175416	COMPL. DATE	11/03/1999	TOTAL DEPTH	3150	PERF.	3050	-	3053		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

MEYERSVILLE, E. (3100)														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														
THIEME														
WELL #: 3 RRCID -> 184333 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3066 - 3068														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
MEYERSVILLE, E. (3220)														
BUSTAMANTE RESOURCES LLC														
PHILLIPS														
WELL #: 1 RRCID -> 145255 COMPL. DATE 03/30/1993 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3202 - 3216														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
MEYERSVILLE, NORTH (MASSIVE I)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
JABLONSKI														
WELL #: 1 RRCID -> 210238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7965 PERF. 7810 - 7815														
06	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2				N	-0-	1
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2				N	-0-	1
08	0		246	-0-	-0-	-0-	246	2				N	-0-	1
09	0		247	-0-	-0-	-0-	493	2				N	-0-	1
10	0		219	-0-	-0-	-0-	712	2				N	-0-	1
11	0		194	-0-	-0-	-0-	906	2				N	-0-	1
MIKESKA (MASSIVE WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BAKER, E.														
WELL #: 2 RRCID -> 175922 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
BONILLA														
WELL #: 1 RRCID -> 177149 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 12784 - 13494														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	22
MIKESKA (PETTUS)														
CORENERGY OPERATING GROUP, LLC														
HAILEY														
WELL #: 1 RRCID -> 173074 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4507 - 4537														
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-
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	59915					N	NO RPT	-0-

MIKESKA (PETTUS)														
COREENERGY OPERATING GROUP, LLC														
HAILEY														
WELL #: 2 RRCID -> 174436 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 4482 - 4488														
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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
MIKESKA (WILCOX)														
ROYKO OIL COMPANY														
PAGAN, JOHN S.														
WELL #: 1 RRCID -> 146363 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 10746 PERF. 9734 - 9740														
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
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		27
MIKESKA (YEGUA 4990)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
BENNETT-STATE G.U.														
WELL #: 4 RRCID -> 136001 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 3840 - 3950														
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
MIKESKA (2ND TOM LYNE)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
E. BAKER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 175924 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 12670 PERF. 11928 - 11960														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
E. BAKER GAS UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 226073 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF. 12022 - 12040														
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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		8
MIKESKA (10280)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
BENNETT STATE														
WELL #: 1 RRCID -> 111599 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 10284 - 10294														
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137

MIKESKA (10500)		61311 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
VT VISTATEX ENERGY LLC		887723						
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 2	RRCID -> 112998	COMPL. DATE 08/29/1984	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10575 - 10585		
M 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	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	46
BENNETT STATE GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 116557	COMPL. DATE 05/19/1985	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10476 - 10500		
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-
11	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		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	28
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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	18
MILBY CREEK (12,900)		61357 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NITRO OIL & GAS, LLC		611014						
JANK		WELL #: 1	RRCID -> 187502	COMPL. DATE 09/07/2000	TOTAL DEPTH 13130	PERF.12406 - 12425		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	203
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
MINERAL (MACKHANK, LO.)		61820 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
RINCON PETROLEUM CORPORATION		712336						
BAST, C. H. - MINERAL UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 070765	COMPL. DATE 03/29/1977	TOTAL DEPTH 7966	PERF. 7859 - 7864		
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59

PLUGGED AND ABANDONED 03/27/2017

MINERAL (MASSIVE)														CNTY: BEE	
RINCON PETROLEUM CORPORATION															
PAGE/MINERAL UNIT															
WELL #: 61820 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
RRCID -> 126926 COMPL. DATE 03/17/1992 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7787 - 7853															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									65	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									65	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									65	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									65	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									65	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-									65	
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2017															

MINERAL, EAST (HOCKLEY)														CNTY: BEE	
DAHCO OPERATING, LLC															
SHIRLEY															
WELL #: 61821 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
RRCID -> 293732 COMPL. DATE 07/13/2022 TOTAL DEPTH 3620 PERF. 2902 - 2905															
07	0	1383	-0-	1383	1383	1383	2							-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	1383									-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	1383									-0-	
10	0	3844	-0-	3844	5227	3844	2							-0-	
11	4250	5812	-0-	1562	6789	5812	2							-0-	

MINERAL, N. (800)														CNTY: BEE	
EXPANDING EXPLORATION INC.															
BRASHEAR ET AL															
WELL #: 61822 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
RRCID -> 084040 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 828 PERF. 822 - 828															
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	

MINERAL, NORTH (9750)														CNTY: BEE	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC															
BRASHEAR ET AL UNIT															
WELL #: 61822 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
RRCID -> 124093 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 9730 - 9760															
06	180 N	126	-0-	-54	-0-	124	1	2	9	N	2			72	
07	218 N	218	-0-	-0-	-0-	124	1	94	9	N	85	153	1	4	
08	0	212	-0-	212	-0-	124	1	88	9	N	80			84	
09	0	105	-0-	105	-0-	101	1	4	9	N	4			88	
10	0	104	-0-	104	-0-	100	1	4	9	N	4			92	
11	0	188	-0-	188	-0-	609	1	88	9	N	80	146	1	26	

SPARKMAN, PORTER															
WELL #: 1WI RRCID -> 129066 COMPL. DATE 08/29/1988 TOTAL DEPTH 2717 PERF. 2480 - 2645															
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-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-									-0-	

WOFFORD, C. J.															
SOUTH TEXAS CHILDRENS HOME															
WELL #: 935452 RRCID -> 101273 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 9864 PERF. 9704 - 9754															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									30	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									30	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									30	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									30	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									30	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-									30	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/19/2008															

MINERAL, WEST (FRIO) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION DUBOSE, GRADY & THAMES, LUCILLE				61828 332 178030 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 160700		ONE WELL COMPL. DATE 11/11/1995				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 3500 PERF. 985 - 994				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						N	NO RPT			-0-
TRANS WEST OIL & GAS, INC. ARNOLD, KARL G.				864864 WELL #: 1		RRCID -> 071174		COMPL. DATE 08/14/1975				TOTAL DEPTH 7615 PERF. N/A				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MINERAL, WEST (11000) BRITANCO, L.L.C. GOREE				61828 925 093620 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 228510		CAPACITY COMPL. DATE 05/27/2007				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 11208 PERF.10692 - 10996				
06	1080 N	1257	-0-	177 B	-54693	1233	2	24	9	N		22				50
07	1271 N	1483	-0-	212 B	-54481	1466	2	17	9	N		15				65
08	1023 N	1528	-0-	505 B	-53976	1505	2	23	9	N		21	72	1		14
09	1230 N	1408	-0-	178 B	-53798	1385	2	23	9	N		21				35
10	1271 N	1781	-0-	510 B	-53288	1687	2	94	9	N		85	90	1		30
11	0	1313	-0-	1313 B	-51975	1277	2	36	9	N		33				63
MINOAK (SLICK 7300) ROCK RESOURCES, INC. WOLTERS, R. E.				61963 666 722939 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 064534		CAPACITY COMPL. DATE 11/30/1975				CNTY: BEE TOTAL DEPTH 7558 PERF. N/A				
06	6428 X	6428	-0-	-0-	-0-	24	1	6293	2	N		101	188	1		84
07	6355 X	6121	-0-	-234	-0-	111	9	6000	2	N		89				173
08	6603 X	5923	-0-	-680	-0-	98	9	5811	2	N		84	178	1		79
09	0	6372	-0-	6372	6372	20	1	6237	2	N		101				180
10	0	6532	-0-	6532	12904	92	9	6384	2	N		113	191	1		102
11	0	5772	-0-	5772	18676	111	9	5590	2	N		146	192	1		56
MISSION RIVER (4200) HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. SCANIO/SHELTON				62136 066 385551 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 234536		EXEMPT COMPL. DATE 07/15/2006				CNTY: REFUGIO TOTAL DEPTH 6515 PERF. 4139 - 4192				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2023																

MISSION RIVER (5800)			62136 264		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC			100344									
SHELTON, J. ISABELLA			WELL #: B 11		RRCID -> 059027		COMPL. DATE 12/15/1973		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #: 1		RRCID -> 208522		COMPL. DATE 07/20/2004		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 5621 - 5634	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.			385551									
SCANIO/SHELTON			WELL #: 5		RRCID -> 226852		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 6515		PERF. 5845 - 5849	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-

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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCANIO/SHELTON			WELL #: 13		RRCID -> 272900		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. 5932 - 5935	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	
*04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	429	1	514	9	N	467	165
*05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	868	1	406	9	N	369	178
*06	882 N	882	-0-	-0-	-0-	616	1	266	9	N	242	245
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	261	157
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	216	129
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	271	61
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	268	22

MISSION RIVER (6100) //CONT.// 62136 462 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551														
SHELTON, J. ISABELLA -D- WELL #: B 2 RRCID -> 187985 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6194 - 6198														
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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MISSION RIVER (6200) 62136 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: REFUGIO														
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551														
SCANIO/SHELTON WELL #: 2 RRCID -> 207036 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6260 - 6264														
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-
11	14B DENY	NO RPT	-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														
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-				N	-0-				-0-
07	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-				-0-
08	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC. 385551														
MITCHELL, JOHN N. WELL #: 2 L RRCID -> 031072 COMPL. DATE 02/13/1963 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 6397 - 6401														
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
SCANIO/SHELTON WELL #: 3 RRCID -> 205432 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6277 - 6282														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	630				Y	NO RPT				-0-
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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

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	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
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-	
11	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							
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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2014																			
MISSION RIVER (8200)					62136 792	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.					385551														
SCANIO / SHELTON			WELL #:		7	RRCID -> 254386		COMPL. DATE 07/14/2007		TOTAL DEPTH 8544		PERF. 8205 - 8248							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17198						Y	NO RPT					-0-	
MISSION RIVER (8300 VKSBG)					62136 858	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.					385551														
SCANIO / SHELTON			WELL #:		6	RRCID -> 223050		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8330 - 8339							
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2023																			
SCANIO/SHELTON			WELL #:		12	RRCID -> 241967		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 8406 - 8477							
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					85	
MANTLE OIL & GAS, LLC					524903														
SCANIO/SHELTON			WELL #:		15	RRCID -> 280581		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 8710		PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MISSION RIVER (8400)				62136 924				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					
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	
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

HIGH PLAINS GAS SYSTEMS, INC.				385551																	
SCANIO/SHELTON				WELL #: 7				RRCID -> 221611				COMPL. DATE 08/23/2006				TOTAL DEPTH 8544 PERF. 8414 - 8420					
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-	
11	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SCANIO/SHELTON				WELL #: 8				RRCID -> 234544				COMPL. DATE 01/29/2008				TOTAL DEPTH 8615 PERF. 8385 - 8490					
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-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

SCANIO-HAWN				WELL #: 1				RRCID -> 235535				COMPL. DATE 03/01/2007				TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8469 - 8472					
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-	
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

MISSION VALLEY (WILCOX 9000)				62150 025				ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: VICTORIA					
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729																	
ARCO COOLEY				WELL #: 4				RRCID -> 291630				COMPL. DATE 06/22/2021				TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9550 - 9562					
06	1440	#		-0-	-0-	-1440	-0-	-0-						N	-0-					85	
07	1488	#		-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						N	20					105	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	19	124	1			-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																	
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				11/07/2022				- WELL PLUGGED 11/7/22													

MISSION VALLEY (WILCOX 9000) //CONT.// 62150 025 ASSOCIATED PRORATED CNTY: VICTORIA												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002												
COOLEY, M.E. WELL #: 12 RRCID -> 216505 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8742 - 8756												
M	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	DISPOSITIONS	BALANCE
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	14	1	80	2	N	-0-	15
07	101 N	101	-0-	-0-	-0-	16	1	85	2	N	-0-	15
08	153 N	153	-0-	-0-	B	42	1	93	2	N	16	31
						18	9					
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-	-0-								
09	141 N	141	-0-	-0-	B	42	1	81	2	N	16	47
						18	9					
10	136 N	136	-0-	-0-	B	55	1	81	2	N	-0-	47
11	60 N	11	-0-	-49	B	2	1	9	2	N	-0-	47

MISSION VALLEY (8300) 62150 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA												
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002												
COOLEY, M.E. WELL #: 11 RRCID -> 218789 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 8742 - 9801												
06	371 N	371	-0-	-0-	-0-	56	1	315	2	N	-0-	122
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	53	1	282	2	N	-0-	12
08	424 N	424	-0-	-0-	-0-	126	1	280	2	N	16	28
						18	9					
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	136	1	262	2	N	16	44
						18	9					
10	430 N	430	-0-	-0-	-0-	173	1	256	2	N	1	45
						1	9					
11	360 N	111	-0-	-249	-0-	22	1	86	2	N	3	47
						3	9					

MISSION VALLEY (10,220) 62150 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VICTORIA												
MODERN EXPLORATION, INC. 573226												
MISSION VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 261990 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 10200 - 10226												
06	2970 X	2108	-0-	-862	-0-	2061	2	47	9	N	43	168
07	2542 X	1749	-0-	-793	-0-	1707	2	42	9	N	38	206
08	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	2594	2	51	9	N	46	66
09	0	2196	-0-	2196	2196	2135	2	61	9	N	55	121
10	0	2261	-0-	2261	4457	2214	2	47	9	N	43	164
11	0	2002	-0-	2002	6459	1979	2	23	9	N	21	185

UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 WATTS-GISLER WELL #: 1 RRCID -> 177966 COMPL. DATE 03/16/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9798 - 9874												
06	12013 X	12013	-0-	-0-	-0-	686	1	10909	3	Y	380	31
						418	9					
07	10702 X	10702	-0-	-0-	-0-	664	1	9710	3	Y	298	44
						328	9					
08	9882 X	9882	-0-	-0-	-0-	651	1	8933	3	Y	271	27
						298	9					
09	10983 X	10983	-0-	-0-	-0-	751	1	9945	3	Y	261	52
						287	9					
10	0	11700	-0-	11700	11700	730	1	10652	3	Y	289	52
						318	9					
11	0	8570	-0-	8570	20270	596	1	7767	3	Y	188	40
						207	9					

MISSION VALLEY (10,220) UNION GAS OPERATING COMPANY DREYER, WILLIAM				//CONT.// 62150 600 //CONT.// 876500 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: VICTORIA						
				RRCID -> 179397		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 10377		PERF. 9760 - 9839								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	12398 X	12398	-0-	-0-	-0-			734 36 9	1 1 1	11628	3	Y	33					91
07	13039 X	13039	-0-	-0-	-0-			834 37 9	1 1 1	12168	3	Y	34	92	1			33
08	13119 X	13119	-0-	-0-	-0-			891 36 9	1 1 1	12192	3	Y	33					66
09	11340 X	10188	-0-	-1152	-0-			713 64 9	1 1 1	9411	3	Y	58					124
10	0	13162	-0-	13162	13162			837 150 9	1 1 1	12175	3	Y	136	159	1			101
11	0	13023	-0-	13023	26185			924 77 9	1 1 1	12022	3	Y	70	113	1			58
OHRT-HEINOLD				WELL #: 1		RRCID -> 180862		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10070 - 10149						
06	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-			596 20 9	1 1 1	8814	3	N	18	114	1			25
07	9403 X	9403	-0-	-0-	-0-			640 63 9	1 1 1	8700	3	N	57					82
08	9745 X	9745	-0-	-0-	-0-			703 72 9	1 1 1	8970	3	N	65					147
09	9420 X	9082	-0-	-338	-0-			676 78 9	1 1 1	8328	3	N	71	183	1			35
10	0	9076	-0-	9076	9076			618 63 9	1 1 1	8395	3	N	57					92
11	0	7738	-0-	7738	16814			584 61 9	1 1 1	7093	3	N	55					147
OHRT-ALBRECHT				WELL #: 1		RRCID -> 181425		COMPL. DATE 07/22/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10102 - 10178						
06	8118 X	8118	-0-	-0-	-0-			513 37 9	1 1 1	7568	3	N	34	81	1			60
07	8215 X	7153	-0-	-1062	-0-			493 26 9	1 1 1	6634	3	N	24					84
08	8215 X	7428	-0-	-787	-0-			543 29 9	1 1 1	6856	3	N	26					110
09	8130 X	6983	-0-	-1147	-0-			528 28 9	1 1 1	6427	3	N	25					135
10	0	7267	-0-	7267	7267			503 17 9	1 1 1	6747	3	N	15	95	1			55
11	0	6842	-0-	6842	14109			525 17 9	1 1 1	6300	3	N	15					70
MISSION VALLEY, W. (MASS WILCOX) SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC COOLEY, M. E.				62157 166 747002 WELL #: 7		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD						
				RRCID -> 178472		COMPL. DATE 04/24/2000		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9082 - 9087								
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-

MISSION VALLEY, WEST (MASSIVE-1)				62157 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002									
COOLEY, M. E.				WELL #:	1	RRCID -> 194567	COMPL. DATE 09/25/2000	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10142	-	10200	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	333 143 9	1877 2	Y	130				236
07	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	408 372 9	2151 2	Y	338	351 1			223
08	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	1074 334 9	2399 2	Y	304				527
09	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	1483 96 9	2867 2	Y	87				614
10	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1583 121 9	2347 2	Y	110				724
11	3030 X	1283	-0-	-1747	-0-	242 108 9	933 2	Y	98	379 1			443
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
MILLER ALBRECHT UNIT				747002									
				WELL #:	1 A	RRCID -> 003428	COMPL. DATE 08/22/2006	TOTAL	DEPTH 10972	PERF.10094	-	10138	
06	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	531 105 9	800 2	Y	95				345
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	432 20 9	939 2	Y	18				363
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	663 40 1	775 2	Y	-0-				363
09	0	1308	-0-	1308	1308	40 1 9	1267 2	Y	1				364
10	2831 N	1523	-0-	-1308	-0-	57 129 9	1337 2	Y	117	236 1			245
11	0	1226	-0-	1226	1226	204 31 9	991 2	Y	28				273
MISSION VALLEY, W (WILCOX 10200)				62157 499	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GOLIAID			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002									
JACOB				WELL #:	1	RRCID -> 178817	COMPL. DATE 06/01/2000	TOTAL	DEPTH 11606	PERF.10082	-	10132	
06	4050 X	3756	-0-	-294	-0-	565 4 9	3187 2	N	4				191
07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	715 89 9	3764 2	N	81	190 1			82
08	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	1543 61 9	3446 2	N	55				137
09	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	1532 61 9	2961 2	N	55				192
10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	2172 4 9	3221 2	N	4				196
*11	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	908 12 9	3504 2	N	11	52 1			155
JACOB				WELL #:	2	RRCID -> 184289	COMPL. DATE 04/09/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10220	-	10230	
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	175 1	988 2	N	-0-				25
07	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	202 1	1061 2	N	-0-				25
08	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	522 45 9	1165 2	N	41				66
09	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	580 45 9	1121 2	N	41				107
10	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	714 1 9	1060 2	N	1				108
*11	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	299 9 9	1156 2	N	8	17 1			99

MISSION VALLEY, W. (1350 STRAY)				62157 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: VICTORIA						
TRANS-PACIFIC ENERGY, LLC				864566													
MISSION-FRIO				WELL #:	1	RRCID -> 288124		COMPL. DATE 12/16/2018		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1425 - 1431					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	7099						N	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W. (WILCOX G)				62157 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD	
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC				747002									
COLETO POINT				WELL #:	1	RRCID -> 176813	COMPL. DATE	03/10/2000	TOTAL	DEPTH	15500	PERF.13196 - 13212	
06	3698 X	3698	-0-	-0-	-0-	642	1	3056	2	N	-0-	82	
07	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	680	1	3399	2	N	-0-	23	
08	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	1244	1	3452	2	N	17	40	
						19	9						
09	4740 X	4740	-0-	-0-	-0-	1417	1	3259	2	N	58	98	
						64	9						
10	4927 X	4927	-0-	-0-	-0-	1311	1	3614	2	N	2	100	
						2	9						
11	0	4431	-0-	4431	4431	849	1	3539	2	N	39	139	
						43	9						

COLETO POINT				WELL #:	2	RRCID -> 207640	COMPL.	DATE 06/26/2004	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.12676	- 12680
06	480 N	465	-0-	-15	-0-	51	1	414	2	N	-0-		58
07	558 N	439	-0-	-119	-0-	46	1	393	2	N	-0-		-0-
08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	143	1	395	2	N	9	58	1
						10	9						
09	522 N	522	-0-	-0-	-0-	154	1	356	2	N	11		20
						12	9						
10	498 N	498	-0-	-0-	-0-	133	1	365	2	N	-0-		20
11	0	163	-0-	163	163	31	1	131	2	N	1		21
						1	9						

VAQUERO OPERATING FRIEDRICHS				882776 WELL #:	1	RRCID -> 277447	COMPL. DATE 11/13/2014	TOTAL DEPTH 10827	PERF.10427	- 10737
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		148
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		148
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		148
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		148
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		148
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		148

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)				62157 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAID	
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729						
COOLEY, M. E.				WELL #:	10	RRCID -> 202636	COMPL. DATE 04/06/2004	TOTAL DEPTH 10715	PERF.10542	- 10550
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	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED				12/02/2022	-	WELL PLUGGED 12/2/22				

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.//										62157 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC										747002									
COOLEY, M. E.										WELL #: 1		RRCID -> 171763		COMPL. DATE 11/21/1998		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10540 - 10555	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) 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	
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-	
11	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	
06	152 N	152		-0-	-0-		-0-	23	1	129	2	Y	-0-					-0-	
07	169 N	169		-0-	-0-		-0-	27	1	142	2	Y	-0-					-0-	
08	184 N	184		-0-	-0-		-0-	56	1	126	2	Y	2					2	
								2	9										
09	173 N	173		-0-	-0-		-0-	58	1	113	2	Y	2					4	
								2	9										
10	155 N	129		-0-	-26		-0-	52	1	77	2	Y	-0-					4	
11	180 N	40		-0-	-140		-0-	8	1	32	2	Y	-0-					4	
COOLEY, M. E.										WELL #: 5		RRCID -> 177148		COMPL. DATE 09/19/1999		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10462 - 10534	
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-	
COOLEY, M.E.										WELL #: 6		RRCID -> 180502		COMPL. DATE 01/05/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10434 - 10452	
06	3000 N	3215		-0-	215		2579	484	1	2731	2	Y	-0-					15	
07	4560 X	1981		-0-	-2579		-0-	316	1	1665	2	Y	-0-					15	
08	4333 X	4333		-0-	-0-		-0-	1319	1	2944	2	Y	64					79	
								70	9										
09	3750 X	3046		-0-	-704		-0-	1015	1	1961	2	Y	64					143	
								70	9										
10	4588 X	4588		-0-	-0-		-0-	1839	1	2727	2	Y	20					163	
								22	9										
*11	4375 X	4375		-0-	-0-		-0-	893	1	3445	2	Y	34	51	1			146	
								37	9										
JACOB										WELL #: 3		RRCID -> 187798		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10496 - 10507	
06	867 N	867		-0-	-0-		-0-	131	1	736	2	N	-0-					170	
07	973 N	973		-0-	-0-		-0-	149	1	787	2	N	34	168	1			36	
								37	9										
08	1358 N	1358		-0-	-0-		-0-	403	1	899	2	N	51					87	
								56	9										
09	1462 N	1462		-0-	-0-		-0-	479	1	927	2	N	51					138	
								56	9										
10	979 N	979		-0-	-0-		-0-	394	1	584	2	N	1					139	
								1	9										
*11	851 N	851		-0-	-0-		-0-	173	1	669	2	N	8	10	1			137	
								9	9										

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GOLIAD				
SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC //CONT.// 747002														
COOLEY, M. E. WELL #: 13 RRCID -> 198951 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10530 - 10550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	300 N	160	-0-	-140	-0-	24	1	136	2	N	-0-			15
07	259 N	259	-0-	-0-	-0-	41	1	218	2	N	-0-			15
08	287 N	287	-0-	-0-	-0-	87	1	193	2	N	6			21
						7	9							
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	70	1	136	2	N	6			27
						7	9							
10	639 N	639	-0-	-0-	-0-	257	1	381	2	N	1			28
						1	9							
*11	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	396	1	1529	2	N	23	23	1	28
						25	9							
COOLEY, M. E. WELL #: 14 RRCID -> 198956 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10522 - 10542														
06	385 N	385	-0-	-0-	-0-	58	1	327	2	N	-0-			9
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	71	1	374	2	N	29			38
						32	9							
08	549 N	549	-0-	-0-	-0-	154	1	345	2	N	45			83
						50	9							
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	172	1	331	2	N	45			128
						50	9							
10	528 N	528	-0-	-0-	-0-	213	1	315	2	N	-0-			128
11	420 N	398	-0-	-22	-0-	82	1	315	2	N	1	5	1	124
						1	9							
COOLEY, M. E. WELL #: 15 RRCID -> 203616 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10504 - 10514														
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	2	N	-0-			95
07	366 N	366	-0-	-0-	-0-	58	1	308	2	N	-0-	86	1	9
08	509 N	509	-0-	-0-	-0-	153	1	341	2	N	14			23
						15	9							
09	504 N	504	-0-	-0-	-0-	167	1	322	2	N	14			37
						15	9							
10	560 N	560	-0-	-0-	-0-	226	1	334	2	N	-0-			37
11	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			37
COLETO POINT WELL #: 3 RRCID -> 274860 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10337 - 10345														
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC 864566 ALBRECHT WELL #: 4 RRCID -> 179346 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 11670 PERF.10282 - 10563														
06	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	1590	1	2392	2	N	18			243
						20	9							
07	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	902	1	1957	2	N	7			250
						8	9							
08	4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	2085	1	2430	2	N	15			265
						17	9							
09	0	1089	-0-	1089	1089	32	1	1032	2	N	23			288
						25	9							
10	2062 X	973	-0-	-1089	-0-	38	1	883	2	N	47			335
						52	9							
11	0	1232	-0-	1232	1232	210	1	1020	2	N	2			337
						2	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	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						5
HOFF WELL #: 1 RRCID -> 228641 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11090											
06	2370 X	1831	-0-	-539	-0-	718	1	1080	2	N	141
						33	9				
07	2449 X	1911	-0-	-538	-0-	595	1	1292	2	N	163
						24	9				
08	3038 X	2031	-0-	-1007	-0-	934	1	1088	2	N	171
						9	9				
09	0	2287	-0-	2287	2287	68	1	2177	2	N	209
						42	9				
10	4828 X	2541	-0-	-2287	-0-	103	1	2391	2	N	252
						47	9				
11	0	1579	-0-	1579	1579	263	1	1280	2	N	285
						36	9				
SISSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229832 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10572 - 10719											
06	2040 N	1471	-0-	-569	-0-	580	1	871	2	N	154
						20	9				
07	2945 N	2535	-0-	-410	-0-	787	1	1706	2	N	10
						42	9				
08	2201 N	1908	-0-	-293	-0-	860	1	1002	2	N	52
						46	9				
09	0	1902	-0-	1902	1902	57	1	1803	2	N	90
						42	9				
10	3100 N	2191	-0-	-909	993	89	1	2066	2	N	17
						36	9				
11	0	2707	-0-	2707	3700	452	1	2202	2	N	65
						53	9				
UNION GAS OPERATING COMPANY 876500 JACOB WELL #: 1 RRCID -> 172699 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 11606 PERF.10535 - 10546											
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
DREYER, WILLIAM WELL #: 3 RRCID -> 179765 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10230 - 10250											
06	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	371	1	5718	3	Y	21
						14	9				
07	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	407	1	5966	3	Y	1
						18	9				
08	5828 X	2664	-0-	-3164	-0-	180	1	2476	3	Y	8
						8	9				
09	5640 X	2679	-0-	-2961	-0-	187	1	2479	3	Y	20
						13	9				
10	0	7000	-0-	7000	7000	444	1	6492	3	Y	10
						64	9				
11	0	5914	-0-	5914	12914	418	1	5461	3	Y	1
						35	9				

MISSION VALLEY, W.(WILCOX 10600)//CONT.// 62157 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GOLIAD							
UNION GAS OPERATING COMPANY //CONT.// 876500																		
WATTS-GISLER WELL #: 3 RRCID -> 203502 COMPL. DATE 04/21/2004											TOTAL	DEPTH 11320	PERF.10520	-	10530			
M	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		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2022																		
WATTS-GISLER				WELL #:	2	RRCID -> 203504 COMPL. DATE 02/10/2022				TOTAL	DEPTH 10160	PERF. 9335	-	9358				
06	86269 X	86269	-0-	-0-	-0-	815	1	82209	3	Y	2950	3169	1				316	
						3245	9											
07	87247 X	87247	-0-	-0-	-0-	857	1	83475	3	Y	2650	2512	1				454	
						2915	9											
08	92380 X	86408	-0-	-5972	-0-	875	1	82674	3	Y	2599	2723	1				330	
						2859	9											
09	89400 X	73545	-0-	-15855	-0-	819	1	70705	3	Y	1837	1718	1				449	
						2021	9											
10	0	62862	-0-	62862	62862	744	1	60360	3	Y	1598	1673	1				374	
						1758	9											
11	0	62918	-0-	62918	125780	771	1	60379	3	Y	1607	1589	1				392	
						1768	9											
DREYER, WILLIAM				WELL #:	4	RRCID -> 206419 COMPL. DATE 08/31/2004				TOTAL	DEPTH 10550	PERF.10172	-	10188				
06	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	396	1	5935	3	Y	13						54	
						14	9											
07	5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	351	1	4838	3	Y	10	29	1				35	
						11	9											
08	7440 X	5632	-0-	-1808	-0-	403	1	5217	3	Y	11						46	
						12	9											
09	7200 X	5934	-0-	-1266	-0-	437	1	5467	3	Y	27						73	
						30	9											
10	0	5544	-0-	5544	5544	372	1	5122	3	Y	45	53	1				65	
						50	9											
11	0	3915	-0-	3915	9459	293	1	3607	3	Y	14	27	1				52	
						15	9											
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954				WELL #:	1	RRCID -> 200735 COMPL. DATE 10/02/2004				TOTAL	DEPTH 13000	PERF.10770	-	10860				
JANK																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JANK				WELL #:	3	RRCID -> 226227 COMPL. DATE 05/07/2005				TOTAL	DEPTH 11200	PERF.10818	-	10926				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MISSION VALLEY, W (WILCOX 10800) 62157 832 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 SANCHEZ EXPLORATION COMPANY LLC 747002
 COOLEY, M. E. WELL #: 2 RRCID -> 239250 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10735 - 10745

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MISSION VALLEY, W(WCX 10600 SEG2) 62157 833 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: VICTORIA
 ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
 ARCO COOLEY WELL #: 3 RRCID -> 115707 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 10528 - 10550

*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
11	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2022 - WELL PLUGGED 11/16/22

MOLINA (YEGUA) 62383 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BEE
 CORENERGY OPERATING GROUP, LLC 178417
 FERRELL, D. L. WELL #: 3 RRCID -> 181497 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5181 - 5185

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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

PLUGGED AND ABANDONED 03/29/2019

MONSON (QUEEN CITY) 62508 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
 ARETE OPERATING COMPANY, LLC 029657
 GAUNTT, RUBY WELL #: 1 C RRCID -> 050809 COMPL. DATE 03/16/1971 TOTAL DEPTH 7893 PERF. N/A

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LEWIS WELL #: 2 RRCID -> 206853 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 6611 PERF. 5271 - 5300

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MONSON (QUEEN CITY)													CNTY: KARNES											
ARETE OPERATING COMPANY, LLC																								
GAUNTT, RUBY																								
//CONT.// 62508 400													NON-ASSOCIATED											
//CONT.// 029657													CAPACITY											
WELL #: 3													RRCID -> 212777											
COMPL. DATE 02/27/1970													TOTAL DEPTH 6369 PERF. 3630 - 3650											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE			
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-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
MONSON													WELL #: 4			RRCID -> 220900			COMPL. DATE 06/09/2006			TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5290 - 5316		
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-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
MONSON													WELL #: 2			RRCID -> 222479			COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5255 - 5280		
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
MONT (WILCOX 10640)													62518 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													130426											
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													WELL #: 3			RRCID -> 286560			COMPL. DATE 01/24/2019			TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9967 - 10082		
06	65160	X	64710	-0-	-450	-0-	59167	2	4417	3	N	1024	1046	1	160									
							1126	9																
07	68107	X	67126	-0-	-981	-0-	61606	2	4352	3	N	1062	1035	1	187									
							1168	9																
08	68107	X	64930	-0-	-3177	-0-	60222	2	3597	3	N	1010	1130	1	67									
							1111	9																
09	65910	X	59090	-0-	-6820	-0-	54772	2	3340	3	N	889	744	1	212									
							978	9																
10	0		58578	-0-	58578	58578	54648	2	2867	3	N	966	1123	1	55									
							1063	9																
*11	116405	X	57827	-0-	-58578	-0-	53990	2	2804	3	N	939	772	1	222									
							1033	9																
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 288214			COMPL. DATE 06/19/2019			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 10368 - 10380		
06	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	20	1	-0-									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
BERTHA ANDERSON GAS UNIT													WELL #: 6			RRCID -> 293306			COMPL. DATE 08/01/2022			TOTAL DEPTH 11107 PERF. 10240 - 10310		
08	118150	X	118150	-0-	-0-	-0-	105485	2	6532	3	N	5575	5308	1	267									
							6133	9																
09	118268	X	118268	-0-	-0-	-0-	105784	2	6760	3	N	5204	5149	1	322									
							5724	9																
10	0		117345	-0-	117345	117345	105961	2	5784	3	N	5091	4867	1	546									
							5600	9																
*11	228928	X	111583	-0-	-117345	-0-	100882	2	5453	3	N	4771	5168	1	149									
							5248	9																

MONT (WILCOX 10640) //CONT.// 62518 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC 870354														
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 207663 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9680 - 9704														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	9	N	100		224
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	9	N	53	180 1	97
08	124	N	63	-0-	-61	-0-	4	1	59	9	N	54		151
09	0		97	-0-	97	97	7	1	90	9	N	82	179 1	54
10	0		94	-0-	94	191	7	1	87	9	N	79		133
11	0		103	-0-	103	294	7	1	96	9	N	87		220

KAISER WELL #: 1 RRCID -> 291203 COMPL. DATE 10/13/2021 TOTAL DEPTH 11101 PERF. 10668 - 10738														
06	54540	X	27691	-0-	-26849	-0-	26965	2	726	9	N	660	707 1	202
07	48143	X	22106	-0-	-26037	-0-	21548	2	558	9	N	507	512 1	197
08	41757	X	19228	-0-	-22529	-0-	18718	2	510	9	N	464	540 1	121
09	0		15410	-0-	15410	15410	300	1	14727	2	N	348	359 1	110
							383	9						
10	0		15157	-0-	15157	30567	310	1	14492	2	N	323	173 1	260
							355	9						
11	0		13986	-0-	13986	44553	300	1	13388	2	N	271	358 1	173
							298	9						

MONT (WILCOX 10,900) 62518 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
REHM WELL #: 1 RRCID -> 276787 COMPL. DATE 05/02/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. 11272 - 11351														
06	2760	X	1727	-0-	-1033	-0-	1727	2			N	-0-		53
07	3441	X	3039	-0-	-402	-0-	3028	2	11	9	N	10		63
08	3441	X	2768	-0-	-673	-0-	2757	2	11	9	N	10		73
09	0		2024	-0-	2024	2024	2016	2	8	9	N	7		80
10	0		2599	-0-	2599	4623	2591	2	8	9	N	7		87
11	0		1461	-0-	1461	6084	1455	2	6	9	N	5		92

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426														
A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 281628 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10475 - 10520														
06	114805	X	114805	-0-	-0-	-0-	103557	2	8043	3	N	2914	2965 1	263
							3205	9						
07	116849	X	116849	-0-	-0-	-0-	105411	2	7889	3	N	3226	3140 1	349
							3549	9						
08	110943	X	110943	-0-	-0-	-0-	101327	2	6384	3	N	2938	3008 1	279
							3232	9						
09	106890	X	105523	-0-	-1367	-0-	96160	2	6284	3	N	2799	2825 1	253
							3079	9						
10	0		106303	-0-	106303	106303	97683	2	5424	3	N	2905	3011 1	147
							3196	9						
11	0		101193	-0-	101193	207496	92756	2	5095	3	N	3038	2894 1	291
							3342	9						

A.G. HENKES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282919 COMPL. DATE 06/05/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10596 - 10618														
06	33090	X	30909	-0-	-2181	-0-	27986	2	2264	3	N	599	706 1	227
							659	9						
07	34193	X	31277	-0-	-2916	-0-	28404	2	2210	3	N	603	708 1	122
							663	9						
08	33356	X	29108	-0-	-4248	-0-	26714	2	1744	3	N	591	536 1	177
							650	9						
09	31800	X	27985	-0-	-3815	-0-	25618	2	1753	3	N	558	573 1	162
							614	9						
10	0		27636	-0-	27636	27636	25537	2	1461	3	N	580	557 1	185
							638	9						
*11	53691	X	26055	-0-	-27636	-0-	24055	2	1361	3	N	581	381 1	385
							639	9						

MONT (WILCOX 10,900) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. A.G. HENKES GAS UNIT				//CONT.// 130426 WELL #:	62518 800 130426 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
						RRCID ->	284848	COMPL. DATE	01/09/2018	TOTAL	DEPTH	11267	PERF.10550	-	10680	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	7	1	15016	2	N	378	337	1			292
						1241	3	416	9							
07	16379 X	16379	-0-	-0-	-0-	11	1	14805	2	N	339	497	1			134
						1190	3	373	9							
08	13455 X	13455	-0-	-0-	-0-	7	1	12310	2	N	281	176	1			239
						829	3	309	9							
09	13014 X	13014	-0-	-0-	-0-	43	1	11820	2	N	281	371	1			149
						842	3	309	9							
10	0	11845	-0-	11845	11845	22	1	10838	2	N	271	168	1			252
						687	3	298	9							
*11	23928 X	12083	-0-	-11845	-0-	15	1	11042	2	N	305	387	1			170
						690	3	336	9							
A. ETZLER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	286594	COMPL. DATE	07/27/2018	TOTAL	DEPTH	11219	PERF.11214	-	11275	
06	14130 X	11648	-0-	-2482	-0-	5	1	10466	2	N	291	355	1			235
						857	3	320	9							
07	14601 X	9981	-0-	-4620	-0-	7	1	9016	2	N	231	357	1			109
						704	3	254	9							
08	14601 X	11797	-0-	-2804	-0-	6	1	10776	2	N	281	178	1			212
						706	3	309	9							
09	11820 X	10756	-0-	-1064	-0-	35	1	9795	2	N	228	193	1			247
						675	3	251	9							
10	0	8536	-0-	8536	8536	16	1	7782	2	N	247	377	1			117
						466	3	272	9							
*11	19695 X	11159	-0-	-8536	-0-	14	1	10282	2	N	232	187	1			162
						608	3	255	9							
BERTHA ANDERSON GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	290264	COMPL. DATE	11/10/2020	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10433	-	10590	
06	122507 X	122507	-0-	-0-	-0-	109987	2	8584	3	N	3578	3540	1			397
						3936	9									
07	120387 X	120387	-0-	-0-	-0-	108524	2	8025	3	N	3489	3465	1			421
						3838	9									
08	110409 X	110409	-0-	-0-	-0-	100553	2	6266	3	N	3264	3331	1			354
						3590	9									
09	93131 X	93131	-0-	-0-	-0-	84765	2	5461	3	N	2641	2828	1			167
						2905	9									
10	0	136410	-0-	136410	136410	124387	2	6953	3	N	4609	4125	1			651
						5070	9									
*11	312091 X	175681	-0-	-136410	-0-	160528	2	8782	3	N	5792	5737	1			706
						6371	9									
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC GARNER				870354 WELL #:	1	RRCID ->	254215	COMPL. DATE	09/21/2009	TOTAL	DEPTH	11315	PERF.10454	-	10923	
06	47870 X	47870	-0-	-0-	-0-	46723	2	1147	9	N	1043	913	1			478
07	48781 X	48781	-0-	-0-	-0-	47613	2	1168	9	N	1062	1089	1			451
08	48406 X	48406	-0-	-0-	-0-	47255	2	1151	9	N	1046	929	1			568
09	46192 X	46192	-0-	-0-	-0-	45103	2	1089	9	N	990	1289	1			269
10	0	45644	-0-	45644	45644	44509	2	1135	9	N	1032	939	1			362
11	0	43823	-0-	43823	89467	42683	2	1140	9	N	1036	952	1			444

MONT (WILCOX 10,900)				//CONT.// 62518 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA							
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				//CONT.// 870354		RRCID -> 267873		COMPL. DATE 05/21/2012		TOTAL DEPTH 11333		PERF.10909 - 10922							
BUJNOCH-HENDERSON				WELL #: 1															
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7380	X	7035	-0-	-0-	-345	-0-	-0-	6892	2	143	9	N	130	181	1			151
07	7378	X	7115	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	6953	2	162	9	N	147	187	1			111
08	7502	X	6913	-0-	-0-	-589	-0-	-0-	6757	2	156	9	N	142					253
09	7260	X	7108	-0-	-0-	-152	-0-	-0-	300	1	6635	2	N	157	187	1			223
10	0		7023	-0-	-0-	7023	7023	7023	173	9									
11	0		6914	-0-	-0-	6914	13937	13937	310	1	6550	2	N	148	184	1			187
									163	9									
									450	1	6314	2	N	136					323
									150	9									
KALLUS				WELL #: 1		RRCID -> 275698		COMPL. DATE 05/11/2014		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10284 - 10366							
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ZIEGLER A				WELL #: 1		RRCID -> 275720		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 11565		PERF.10300 - 10336							
06	4890	X	3840	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-	3789	2	51	9	N	46	182	1			150
07	4743	X	3689	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	3623	2	66	9	N	60					210
08	4619	X	2728	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	2685	2	43	9	N	39	177	1			72
09	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5910	2	103	9	N	94					166
10	0		34365	-0-	-0-	34365	34365	34365	33672	2	693	9	N	630	566	1			230
11	0		28166	-0-	-0-	28166	62531	62531	27560	2	606	9	N	551	381	1			400
GARNER				WELL #: 2R		RRCID -> 288695		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 11192		PERF.10112 - 10170							
06	5400	X	4507	-0-	-0-	-893	-0-	-0-	4418	2	89	9	N	81					256
07	5580	X	4518	-0-	-0-	-1062	-0-	-0-	4420	2	98	9	N	89	172	1			173
08	5456	X	4645	-0-	-0-	-811	-0-	-0-	4515	2	130	9	N	118					291
09	0		4010	-0-	-0-	4010	4010	4010	3883	2	127	9	N	115	182	1			224
10	0		3779	-0-	-0-	3779	7789	7789	3630	2	149	9	N	135					359
11	0		2527	-0-	-0-	2527	10316	10316	2440	2	87	9	N	79	185	1			253
HOLIK-KAISER				WELL #: 1		RRCID -> 292086		COMPL. DATE 10/28/2021		TOTAL DEPTH 11318		PERF. N/A							
06	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6477	2	154	9	N	140	177	1			191
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					191
MONTEOLA (EDWARDS)				62589 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462		RRCID -> 067270		COMPL. DATE 03/05/2014		TOTAL DEPTH 14000		PERF. 3360 - 3380							
BOONE SWD				WELL #: 1															
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOODY RANCH		62673 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 066521		COMPL. DATE 01/26/1976		TOTAL DEPTH 8335 PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	22 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MOODY RANCH (7300)		62673 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON		
PITCHFORK OIL & GAS, INC.		665867								
MOODY RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 242152		COMPL. DATE 10/25/2019		TOTAL DEPTH 7516 PERF. 3915 - 3925		
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MOONEY, E. (YEGUA 5450)		62700 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT		
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085								
FOSTER, WM. C.		WELL #: 3		RRCID -> 085771		COMPL. DATE 11/16/1979		TOTAL DEPTH 5659 PERF. 5442 - 5452		
06	2490 N	1159	-0-	-1331	-0-	10	1	1149	2	-0-
07	2201 N	1553	-0-	-648	-0-	15	1	1538	2	-0-
08	2666 N	2329	-0-	-337	-0-	20	1	2309	2	-0-
09	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	15	1	1228	2	-0-
10	0	1279	-0-	1279	-0-	15	1	1264	2	-0-
*11	3000 N	2605	-0-	-395	-0-	20	1	2585	2	-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		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MORALES (1500)			62795 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ALS PRODUCTION CO.			015610								
ROBINSON, VELMA			WELL #: 4		RRCID -> 078066		COMPL. DATE 08/05/1978		TOTAL DEPTH 4862 PERF. 1493 - 1506		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (1750)			62795 725		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
ATLANTIC & GULF-WESTERN PET CORP			036548								
ROBINSON, VELMA			WELL #: 2		RRCID -> 081065		COMPL. DATE 01/29/1987		TOTAL DEPTH 4909 PERF. 1327 - 1335		
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2280)			62795 760		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552								
CALLAWAY			WELL #: 2		RRCID -> 225631		COMPL. DATE 12/06/2006		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2413 - 2415		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2540)			62795 780		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
TIDEWATER MINERALS CORPORATION			859552								
CAMPBELL			WELL #: 2		RRCID -> 238942		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2510 - 2526		
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
MORALES (2710)			62795 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON		
CANVAS ENERGY LLC			100317								
CALLAWAY #2			WELL #: 1		RRCID -> 179374		COMPL. DATE 08/01/2000		TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2548 - 2552		
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

MORALES (3260) 62795 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BNP PETROLEUM CORPORATION 077570
 SLAZENGER FRIO WELL #: RRCID -> 250785 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3000 - 3330

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PLUGGED AND ABANDONED 05/01/2014

MORALES (4150) 62795 910 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 NEW CENTURY EXPLORATION, INC. 06055
 HOLLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 293357 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3720 - 3726

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	14371	-0-	14371	14371	3				N	-0-					-0-
07	0	17410	-0-	17410	31781	3				N	-0-					-0-
08	18941	17436	-0-	-1505	30276	3				N	-0-					-0-
09	47588	17312	-0-	-30276	-0-	3				N	-0-					-0-
10	0	18247	-0-	18247	18247	3				N	-0-					-0-
11	0	17247	-0-	17247	35494	3				N	-0-					-0-

MORALES, NORTH (WILCOX) 62797 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 MOORE-STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 254487 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 11324 - 11330

M	ALLOW CODE	GAS 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
06	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2	2053	90	9	N	82	178	1			126
07	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2	2202	53	9	N	48					174
08	2077 N	1549	-0-	-528	-0-	2	1519	30	9	N	27					201
09	0	2140	-0-	2140	2140	2	2066	74	9	N	67					268
10	0	2042	-0-	2042	4182	2	1996	46	9	N	42					310
11	0	1903	-0-	1903	6085	2	1835	68	9	N	62	181	1			191

MORALES, NORTH (1250) 62797 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 BRINKERHOFF OIL COMPANY 093408
 BORCHERS, O. R. -A- WELL #: 2 RRCID -> 096493 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 1284 - 1294

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

MORALES, NORTH (1910) 62797 785 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 BORCHERS "B" WELL #: 3 RRCID -> 227768 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 1999

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MORAY (EDWARDS)				62827 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT					
BB-SOUTHTEX, LLC				100210														
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	2	RRCID ->	235538	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL	DEPTH	14490	PERF.	14780 - 17303				
06	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	387	1	5517	2	N	-0-						-0-	
07	5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	320	1	4741	2	N	-0-						-0-	
08	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	351	1	4885	2	N	-0-						-0-	
09	0	5419	-0-	5419	5419	340	1	5079	2	N	-0-						-0-	
10	0	5634	-0-	5634	11053	762	2	4872	3	N	-0-						-0-	
*11	17168 X	6115	-0-	-11053	-0-	1170	2	4945	3	N	-0-						-0-	
STILES GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236034	COMPL. DATE	06/03/2008	TOTAL	DEPTH	14476	PERF.	14433 - 16960				
06	12060 X	11554	-0-	-506	-0-	758	1	10796	2	N	-0-						11	
07	12338 X	12297	-0-	-41	-0-	777	1	11520	2	N	-0-						11	
08	12161 X	12161	-0-	-0-	-0-	803	1	11157	2	N	183	183	1				11	
09	0	11124	-0-	11124	11124	697	1	10427	2	N	-0-						11	
*10	21768 X	10644	-0-	-11124	-0-	1439	2	9205	3	N	-0-		11	7			-0-	
*11	11910 X	11112	-0-	-798	-0-	2125	2	8987	3	N	-0-						-0-	
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	1	RRCID ->	236152	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	14653	PERF.	14112 - 16729				
06	19920 X	18243	-0-	-1677	-0-	1196	1	17047	2	N	-0-						-0-	
07	20336 X	18283	-0-	-2053	-0-	1156	1	17127	2	N	-0-						-0-	
08	20336 X	17379	-0-	-2957	-0-	1166	1	16213	2	N	-0-						-0-	
09	0	16901	-0-	16901	16901	1060	1	15841	2	N	-0-						-0-	
10	0	14269	-0-	14269	31170	1929	2	12340	3	N	-0-						-0-	
*11	46072 X	14902	-0-	-31170	-0-	2850	2	12052	3	N	-0-						-0-	
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	236866	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL	DEPTH	14765	PERF.	14808 - 16338				
06	210 X	197	-0-	-13	-0-	13	1	184	2	N	-0-						-0-	
07	248 X	202	-0-	-46	-0-	13	1	189	2	N	-0-						-0-	
08	248 X	180	-0-	-68	-0-	12	1	168	2	N	-0-						-0-	
09	0	149	-0-	149	149	9	1	140	2	N	-0-						-0-	
10	0	228	-0-	228	377	31	2	197	3	N	-0-						-0-	
*11	580 X	203	-0-	-377	-0-	39	2	164	3	N	-0-						-0-	
BURNS GAS UNIT NO 1				WELL #:	3	RRCID ->	237044	COMPL. DATE	09/16/2008	TOTAL	DEPTH	15350	PERF.	14450 - 16200				
06	630 X	58	-0-	-572	-0-	4	1	54	2	N	-0-						-0-	
07	155 X	34	-0-	-121	-0-	2	1	32	2	N	-0-						-0-	
08	155 X	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-						-0-	
09	0	79	-0-	79	79	5	1	74	2	N	-0-						-0-	
10	0	69	-0-	69	148	9	2	60	3	N	-0-						-0-	
*11	207 X	59	-0-	-148	-0-	11	2	48	3	N	-0-						-0-	

MORAY (EDWARDS)														
BB-SOUTHTEX, LLC														
STILES GAS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 237662 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 14492 PERF.14425 - 17246														
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
06	20190	X	18143	-0-	-2047	-0-	1190	1	16953	2	N	-0-		-0-
07	20460	X	17853	-0-	-2607	-0-	1128	1	16725	2	N	-0-		-0-
08	20026	X	19809	-0-	-217	-0-	1329	1	18480	2	N	-0-		-0-
09	0		19209	-0-	19209	19209	1204	1	18005	2	N	-0-		-0-
10	0		16403	-0-	16403	35612	2217	2	14186	3	N	-0-		-0-
*11	53164	X	17552	-0-	-35612	-0-	3357	2	14195	3	N	-0-		-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239213 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 14521 PERF.14600 - 15909														
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	173	1	2472	2	N	-0-		-0-
07	3348	X	2505	-0-	-843	-0-	158	1	2347	2	N	-0-		-0-
08	3348	X	2300	-0-	-1048	-0-	154	1	2146	2	N	-0-		-0-
09	0		3489	-0-	3489	3489	219	1	3270	2	N	-0-		-0-
10	0		2779	-0-	2779	6268	375	2	2404	3	N	-0-		-0-
*11	8855	X	2587	-0-	-6268	-0-	495	2	2092	3	N	-0-		-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239425 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 14427 PERF.14450 - 16490														
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-		-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	N	-0-		-0-
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	13	1	184	2	N	-0-		-0-
09	0		176	-0-	176	176	11	1	165	2	N	-0-		-0-
10	0		157	-0-	157	333	21	2	136	3	N	-0-		-0-
*11	532	N	199	-0-	-333	-0-	38	2	161	3	N	-0-		-0-
MYRA SUE KELLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 243873 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.14540 - 16855														
06	600	X	289	-0-	-311	-0-	19	1	270	2	N	-0-		-0-
07	620	X	272	-0-	-348	-0-	17	1	255	2	N	-0-		-0-
08	620	X	218	-0-	-402	-0-	15	1	203	2	N	-0-		-0-
09	0		248	-0-	248	248	16	1	232	2	N	-0-		-0-
10	0		182	-0-	182	430	24	2	158	3	N	-0-		-0-
*11	676	X	246	-0-	-430	-0-	47	2	199	3	N	-0-		-0-
CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245440 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 14475 PERF.14555 - 16853														
06	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	375	1	5339	2	N	-0-		-0-
07	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	389	1	5770	2	N	-0-		-0-
08	6138	X	5576	-0-	-562	-0-	374	1	5202	2	N	-0-		-0-
09	0		4765	-0-	4765	4765	299	1	4466	2	N	-0-		-0-
10	0		5181	-0-	5181	9946	700	2	4481	3	N	-0-		-0-
*11	15128	X	5182	-0-	-9946	-0-	991	2	4191	3	N	-0-		-0-
STILES GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 245441 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14483 - 16275														
06	9930	X	9091	-0-	-839	-0-	596	1	8495	2	N	-0-		58
07	9765	X	8897	-0-	-868	-0-	562	1	8335	2	N	-0-		58
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	645	1	8971	2	N	-0-		58
09	0		9293	-0-	9293	9293	583	1	8710	2	N	-0-		58
*10	18025	X	8732	-0-	-9293	-0-	1180	2	7552	3	N	-0-	58 7	-0-
*11	9090	X	8391	-0-	-699	-0-	1605	2	6786	3	N	-0-		-0-
FRED BUCHEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246339 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 14462 PERF.14655 - 15659														
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-		-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0		64	-0-	64	64	4	1	60	2	N	-0-		-0-
10	0		109	-0-	109	173	15	2	94	3	N	-0-		-0-
*11	173	N	-0-	-0-	-173	-0-					N	-0-		-0-

MORAY (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC STILES GAS UNIT														CNTY: DE WITT														
//CONT.// 62827 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY																												
//CONT.// 100210																												
WELL #: 3														RRCID -> 252026 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 14473 PERF.14600 - 16315														
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										
*12	4638 X	4638	-0-	-0-	-0-	-0-		291	1	4347	2	N	-0-					173										
*01	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	3875	2	N	-0-					173										
*02	4424 X	3911	-0-	-513	-0-	-0-		238	1	3673	2	N	-0-					173										
*03	4898 X	4346	-0-	-552	-0-	-0-		263	1	4083	2	N	-0-					173										
*04	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	-0-		324	1	4541	2	N	-0-					173										
*05	4650 X	4565	-0-	-85	-0-	-0-		306	1	4259	2	N	-0-					173										
*06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	-0-		309	1	4405	2	N	-0-					173										
*07	4898 X	4648	-0-	-250	-0-	-0-		294	1	4354	2	N	-0-					173										
08	4898 X	4304	-0-	-594	-0-	-0-		289	1	4015	2	N	-0-					173										
09	4740 X	4069	-0-	-671	-0-	-0-		255	1	3814	2	N	-0-					173										
*10	4867 X	3920	-0-	-947	-0-	-0-		530	2	3390	3	N	-0-	173	7			-0-										
*11	4710 X	4017	-0-	-693	-0-	-0-		768	2	3249	3	N	-0-					-0-										

CLAUDE BLACKWELL GAS UNIT														WELL #: 2					RRCID -> 253398 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 14552 PERF.14443 - 17368									
06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-		2	2			N	-0-					-0-										
07	84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	79	2	N	-0-					-0-										
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										

MYRA SUE KELLEY GAS UNIT														WELL #: 4					RRCID -> 255162 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 17500 PERF.15205 - 17096									
06	97 X	97	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	91	2	N	-0-					-0-										
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-										
08	3 X	3	-0-	-0-	-0-	-0-		3	2			N	-0-					-0-										
09	0	1	-0-	-0-	-0-	1		1	2			N	-0-					-0-										
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1		1				N	-0-					-0-										
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-	-0-						N	-0-					-0-										

THIEME GAS UNIT														WELL #: 1H					RRCID -> 262900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 15082 PERF.14676 - 17580									
06	4800 X	4320	-0-	-480	-0-	-0-		283	1	4037	2	N	-0-					-0-										
07	4960 X	4650	-0-	-310	-0-	-0-		294	1	4356	2	N	-0-					-0-										
08	4836 X	4446	-0-	-390	-0-	-0-		298	1	4148	2	N	-0-					-0-										
09	0	4132	-0-	4132	-0-	4132		259	1	3873	2	N	-0-					-0-										
10	0	4193	-0-	4193	-0-	8325		567	2	3626	3	N	-0-					-0-										
*11	12566 X	4241	-0-	-8325	-0-	-0-		811	2	3430	3	N	-0-					-0-										

CUSACK GAS UNIT														WELL #: 1					RRCID -> 263820 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 14440 PERF.14675 - 18445									
06	4380 X	3332	-0-	-1048	-0-	-0-		3332	2			N	-0-					-0-										
07	4526 X	2971	-0-	-1555	-0-	-0-		2971	2			N	-0-					-0-										
08	4526 X	3975	-0-	-551	-0-	-0-		3975	2			N	-0-					-0-										
09	0	3292	-0-	3292	-0-	3292		3292	2			N	-0-					-0-										
10	0	3691	-0-	3691	-0-	6983		499	2	3192	3	N	-0-					-0-										
*11	10304 X	3321	-0-	-6983	-0-	-0-		635	2	2686	3	N	-0-					-0-										

HAMILTON GAS UNIT														WELL #: 1					RRCID -> 264151 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 14378 PERF.15047 - 16326									
06	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	-0-		235	1	3344	2	N	-0-					-0-										
07	3410 X	3382	-0-	-28	-0-	-0-		214	1	3168	2	N	-0-					-0-										
08	3410 X	3392	-0-	-18	-0-	-0-		228	1	3164	2	N	-0-					-0-										
09	0	3295	-0-	3295	-0-	3295		207	1	3088	2	N	-0-					-0-										
10	0	2836	-0-	2836	-0-	6131		383	2	2453	3	N	-0-					-0-										
*11	9014 X	2883	-0-	-6131	-0-	-0-		551	1	2332	2	N	-0-					-0-										

MORAY (EDWARDS)														
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC														
CUERO SWD														
WELL #:					62827 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					256687						CNTY: DE WITT			
					1	RRCID -> 265940					COMPL. DATE 06/26/2012			
											TOTAL DEPTH 8216			
											PERF. 6886 - 7366			
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
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORRIS DYE (2370)														
PLAZA OIL & GAS, INC.														
HUDDLESTON, H. UNIT														
WELL #:					62987 200	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					667995						CNTY: GOLIAD			
					1	RRCID -> 123480					COMPL. DATE 01/09/1987			
											TOTAL DEPTH 3940			
											PERF. 2377 - 2381			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOSQUITO POINT, N. (FRIO F)														
LAMAR OIL & GAS, INC.														
STATE TRACT 100														
WELL #:					63130 100	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					483925						CNTY: CALHOUN			
					1	RRCID -> 266396					COMPL. DATE 06/25/2011			
											TOTAL DEPTH 9263			
											PERF. 8524 - 8538			
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
07	496 N	123	-0-	-373	-0-	123	1			Y	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	418	1	45	2	Y	-0-			-0-
09	713 N	713	-0-	-0-	-0-	672	1	41	2	Y	-0-			-0-
10	0	974	-0-	974	-0-	901	1	73	2	Y	-0-			-0-
11	0	859	-0-	859	-0-	1833	1	77	2	Y	-0-			-0-
MOSQUITO POINT, NE. (FRIO G-2)														
HENDRIK'S HOLDING USA LTD.														
WELDER-CLIBURN														
WELL #:					63131 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					378253						CNTY: CALHOUN			
					3C	RRCID -> 061276					COMPL. DATE 02/14/1975			
											TOTAL DEPTH 8351			
											PERF. N/A			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOULTON (JACKSON)														
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.														
MOLNOSKEY, VICTOR														
WELL #:					63279 500	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					804350						CNTY: LAVACA			
					1	RRCID -> 072663					COMPL. DATE 04/09/1977			
											TOTAL DEPTH 1411			
											PERF. N/A			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HEIMER, LOIS														
WELL #:					1	RRCID -> 075224					COMPL. DATE 09/13/1977			
											TOTAL DEPTH 1608			
											PERF. 1218 - 1226			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOULTON (JACKSON)		//CONT.//		63279 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA							
SOUTHERN OIL & GAS CO, LTD.		//CONT.//		804350												
SUSTR, JIM J. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 075225		COMPL. DATE 09/13/1977		TOTAL DEPTH 1602		PERF. 1196 - 1202					
M	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	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5700)				63354 027		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.				732075												
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:		3	RRCID -> 260575	COMPL. DATE 12/10/2010		TOTAL DEPTH 6140		PERF. 5932 - 5950				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-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				
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	T. A.	16971	-0-	16971	16971	713	1	16118	3	N	127	116	1			11
						140	9									
11	T. A.	15328	-0-	15328	32299	747	1	14470	3	N	101	108	1			4
						111	9									
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:		15	RRCID -> 291594	COMPL. DATE 10/14/2021		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5930 - 5935				
06	11683 X	11683	-0-	-0-	-0-	690	1	10898	3	N	86	100	1			86
						95	9									
07	7440 X	3951	-0-	-3489	-0-	152	1	3738	3	N	55					141
						61	9									
08	11842 X	2596	-0-	-9246	-0-	153	1	2436	3	N	6	86	1			61
						7	9									
*09	9336 X	1502	-0-	-7834	-0-	158	1	714	3	N	573	634	1			-0-
						630	9									
*10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTWRIGHT RANCH				WELL #:		17	RRCID -> 293226	COMPL. DATE 04/14/2022		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5824 - 5832				
06	31418 X	31418	-0-	-0-	-0-	486	1	30414	2	Y	471	420	1			145
						518	9									
07	29694 X	29694	-0-	-0-	-0-	214	1	29161	2	Y	290	292	1			143
						319	9									
08	21249 X	21249	-0-	-0-	-0-	122	1	20939	2	Y	171	141	1			173
						188	9									
09	12000 X	10408	-0-	-1592	-0-	612	1	9706	3	Y	82	136	1			119
						90	9									
10	12400 X	3642	-0-	-8758	-0-	413	1	3217	3	Y	11					130
						12	9									
11	12000 X	3291	-0-	-8709	-0-	407	1	2884	3	Y	-0-					130

MOUNT LUCAS (COOK MTN. 5800)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 16 T RRCID -> 288776 COMPL. DATE 12/18/2019 TOTAL DEPTH 6104 PERF. 6004 - 6013														
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
06	16710 X	5842	-0-	-10868 B	-0-	690	1	5087	3	N	59	79	1	67
07	14880 X	9435	-0-	-5445 B	-0-	715	1	8674	3	N	42			109
08	9455 X	7165	-0-	-2290 B	-0-	711	1	6399	3	N	50	87	1	72
09	9150 X	6080	-0-	-3070 B	-0-	459	1	5617	3	N	4	76	1	-0-
10	9455 X	-0-	-0-	-9455 B	-0-	4	9			N	-0-			-0-
11	0	-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														
06	17550 X	11256	-0-	-6294 B	-0-	647	1	10534	3	Y	68	122	1	37
07	18135 X	9709	-0-	-8426 B	-0-	434	1	9201	3	Y	67	70	1	34
08	15190 X	6700	-0-	-8490 B	-0-	372	1	6272	3	Y	51	38	1	47
09	13200 X	6672	-0-	-6528 B	-0-	333	1	6299	3	Y	36	44	1	39
10	0	6540	-0-	6540 B	6540	364	1	6150	3	Y	24			63
*11	12075 X	5535	-0-	-6540 B	-0-	361	1	5174	3	Y	-0-			63
MT. LUCAS (HOCKLEY, UP.)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
COFFIN-SARGENT UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 284422 COMPL. DATE 01/23/2016 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4420 - 4440														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
MT. LUCAS (V-4 SAND)														
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.														
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 19 RRCID -> 291538 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 6098 PERF. 2518 - 2544														
06	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	383	1	2544	3	N	-0-			-0-
07	2480 X	2327	-0-	-153	-0-	434	1	1893	3	N	-0-			-0-
08	2480 X	1990	-0-	-490	-0-	372	1	1618	3	N	-0-			-0-
09	2940 X	1746	-0-	-1194	-0-	351	1	1395	3	N	-0-			-0-
10	0	1796	-0-	1796	1796	364	1	1432	3	N	-0-			-0-
11	0	1703	-0-	1703	3499	361	1	1342	3	N	-0-			-0-
CARTWRIGHT RANCH														
WELL #: 18 RRCID -> 292886 COMPL. DATE 04/16/2022 TOTAL DEPTH 6162 PERF. 2614 - 2617														
06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	113	1	3795	3	N	-0-			-0-
07	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	434	1	3589	3	N	-0-			-0-
08	3813 X	3644	-0-	-169	-0-	372	1	3272	3	N	-0-			-0-
09	3690 X	3250	-0-	-440	-0-	351	1	2899	3	N	-0-			-0-
10	3813 X	3534	-0-	-279	-0-	364	1	3170	3	N	-0-			-0-
11	0	3375	-0-	3375	3375	361	1	3014	3	N	-0-			-0-

MOUNT LUCAS (2100)			63354 594		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK											
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075																	
CARTWRIGHT, HOLMAN			WELL #: 4		RRCID -> 003215		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2124 - 2145											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
MOUNT LUCAS (2200)			63354 648		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK											
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.			732075																	
CARTWRIGHT RANCH			WELL #: 9		RRCID -> 291456		COMPL. DATE 07/03/2021		TOTAL DEPTH 6134 PERF. 2368 - 2376											
06	5040		3054	-0-	-1986	-0-	798	1	2256	3	N	-0-							-0-	
07	4247 #		2951	-0-	-1296	-0-	837	1	2114	3	N	-0-							-0-	
08	3813 #		2580	-0-	-1233	-0-	837	1	1743	3	N	-0-							-0-	
09	4259 R		4259	-0-	-0-	-0-	783	1	3476	3	N	-0-							-0-	
10	7750		8136	-0-	386	386	813	1	7323	3	N	-0-							-0-	
11	0		9209	-0-	9209	9595	810	1	8399	3	N	-0-							-0-	
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											
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
MOUNT LUCAS, N.W. (HOCKLEY-A-)			63385 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK											
DENNIS, L.W. & ASSOCIATES, INC.			215625																	
WEATHERSBY			WELL #: 1		RRCID -> 107086		COMPL. DATE 07/07/1983		TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4256 - 4260											
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							22	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							22	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							22	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							22	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							22	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-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											
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-	

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 776

OIL AND GAS DIVISION

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 9350)				63466 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
HURD ENTERPRISES, LTD.				419886													
RISER				WELL #:		4		RRCID -> 274178		COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 9274 - 9282			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * AMT	EOM BALANCE
06	6570 X	5579	-0-	-991	-0-	5531	2			48	9	N	44	180	1	158	
07	6417 X	4748	-0-	-1669	-0-	4638	2			110	9	N	100			258	
08	6045 X	3260	-0-	-2785	-0-	3205	2			55	9	N	50	178	1	130	
09	5850 X	3842	-0-	-2008	-0-	3761	2			81	9	N	74			204	
10	5828 X	3598	-0-	-2230	-0-	3567	2			31	9	N	28			232	
11	0	3708	-0-	3708		3708	2			140	9	N	127	179	1	180	
WAGNER OIL COMPANY				891175		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK					
RISER, E. L.				WELL #:		1		RRCID -> 102242		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 9361 - 9513	
06	2070 X	749	-0-	-1321	-0-	413	1			314	2	Y	20			323	
07	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-	22	9					Y	-0-			323	
08	1426 X	230	-0-	-1196	-0-	89	1			141	2	Y	-0-			323	
09	750 X	282	-0-	-468	-0-	111	1			171	2	Y	-0-			323	
10	0	280	-0-	280	-0-	107	1			173	2	Y	-0-			323	
11	0	469	-0-	469	-0-	749	1			270	2	Y	-0-			323	
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 111042		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9331 - 9348			
06	109 N	109	-0-	-0-	-0-	44	1			65	2	Y	-0-			14	
07	162 N	162	-0-	-0-	-0-	66	1			96	2	Y	-0-			14	
08	149 N	149	-0-	-0-	-0-	58	1			91	2	Y	-0-			14	
09	120 N	92	-0-	-28	-0-	36	1			56	2	Y	-0-	6	1	8	
10	0	90	-0-	90	-0-	34	1			56	2	Y	-0-			8	
11	0	7	-0-	7	-0-	97	3			4	2	Y	-0-			8	
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			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-	
MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				63466 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
WAGNER OIL COMPANY				891175													
ARCO SANGER ESTATE				WELL #:		3		RRCID -> 113560		COMPL. DATE 09/24/1984		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10388 - 10412			
06	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	948	1			1381	2	Y	4			199	
07	2782 X	2782	-0-	-0-	-0-	1117	1			1619	2	Y	42			241	
08	2790 X	1872	-0-	-918	-0-	689	1			1096	2	Y	79			320	
09	3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	1213	1			1862	2	Y	79	175	1	224	
10	0	2367	-0-	2367	-0-	873	1			1416	2	Y	71			295	
11	0	1901	-0-	1901	-0-	801	1			1090	2	Y	9			304	

MOUNTAIN VIEW (WILCOX 10400)				//CONT.//	63466 850	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.//	891175													
SANGER ESTATE				WELL #:	7	RRCID -> 159451		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 12105		PERF.10358 - 10373						
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		
06	71 N	71	-0-	-0-	-0-	29	1	42 2	Y			-0-					12	
07	174 N	174	-0-	-0-	-0-	71	1	103 2	Y			-0-					12	
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	89	1	142 2	Y			-0-					12	
09	101 N	101	-0-	-0-	-0-	40	1	61 2	Y			-0-	5	1			7	
10	0	49	-0-	-0-	49	19	1	30 2	Y			-0-					7	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	49			Y			-0-					7	
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 9400		PERF. 8314 - 8324						
06	0 W	17314	-0-	17314	48512	16758	2	556 9	N			505	355 1				160	
07	0 W	15316	-0-	15316	63828	15119	2	197 9	N			179	177 1				162	
08	0 W	15347	-0-	15347	79175	15248	2	99 9	N			90	177 1				75	
09	0 W	16821	-0-	16821	95996	16685	2	136 9	N			124	184 1				15	
10	0	9694	-0-	9694	105690	9275	2	419 9	N			381	366 1				30	
11	0	13518	-0-	13518	119208	13408	2	110 9	N			100					130	
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						
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	50	2		N			-0-					118	
07	62 #	50	-0-	-12	-0-	50	2		N			-0-					118	
08	0	87	-0-	87	87	65	2	22 9	N			20					138	
09	0	83	-0-	83	170	63	2	20 9	N			18					156	
10	0	83	-0-	83	253	63	2	20 9	N			18	119	1			55	
11	0	73	-0-	73	326	62	2	11 9	N			10					65	
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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.					907297													
O'BRIEN RANCH				WELL #:	1B	RRCID -> 225504		COMPL. DATE 04/17/2018		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 3950 - 4033						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
O'BRIEN RANCH				WELL #:	1A	RRCID -> 225506		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 4850		PERF. 4114 - 4124						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-					-0-	

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					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	2907 N	1398	-0-	-1509	-0-		1398	2				N	-0-					91	
07	3100 N	11725	-0-	8625	8625		11563	2		162	9	N	147	169	1			69	
08	24462 X	15837	-0-	-8625	-0-		15565	2		272	9	N	247	167	1			149	
09	14316 X	14316	-0-	-0-	-0-		14111	2		205	9	N	186	162	1			173	
10	0	13766	-0-	13766	13766		13590	2		176	9	N	160	168	1			165	
*11	25333 X	11567	-0-	-13766	-0-		11413	2		154	9	N	140	172	1			133	
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					
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-	
11	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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MUY BUENO (9800)				64137 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
LIGHTNING OIL COMPANY				500600															
COHN				WELL #:		1		RRCID -> 230357		COMPL. DATE 06/21/2004		TOTAL DEPTH 11314		PERF.10134 - 10154					
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					157	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					157	
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
PETTUS, W. W. HEIRS				WELL #:		1		RRCID -> 180461		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 11480		PERF. 9177 - 9894					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					236	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					236	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					236	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					236	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					236	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					236	
DIMON SWD				WELL #:		1A		RRCID -> 192708		COMPL. DATE 01/11/2003		TOTAL DEPTH 3510		PERF. 3232 - 3421					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MUY BUENO (9800)			//CONT.//		64137 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP			//CONT.//		521516												
PETTUS HEIRS			WELL #:		5	RRCID -> 198005		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9214 - 9222					
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
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUY BUENO (10904)					64137 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GOLIAD						
LIGHTNING OIL COMPANY					500600												
ROB & VAN RAMSEY UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 255445		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10590 - 11006					
06	2790 N		-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					52
07	2449 N		-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-					52
08	31 N		-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					52
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

NEIGHBORHOOD (LOWER WILCOX)					64860 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA						
MERIT ENERGY COMPANY					561136												
RODGERS			WELL #:		1	RRCID -> 234586		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 15520		PERF.14358 - 14851					
06	120 N		147	-0-	27 B	-55601	15 1	132 2	Y	-0-							-0-
07	124 N		120	-0-	-4 B	-55601	12 1	108 2	Y	-0-							-0-
08	124 N		156	-0-	32 B	-55569	16 1	140 2	Y	-0-							-0-
09	150 N		136	-0-	-14 B	-55569	14 1	122 2	Y	-0-							-0-
10	0		138	-0-	138 B	-55431	14 1	124 2	Y	-0-							-0-
11	0		214	-0-	214 B	-55217	23 1	191 2	Y	-0-							-0-

RODGERS GAS UNIT NO.1			WELL #:		2	RRCID -> 234756		COMPL. DATE 12/09/2007		TOTAL DEPTH 15200		PERF.13686 - 14875					
06	450 N		395	-0-	-55 B	-0-	42 1	353 2	Y	-0-							-0-
07	465 N		413	-0-	-52 B	-0-	41 1	372 2	Y	-0-							-0-
08	465 N		450	-0-	-15 B	-0-	45 1	405 2	Y	-0-							-0-
09	402 N		402	-0-	-0 B	-0-	41 1	361 2	Y	-0-							-0-
10	0		428	-0-	428 B	428	43 1	385 2	Y	-0-							-0-
11	0		433	-0-	433 B	861	47 1	386 2	Y	-0-							-0-

RODGERS GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 252110		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 15892		PERF.14492 - 14893					
06	0 N		-0-	-0-	-0- B	-17222				Y	-0-						-0-
07	0 N		-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-
11	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					
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORBEE (GEOLOGIC)			65916 183			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086																
BROWN UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 269243			COMPL. DATE 08/10/2012			TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2750 - 2760							
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WHIDDON			WELL #: 3			RRCID -> 283263			COMPL. DATE 07/12/2017			TOTAL DEPTH 4843 PERF. 2506 - 2510							
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3				N	-0-					-0-	
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3				N	-0-					-0-	
08	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3				N	-0-					-0-	
09	0		308	-0-	-0-	308	308	3				N	-0-					-0-	
10	0		248	-0-	-0-	248	556	3				N	-0-					-0-	
11	0		325	-0-	-0-	325	881	3				N	-0-					-0-	
NORBEE (HOCKLEY 3700)			65916 332			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC			370086																
TRIAL			WELL #: 2			RRCID -> 257813			COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 5212 PERF. 3637 - 3641							
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-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
BROWN			WELL #: 18			RRCID -> 287930			COMPL. DATE 03/14/2019			TOTAL DEPTH 4844 PERF. 3838 - 3843							
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					7	
NORBEE (LULING, 1ST)			65916 498			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE							
WAGNER OIL COMPANY			891175																
BROWN GAS UNIT #1			WELL #: 1 U			RRCID -> 035446			COMPL. DATE 12/02/1964			TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9503 - 10227							
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NORBEE (MACKHANK)			65916 664			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BEE							
HYDROCARBON HORIZONS, INC.			421163																
BROWN GAS UNIT #1			WELL #: 1 L			RRCID -> 035447			COMPL. DATE 12/02/1964			TOTAL DEPTH 12510 PERF. 10213 - 10229							
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORBEE (SLICK)		65916 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WAGNER OIL COMPANY		891175							
BROWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 146734		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 12510 PERF. 9238 - 9346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
NORBEE (3400)		65916 900		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086							
SEALE		WELL #: 5		RRCID -> 262184		COMPL. DATE 08/25/2011		TOTAL DEPTH 3962 PERF. 3371 - 3377	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/12/2022 - WELL PLUGGED 7/12/2022									
BROWN H		WELL #: 1A		RRCID -> 269248		COMPL. DATE 01/03/2013		TOTAL DEPTH 4412 PERF. 3234 - 3237	
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			-0-
NORBEE S. (YEGUA 4800)		65920 700		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086							
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 281616		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 4785 PERF. 4697 - 4702	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			-0-
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC.		732075							
SOUTH TEXAS CHILDREN'S HOME		WELL #: 1 C		RRCID -> 291507		COMPL. DATE 06/24/2021		TOTAL DEPTH 4838 PERF. 4634 - 4636	
06	22286	22286	-0-	-0-		915 1	21371 3	N	-0-
07	23334	22455	-0-	-879	-0-	946 1	21509 3	N	-0-
08	24328	22952	-0-	-1376	-0-	946 1	22006 3	N	-0-
09	23738	22309	-0-	-1429	-0-	915 1	21394 3	N	-0-
10	24718	23147	-0-	-1571	-0-	946 1	22201 3	N	-0-
*11	26468	23674	-0-	-2794	-0-	997 1	22677 3	N	-0-
NORBEE, S.E. (4230)		65921 300		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BEE	
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC		370086							
BROWN H		WELL #: 1		RRCID -> 281449		COMPL. DATE 07/27/2012		TOTAL DEPTH 4496 PERF. 4219 - 4222	
06	763 N	763	-0-	-0-	B	-0-	763 3	N	-0-
07	802 N	802	-0-	-0-	B	-0-	802 3	N	-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	B	-0-	723 3	N	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0	807	-0-	807	B	807	807 3	N	-0-
10	0	743	-0-	743	B	1550	743 3	N	-0-
*11	2284 N	734	-0-	-1550	B	-0-	734 3	N	-0-

NORBEE, S.E. (HOCKLEY)										65921 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BEE			
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC										370086						
BROWN										WELL #: 12	RRCID -> 267866	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 4216	PERF. 3718	-	3727
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	237 N	-0-	-0-	-237 B	-0-						N	-0-				-0-
07	24 N	24	-0-	-0- B	-0-			24 3			N	-0-				-0-
08	48 N	48	-0-	-0- B	-0-			48 3			N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0	44	-0-	44 B	44			44 3			N	-0-				-0-
10	0	31	-0-	31 B	75			31 3			N	-0-				-0-
*11	140 N	65	-0-	-75 B	-0-			65 3			N	-0-				-0-
NORDHEIM (PETTUS)										65937 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: DE WITT			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611						
VOELKEL										WELL #: 2	RRCID -> 246694	COMPL. DATE 09/09/2008	TOTAL DEPTH 4217	PERF. 4025	-	4066
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
NORDHEIM (WILCOX 9900)										65937 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
COWRIE ENERGY LLC										183056						
WASKOW, HENRY										WELL #: A 1	RRCID -> 089213	COMPL. DATE 07/01/1980	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9884	-	9942
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	98	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022																
NORDHEIM, SW. (11,400)										65943 330	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC										028734						
WHITFIELD										WELL #: 2	RRCID -> 252967	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH 12172	PERF. 11102	-	11112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				112
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414						
HARRISON ET AL GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 188223	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13233	-	13433
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	3672	-0-	3672	3672			3672 2			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1150	-0-	1150	4822			1150 2			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4822						N	-0-				-0-
NORDHEIM, SW. (11,600)										65943 355	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: DE WITT			
ARCADIA OPERATING, LLC										028734						
REMMERS (DEEP) GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 209487	COMPL. DATE 10/25/2004	TOTAL DEPTH 13750	PERF. 11508	-	11522
06	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-			1166 2			Y	-0-				137
07	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-			1269 2			Y	-0-				137
08	DLQ G-10	1364	-0-	1364	1364			1364 2			Y	-0-				137
09	DLQ G-10	1228	-0-	1228	2592			1228 2			Y	-0-				137
10	0	799	-0-	799	3391			799 2			Y	-0-				137
11	0	-0-	-0-	-0-	3391						Y	-0-				137

NORDHEIM, SW. (12,000)																		
ARCADIA OPERATING, LLC																		
REMMERS																		
WELL #: 4-U RRCID -> 141728 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12066 - 12114																		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	45 N	45	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2				Y	-0-					-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	-0-	29	2				Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	79	-0-	79	79	79	79	2				Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	43	-0-	43	122	122	43	2				Y	-0-					-0-
10	0	39	-0-	39	161	161	39	2				Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	161	161						Y	-0-					-0-
NORDHEIM, SW. (12,600)																		
ARCADIA OPERATING, LLC																		
REMMERS (DEEP)																		
WELL #: 028734 7 RRCID -> 196959 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12036 - 12082																		
06	4800 X	4463	-0-	-337	-0-	4449	2	14	9	N		13	182	1				132
07	4960 X	4621	-0-	-339	-0-	4599	2	22	9	N		20						152
08	4960 X	4489	-0-	-471	-0-	4470	2	19	9	N		17						169
09	0	4386	-0-	4386	4386	4368	2	18	9	N		16						185
10	0	2705	-0-	2705	7091	2692	2	13	9	N		12						197
11	0	-0-	-0-	-0-	7091	7091				N		-0-						197
REMMERS (DEEP)																		
WELL #: 6 RRCID -> 197946 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14545 PERF.12126 - 12158																		
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-						47
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2				N	-0-						47
08	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-						47
09	0	124	-0-	124	124	124	2				N	-0-						47
10	0	73	-0-	73	197	73	2				N	-0-						47
11	0	-0-	-0-	-0-	197	197					N	-0-						47
REMMERS (DEEP)																		
WELL #: 8 RRCID -> 205831 COMPL. DATE 02/28/2004 TOTAL DEPTH 13705 PERF.13198 - 13496																		
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	226	2	2	9	N		2						160
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	129	2	1	9	N		1						161
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N		-0-						161
09	0	108	-0-	108	108	108	2			N		-0-						161
10	0	307	-0-	307	415	307	2			N		-0-						161
11	0	-0-	-0-	-0-	415	415				N		-0-						161
REMMERS (DEEP)																		
WELL #: 8 RRCID -> 274887 COMPL. DATE 10/24/2013 TOTAL DEPTH 13705 PERF.12662 - 12714																		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NORDHEIM, SW. (12,750)																		
ARCADIA OPERATING, LLC																		
REMMERS (DEEP)																		
WELL #: 4-L RRCID -> 141726 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 13523 PERF.12752 - 12782																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	0 N	-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-
11	DLQ G-10	-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			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	
11	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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY				809930															
SPINDLETOP				WELL #: 2				RRCID -> 220065				COMPL. DATE 04/05/2007				TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8053 - 8056			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NORMANNA (HOCKLEY 3525)				66013 100				ASSOCIATED				49B				CNTY: BEE			
NCG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414															
MORRIS				WELL #: 1				RRCID -> 247498				COMPL. DATE 04/18/2008				TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3407 - 3415			
06	2640 #	2306	-0-	-334	-0-	2306	2					N	-0-					136	
07	2573 #	2152	-0-	-421	-0-	2152	2					N	-0-					136	
08	0	2310	-0-	2310	-0-	2310	2					N	-0-					136	
09	0	2454	-0-	2454	-0-	4764	2					N	-0-					136	
10	0	3419	-0-	3419	-0-	8183	2					N	-0-					136	
11	0	3069	-0-	3069	-0-	11252	2					N	-0-					136	
NORMANNA, E. (FRIO)				66014 200				NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: BEE			
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355															
DUTY				WELL #: 2				RRCID -> 163343				COMPL. DATE 05/06/1997				TOTAL DEPTH 5300 PERF. 2614 - 2619			
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUTY				WELL #: 1				RRCID -> 187895				COMPL. DATE 04/17/2006				TOTAL DEPTH 5297 PERF. 2461 - 2467			
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

NORMANNA, E. (FRI0)		//CONT.//		66014 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516								
BRADFORD		WELL #:		1	RRCID -> 286124		COMPL. DATE 11/30/2018		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 2513 - 2515	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						80
NURSERY (YEGUA 5700)				66310 200	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
B.P. PRODUCTIONS INC.				040797								
WOODRUFF		WELL #:		3	RRCID -> 169356		COMPL. DATE 05/22/1998		TOTAL DEPTH 6097		PERF. 5899 - 5909	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-2511			N	-0-		-0-
CML EXPLORATION, LLC				120648								
CARPENTER		WELL #:		1	RRCID -> 234357		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 6125		PERF. 5932 - 5940	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6305			N	-0-		-0-
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057								
WOODRUFF		WELL #:		1	RRCID -> 262893		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 6105		PERF. 5857 - 5862	
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		70
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		70
INLAND OCEAN, INC.				424607								
SILLS		WELL #:			RRCID -> 282422		COMPL. DATE 02/02/2017		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5182 - 5192	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-17450			N	-0-		125
NO RPT PLUGGED AND ABANDONED 10/14/2019												125
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	
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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

NURSERY (3400) GARRISON LTD. KOHUTEK			66310 700 295861	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
			WELL #: 1	RRCID -> 244927	COMPL. DATE 01/01/2009	TOTAL DEPTH 3700	PERF. 3298	-	3351		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
KOHUTEK "B"			WELL #: 2	RRCID -> 257204	COMPL. DATE 06/22/2010	TOTAL DEPTH 3808	PERF. 3382	-	3388		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
NURSERY (3500) APEX ENERGY, INC. M.D.J.			66310 735 027424	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
			WELL #: 1	RRCID -> 245941	COMPL. DATE 11/25/2008	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3547	-	3548		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. LEE			681459								
			WELL #: 1	RRCID -> 255819	COMPL. DATE 11/12/2009	TOTAL DEPTH 3861	PERF. 3466	-	3468		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
NURSERY, S. (1000) MOAIC OIL LLC WEST, JOHN			66314 060 589978	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
			WELL #: 1	RRCID -> 064284	COMPL. DATE 03/04/1975	TOTAL DEPTH 4144	PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
NURSERY, S. (3625) SOUNDLOGIC PROD. & EXPLOR., LLC HAYNES G.U.			66314 810 802627	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
			WELL #: 1	RRCID -> 140762	COMPL. DATE 12/11/1991	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3599	-	3601		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

NURSERY, S. (4130)				66314 963		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
CML EXPLORATION, LLC				120648														
GB				WELL #: 1		RRCID -> 254524		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4032 - 4042								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NURSERY, SE. (1100)				66315 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
WARRIOR OIL & GAS CORPORATION				899032														
JANSSEN, N. F.				WELL #: 1 A		RRCID -> 104735		COMPL. DATE 02/24/1983		TOTAL DEPTH 1749 PERF. 1041 - 1044								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9					N	NO RPT					-0-
NURSERY, SW. (3230)				66317 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
APEX ENERGY, INC.				027424														
MCNEILL CATTLE CO.				WELL #: 1		RRCID -> 255057		COMPL. DATE 07/08/2009		TOTAL DEPTH 3910 PERF. 3307 - 3310								
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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								
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					35
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-					35
08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	-0-		11	3		N	-0-					35
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	3		N	-0-					35
10	0		36	-0-	36	36	36		36	3		N	-0-					35
11	0		2662	-0-	2662	2698	2662		2662	3		N	-0-					35
BARTLETT				WELL #: 2		RRCID -> 166666		COMPL. DATE 10/31/1997		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9372 - 9416								
06	720	N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-					N	-0-					15
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					15
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	-0-		198	3		N	-0-					15
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
10	0		624	-0-	624	624	624		624	3		N	-0-					15
*11	2132	N	1508	-0-	-624	-0-	-0-		1508	3		N	-0-					15
HOWARD, V. B.				WELL #: 1		RRCID -> 169750		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9532 - 9564								
06	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-	-0-					N	-0-					41
07	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N	-0-					41
08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	-0-		457	3		N	-0-					41
09	0		1532	-0-	1532	1532	1532		1532	3		N	-0-					41
10	0		1439	-0-	1439	2971	1439		1439	3		N	-0-					41
*11	3000	N	609	-0-	-2391	580	609		609	3		N	-0-					41

OAKVILLE (MID WILCOX 9200)										//CONT.//		66519 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
DE LA TORRE OIL & GAS, INC										//CONT.//		211299								
HINES										WELL #:		1		RRCID -> 173017		COMPL. DATE 12/04/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9334 - 9370		
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
06	1320 N		-0-	-0-	-1320		-0-							N	-0-					48
07	1364 N		-0-	-0-	-1364		-0-							N	-0-					48
08	825 N		825	-0-	-0-		-0-			825	3			N	-0-					48
09	0 N		NO RPT	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT					48
10	2594 N		2594	-0-	-0-		-0-			2594	3			N	-0-					48
11	810 N		37	-0-	-773		-0-			37	3			N	-0-					48

OAKVILLE (QUEEN CITY 5350)				66519 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WATER ENERGY SERVICES, LLC				900331									
QVS				WELL #:	1D	RRCID -> 198249	COMPL. DATE 04/28/2010	TOTAL DEPTH 4218	PERF. 2815	-	4178		
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-	

OAKVILLE (SLICK -A-)					66519 415	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY					891175									
MCLELLAND					WELL #:	29	RRCID ->	287477	COMPL. DATE	06/19/2018	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6731 - 6736
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170											
SJI				WELL #:		1		RRCID -> 261786		COMPL. DATE 05/16/2011		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8714 - 8736	
06	5760	X	5627	-0-	-133	-0-	600	1	4972	2	N	50			100
07	5952	X	5281	-0-	-671	-0-	55	9							
08	5952	X	5663	-0-	-289	-0-	560	1	4668	2	N	48			148
09	5670	X	5586	-0-	-84	-0-	53	9							
10	0		5627	-0-	5627	5627	580	1	4982	2	N	92	178	1	62
11	0		5236	-0-	5236	10863	101	9							
							600	1	4903	2	N	75			137
							83	9							
							620	1	4938	2	N	63			200
							69	9							
							540	1	4646	2	N	45	194	1	51
							50	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
BIRD				WELL #:	1	RRCID -> 235003	COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 10390			PERF. 9200 - 9310		
*12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	983	2	86	9	N	78			246
*01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	361	2	31	9	N	28	180	1	94
*02	840	N	576	-0-	-264	-0-	530	2	46	9	N	42			136
*03	899	N	683	-0-	-216	-0-	628	2	55	9	N	50			186
*04	668	N	668	-0-	-0-	-0-	614	2	54	9	N	49			235
*05	589	N	544	-0-	-45	-0-	500	2	44	9	N	40	182	1	93
*06	630	N	29	-0-	-601	-0-	27	2	2	9	N	2			95
*07	853	N	853	-0-	-0-	-0-	774	2	79	9	N	72			167
*08	527	N	391	-0-	-136	-0-	355	2	36	9	N	33			200
*09	591	N	591	-0-	-0-	-0-	536	2	55	9	N	50			250
*10	775	N	754	-0-	-21	-0-	684	2	70	9	N	64			314
*11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	485	2	50	9	N	45			359

OAKVILLE (WILCOX CONS.)														CNTY: LIVE OAK	
SANDEL OPERATING COMPANY															
CROCKER, P. P. G.U. #1															
WELL #: 1 RRCID -> 100766 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 9576 - 9594															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
06	930 N	457	-0-	-473	-0-	400	2	57	9	N	52			257	
07	1178 N	1092	-0-	-86	-0-	1036	2	56	9	N	51	170	1	138	
08	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1091	2	96	9	N	87			225	
09	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1279	2	47	9	N	43			268	
10	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1255	2	83	9	N	75	166	1	177	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50			227	
CROCKER, P. P. G.U. #1															
WELL #: 2 RRCID -> 102246 COMPL. DATE 09/25/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9564 - 9598															
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			76	
07	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-			76	
08	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-			76	
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-			76	
10	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-			76	
11	0	210	-0-	210	210	210	2			N	-0-			76	
SCHREINER RANCH TRUST II															
WELL #: 5 RRCID -> 141656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9774 - 9999															
06	868 N	868	-0-	-0-	-0-	820	2	48	9	N	44	4	1	215	
07	960 N	960	-0-	-0-	-0-	915	2	45	9	N	41	4	1	252	
08	914 N	914	-0-	-0-	-0-	912	2	2	9	N	2	194	1	60	
09	810 N	663	-0-	-147	-0-	649	2	14	9	N	13	3	1	70	
10	0	857	-0-	857	-0-	826	2	31	9	N	28	13	1	85	
11	0	846	-0-	846	-0-	1703	2	70	9	N	64	5	1	144	
SCHREINER RANCH TRUST II															
WELL #: 3 RRCID -> 144503 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 9834 - 9895															
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	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50	
SCHREINER RANCH TRUST II															
WELL #: 2 RRCID -> 144885 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11514 PERF. 9670 - 9892															
06	7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	7414	2	107	9	N	97	40	1	218	
07	8570 X	8570	-0-	-0-	-0-	8459	2	111	9	N	101	41	1	278	
08	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9022	2	233	9	N	212	133	1	357	
09	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	6216	2	107	9	N	97	204	1	250	
10	0	7429	-0-	7429	-0-	7236	2	193	9	N	175	111	1	314	
11	0	7306	-0-	7306	-0-	14735	2	131	9	N	119	223	1	210	
SCHREINER RANCH TRUST II															
WELL #: 6 RRCID -> 234406 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 10419 PERF. 9694 - 9726															
06	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2004	2	86	9	N	78	11	1	193	
07	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2013	2	63	9	N	57	10	1	240	
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2035	2	103	9	N	94	210	1	124	
09	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2000	2	40	9	N	36	11	1	149	
10	0	2202	-0-	2202	-0-	2074	2	128	9	N	116	32	1	233	
11	0	2050	-0-	2050	-0-	4252	2	81	9	N	74	12	1	295	
J. W. MCCLELLAND G. U. #2															
WELL #: 1 RRCID -> 267641 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8741 - 8780															
06	1500 N	1250	-0-	-250	-0-	1236	2	14	9	N	13			66	
07	1984 N	1427	-0-	-557	-0-	1404	2	23	9	N	21			87	
08	1922 N	1778	-0-	-144	-0-	1755	2	23	9	N	21			108	
09	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1498	2	24	9	N	22			130	
10	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1504	2	24	9	N	22			152	
11	0	1165	-0-	1165	-0-	1165	2	14	9	N	13			165	

OAKVILLE (WILCOX CONS.)		//CONT.//		66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
SHANKLIN ENERGY CO, LLC				769281									
MILLER		WELL #:		1		RRCID -> 223626		COMPL. DATE 06/15/2005		TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9138 - 10143			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	T. A.	-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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRISUN ENERGY SERVICES LLC				871098									
LIVE OAK SWD		WELL #:		1		RRCID -> 271623		COMPL. DATE 01/22/2014		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7098 - 7440			
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175									
MCCLELLAND		WELL #:		15		RRCID -> 089642		COMPL. DATE 08/22/2001		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9736 - 9748			
06	4050 X	3294	-0-	-756	-0-	280	1	3011 3	N	3			314
						3	9						
07	3689 X	3318	-0-	-371	-0-	320	1	2997 3	N	1			315
						1	9						
08	3875 X	3318	-0-	-557	-0-	367	1	2945 3	N	5			320
						6	9						
09	3750 X	3323	-0-	-427	-0-	525	1	2798 3	N	-0-			320
10	0	3280	-0-	3280	3280	344	1	2932 3	N	4	184 1		140
						4	9						
11	0	3104	-0-	3104	6384	326	1	2771 3	N	6			146
						7	9						
MCCLELLAND G. U. "B"		WELL #:		1		RRCID -> 095340		COMPL. DATE 09/18/1981		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9667 - 9677			
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	445	1	4786 3	N	10			290
						11	9						
07	6417 X	5297	-0-	-1120	-0-	511	1	4784 3	N	2			292
						2	9						
08	6417 X	3918	-0-	-2499	-0-	434	1	3484 3	N	-0-			292
09	6210 X	601	-0-	-5609	-0-	95	1	505 3	N	1			293
						1	9						
10	0	5240	-0-	5240	5240	550	1	4684 3	N	5			298
						6	9						
11	0	4890	-0-	4890	10130	514	1	4373 3	N	3			301
						3	9						
MCCLELLAND		WELL #:		17		RRCID -> 098082		COMPL. DATE 05/14/2000		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9960 - 10024			
06	434 N	434	-0-	-0-	-0-	33	1	350 3	N	46			145
						51	9						
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	36	1	334 3	N	89			234
						98	9						
08	613 N	613	-0-	-0-	-0-	56	1	454 3	N	94	183 1		145
						103	9						
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	60	1	320 3	N	92			237
						101	9						
10	0	489	-0-	489	489	40	1	338 3	N	101	260 1		78
						111	9						
11	0	291	-0-	291	780	26	1	223 3	N	38			116
						42	9						

OAKVILLE (WILCOX CONS.)				//CONT.// 66519 740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY				//CONT.// 891175												
MCCLELLAND G. U. "B"				WELL #: 2		RRCID -> 099694		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9752 - 9786				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
MCCLELLAND "C"				WELL #: 1		RRCID -> 099695		COMPL. DATE 04/06/1982		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9656 - 9668				
06	155 N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	119	3	N	18					167
						20	9									
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	N	40					207
						44	9									
08	217 N	176	-0-	-41	-0-	14	1	107	3	N	50	187	1			70
						55	9									
09	156 N	156	-0-	-0-	-0-	12	1	94	3	N	45					115
						50	9									
10	0	182	-0-	182	182	12	1	92	3	N	71					186
						78	9									
11	0	199	-0-	199	381	18	1	135	3	N	42					228
						46	9									
MCCLELLAND "C"				WELL #: 2		RRCID -> 101274		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 9252 - 9650				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROARK, G. U. "A"				WELL #: 2		RRCID -> 101275		COMPL. DATE 08/01/1982		TOTAL DEPTH 9723		PERF. 9524 - 9590				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MCCLELLAND				WELL #: 18		RRCID -> 102307		COMPL. DATE 09/17/1982		TOTAL DEPTH 10064		PERF. 9810 - 9830				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCCLELLAND				WELL #: 19		RRCID -> 103095		COMPL. DATE 12/01/1982		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9872 - 9902				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

OAKVILLE (WILCOX CONS.) WAGNER OIL COMPANY MCCLELLAND												//CONT.// 66519 740 //CONT.// 891175 WELL #: 20				NON-ASSOCIATED RRCID -> 106489				CAPACITY COMPL. DATE 07/08/1983				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9832 - 9858			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE										
06	6450 X	6134	-0-	-0-	-316	-0-	729 23 9	1	5382	3	N	21					160										
07	6665 X	6315	-0-	-0-	-350	-0-	751 36 9	1	5528	3	N	33	105	1			88										
08	6665 X	6229	-0-	-0-	-436	-0-	711 21 9	1	5497	3	N	19					107										
09	6450 X	6092	-0-	-0-	-358	-0-	670 76 9	1	5346	3	N	69	111	1			65										
10	0	6100	-0-	-0-	6100	6100	688 83 9	1	5329	3	N	75					140										
11	0	5821	-0-	-0-	5821	11921	690 29 9	1	5102	3	N	26	119	1			47										
MCCLELLAND "E"												WELL #: 1				RRCID -> 106843				COMPL. DATE 07/18/2022				TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9382 - 9390			
06	3270 X	2154	-0-	-0-	-1116	-0-	182 10 9	1	1962	3	N	9					172										
07	499 H	499	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2 9	1	449	3	N	2					174										
08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174										
09	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174										
10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	97	1			78										
11	SHUT IN	171	-0-	-0-	171	171	16 22 9	1	133	3	N	20					98										
MCCLELLAND												WELL #: 24				RRCID -> 142820				COMPL. DATE 09/24/1992				TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9844 - 9903			
06	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	-0-	600 22 9	1	4686	3	N	20	181	1			134										
07	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	-0-	586 44 9	1	4089	3	N	40					174										
08	4340 X	4303	-0-	-0-	-37	-0-	587 100 9	1	3616	3	N	91	185	1			80										
09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	-0-	592 12 9	1	3953	3	N	11					91										
10	0	2453	-0-	-0-	2453	2453	600 7 9	1	1846	3	N	6					97										
11	0	5239	-0-	-0-	5239	7692	590 8 9	1	4641	3	N	7					104										
MCCLELLAND "C"												WELL #: 4				RRCID -> 145721				COMPL. DATE 06/01/1993				TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9784 - 9816			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-										
MCCLELLAND												WELL #: 26				RRCID -> 159375				COMPL. DATE 12/24/2000				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9756 - 9763			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18										
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18										
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18										
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18										
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18										
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18										

OAKVILLE (WILCOX CONS.)			//CONT.//			66519 740			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
WAGNER OIL COMPANY			//CONT.//			891175													
MCCLELLAND			WELL #:			16			RRCID -> 159385			COMPL. DATE 02/05/1981			TOTAL DEPTH 11245 PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
MCCLELLAND			WELL #:			27			RRCID -> 178937			COMPL. DATE 06/22/2000			TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9835 - 10000				
06	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	411	1	4424	3	N	2								238
						2	9												
07	4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	479	1	4483	3	N	7								245
						8	9												
08	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	538	1	4320	3	N	52	171	1						126
						57	9												
09	4830 X	4246	-0-	-584	-0-	670	1	3566	3	N	9								135
						10	9												
10	0	4404	-0-	4404	4404	461	1	3926	3	N	15								150
						17	9												
11	0	4463	-0-	4463	8867	468	1	3984	3	N	10								160
						11	9												
MCCLELLAND			WELL #:			28			RRCID -> 178941			COMPL. DATE 12/25/2000			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9892 - 10126				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
MCCLELLAND			WELL #:			30			RRCID -> 182939			COMPL. DATE 03/08/2001			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10166 - 10255				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-								-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297																
ARNOLD			WELL #:			1			RRCID -> 235468			COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9552 - 11108				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
11	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				
06	3150 X	907	-0-	-2243	-0-	907	2			N	-0-								189
07	3255 X	598	-0-	-2657	-0-	598	2			N	-0-								189
08	3255 X	1194	-0-	-2061	-0-	1137	2			N	52								241
09	0	6894	-0-	6894	6894	6696	2	198	9	N	180	167	1						254
10	0	4257	-0-	4257	11151	4183	2	74	9	N	67								321
11	0	3551	-0-	3551	14702	3476	2	75	9	N	68								389

OAKVILLE (WILCOX CONS.) WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297 OAKVILLE-HINTON G.U. WELL #: 1															66519 740 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK									
															RRCID -> 247162 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8470 - 8490									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
06	8700 X	-0-	-0-	-8700	-0-					N	-0-				238									
07	15840 X	15840	-0-	-0-	-0-	15218	2	622	9	N	565	374	1		429									
08	33750 X	33750	-0-	-0-	-0-	32720	2	1030	9	N	936	1066	1		299									
09	0	5549	-0-	5549	5549	5460	2	89	9	N	81	187	1		193									
10	0	258	-0-	258	5807	258	2			N	-0-				193									
11	0	532	-0-	532	6339	521	2	11	9	N	10				203									
OAKVILLE (WILCOX 7700) WAGNER OIL COMPANY MCCLELLAND WELL #: 22															66519 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK									
															RRCID -> 283645 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 10013 PERF. 7750 - 7764									
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	186	1	1371	3	N	3				123									
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	193	1	1419	3	N	16	76	1		63									
08	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	237	1	1832	3	N	10				73									
09	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	249	1	1988	3	N	32	66	1		39									
10	0	2330	-0-	2330	2330	262	1	2028	3	N	36				75									
11	0	1879	-0-	1879	4209	222	1	1642	3	N	14	64	1		25									
OAKVILLE (1550) JJRS INVESTMENTS INC. REAGAN, ROBERT ET AL WELL #: 5T															66519 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK									
															RRCID -> 153095 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 1552 - 1560									
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-									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
OAKVILLE, E. (WILCOX 9400) COLUMBUS ENERGY, LLC REAGAN, L. A. WELL #: 1															66521 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK									
															RRCID -> 105760 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9480 - 9496									
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									
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				125									
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2022 - WELL PLUUGGED 12/8/22																								
OAKVILLE, SOUTH (QUEEN CITY) TT OPERATING, LLC REAGAN, ROBERT H. ETAL WELL #: 5 C															66523 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK									
															RRCID -> 127915 COMPL. DATE 07/22/1988 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 5868 - 5876									
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-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									

OAKVILLE, SOUTH (L. SLICK)					66523 475	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				CNTY: LIVE OAK			
WAGNER OIL COMPANY					891175													
ROARK G. U. "A"					WELL #:	3	RRCID ->	153704	COMPL. DATE	03/18/1995	TOTAL DEPTH	9770	PERF. 7090	-	7094			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE				
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-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
OAKVILLE-WILCOX (LULING)					66540 125	ASSOCIATED					CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
TT OPERATING, LLC					872252													
REAGAN, ROBERT H.					WELL #:	7	RRCID ->	147008	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	8012	PERF. 6859	-	6862			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
REAGAN, ROBERT H. ET AL					WELL #:	9	RRCID ->	147114	COMPL. DATE	09/25/1993	TOTAL DEPTH	8018	PERF. 6857	-	6860			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791	-0-							-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791	-0-							-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791	-0-							-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791	-0-							-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791	-0-							-0-				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1791	-0-							-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			
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-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				
THWING GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	198541	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	4350	PERF. 3941	-	3951			
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-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-				

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)														//CONT.//		66710 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD																				
APACHE CORPORATION														027200																												
DONOGHUE GAS UNIT 5-E														WELL #:		1		RRCID -> 198013		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH		4250		PERF. N/A																
M	O		ALLOW CODE		GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT		(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)		UNDERAGE		*		*		DISPOSITIONS		*		*		C		COND PROD		*		*		DISPOSITIONS		*		*		EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT																-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT														-0-					
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT														-0-					
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT														-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT														-0-					
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						N		NO RPT														-0-					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														681327																												
O'CONNOR RANCH "B"														WELL #:		2		RRCID -> 180241		COMPL. DATE 09/08/2000		TOTAL DEPTH		4150		PERF. 3813 -		3823														
06	196	N	30	-0-	-166	-0-	30	2				Y	-0-																										3			
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2				Y	-0-																									3				
08	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2				Y	-0-																									3				
09	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2				Y	-0-																									3				
10	0		37	-0-	37	-0-	37	2				Y	-0-																									3				
11	0		1400	-0-	1400	-0-	1437	2	1386	2	14	9	Y	13																								5				
O'CONNOR RANCH "B"														WELL #:		1		RRCID -> 180382		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH		4060		PERF. 3706 -		3953														
06	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-																3			
07	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-														3					
08	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-														3					
09	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-														3					
10	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		-0-														3					
11	14B2	EXT	-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-		-0-						Y		17														9					
O'CONNOR RANCH "R"														WELL #:		3		RRCID -> 180882		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH		4070		PERF. 3763 -		3783														
06	120	N	87	-0-	-33	-0-	87	2				Y	-0-																									-0-				
07	186	N	145	-0-	-41	-0-	145	2				Y	-0-																								-0-					
08	124	N	108	-0-	-16	-0-	108	2				Y	-0-																								-0-					
09	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				Y	-0-																								-0-					
10	0		123	-0-	123	-0-	123	2				Y	-0-																								-0-					
11	0		7485	-0-	7485	-0-	7608	2	7485	2		Y	-0-																								-0-					
O'CONNOR RANCH "T"														WELL #:		1		RRCID -> 180921		COMPL. DATE 05/22/2001		TOTAL DEPTH		4400		PERF. 4132 -		4150														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-																									-0-				
07	0	N	-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	14B2	EXT	2042	-0-	2042	-0-	2042	2	2042	2		Y	-0-																								-0-					
11	14B2	EXT	2667	-0-	2667	-0-	4709	2	2650	2	17	9	Y	15																							4					
O'CONNOR RANCH "B"														WELL #:		5		RRCID -> 181495		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH		4520		PERF. 3926 -		3944														
06	15	N	10	-0-	-5	-0-	10	2				Y	-0-																									2				
07	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	2				Y	-0-																								2					
08	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2				Y	-0-																								2					
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				Y	-0-																								2					
10	0		14	-0-	14	-0-	14	2				Y	-0-																								2					
11	0		1406	-0-	1406	-0-	1420	2	1386	2	20	9	Y	18																							2					

O'CONNOR RANCH (FRIO CONS.)													CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													//CONT.// 66710 200		NON-ASSOCIATED							
O'CONNOR RANCH													//CONT.// 681327									
WELL #: 1													RRCID -> 208141		COMPL. DATE 01/22/2005		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3138 - 4059			
M	0	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			
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
O'CONNOR RANCH													WELL #: 15		RRCID -> 212439		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3819 - 3824	
06		120	N	73	-0-	-47	-0-		73	2			N	-0-					78			
07		155	N	121	-0-	-34	-0-		121	2			N	-0-					78			
08		124	N	90	-0-	-34	-0-		90	2			N	-0-					78			
09		100	N	100	-0-	-0-	-0-		100	2			N	-0-					78			
10		0		102	-0-	102	-0-		102	2			N	-0-					78			
11		0		2772	-0-	2772	-0-		2874	2			N	-0-					78			
O'CONNOR RANCH													WELL #: 14		RRCID -> 212468		COMPL. DATE 04/21/2005		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3850 - 3858	
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			
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1			
O'CONNOR RANCH													WELL #: 27		RRCID -> 214373		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3550 - 3556	
06		60	N	43	-0-	-17	-0-		43	2			N	-0-					-0-			
07		93	N	77	-0-	-16	-0-		77	2			N	-0-					-0-			
08		62	N	57	-0-	-5	-0-		57	2			N	-0-					-0-			
09		64	N	64	-0-	-0-	-0-		64	2			N	-0-					-0-			
10		0		70	-0-	70	-0-		70	2			N	-0-					-0-			
11		0		1386	-0-	1386	-0-		1456	2			N	-0-					-0-			
O'CONNOR RANCH													WELL #: 28		RRCID -> 216256		COMPL. DATE 04/07/2013		TOTAL DEPTH 4800		PERF. 3302 - 3310	
06		360	N	244	-0-	-116	-0-		244	2			N	-0-					3			
07		496	N	412	-0-	-84	-0-		412	2			N	-0-					3			
08		403	N	306	-0-	-97	-0-		306	2			N	-0-					3			
09		342	N	342	-0-	-0-	-0-		342	2			N	-0-					3			
10		0		348	-0-	348	-0-		348	2			N	-0-					3			
11		0		1386	-0-	1386	-0-		1734	2			N	-0-					3			
O'CONNOR RANCH													WELL #: 22		RRCID -> 250444		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 15100		PERF. 4190 - 4218	
06		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

O'CONNOR RANCH, S. (FRIO 1)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
O'CONNOR RANCH "A"												
WELL #: 1-U RRCID -> 177560 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4284 - 4294												
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
06	180 N	122	-0-	-58	-0-	122	2		Y	-0-		3
07	248 N	203	-0-	-45	-0-	203	2		Y	-0-		3
08	186 N	151	-0-	-35	-0-	151	2		Y	-0-		3
09	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2		Y	-0-		3
10	0	172	-0-	172	172	172	2		Y	-0-		3
11	0	299	-0-	299	471	277	2	22 9	Y	20	11 1	12
O'CONNOR RANCH, S. (VICKSBURG)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
O'CONNOR RANCH "A"												
WELL #: 1-L RRCID -> 177564 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4986 - 5001												
06	90 N	59	-0-	-31	-0-	59	2		Y	-0-		104
07	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2		Y	-0-		104
08	93 N	74	-0-	-19	-0-	74	2		Y	-0-		104
09	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2		Y	-0-		104
10	0	84	-0-	84	84	84	2		Y	-0-		104
11	0	277	-0-	277	361	277	2		Y	-0-	11 1	93
O'CONNOR RANCH "C"												
WELL #: 2 RRCID -> 186988 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4256 - 4518												
06	90 N	69	-0-	-21	-0-	69	2		Y	-0-		4
07	124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2		Y	-0-		4
08	124 N	86	-0-	-38	-0-	86	2		Y	-0-		4
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2		Y	-0-		4
10	0	98	-0-	98	98	98	2		Y	-0-		4
11	0	2495	-0-	2495	2593	2495	2		Y	-0-		4
O'CONNOR RANCH												
WELL #: 23 RRCID -> 219796 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4710 - 4720												
06	390 N	231	-0-	-159	-0-	231	2		N	-0-		41
07	465 N	384	-0-	-81	-0-	384	2		N	-0-		41
08	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2		N	-0-		41
09	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2		N	-0-		41
10	0	325	-0-	325	325	325	2		N	-0-		41
11	0	554	-0-	554	879	554	2		N	-0-		41
O'CONNOR RANCH												
WELL #: 16 RRCID -> 237221 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4262 - 4272												
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
OLD BUZZARD (WILCOX)												
PROLINE ENERGY RESOURCES INC												
O'CONNOR RANCH												
WELL #: 41 RRCID -> 232105 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 12056 - 12106												
06	150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2		N	-0-		89
07	217 N	176	-0-	-41	-0-	176	2		N	-0-		89
08	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2		N	-0-		89
09	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-		89
10	0	149	-0-	149	149	149	2		N	-0-		89
11	0	2772	-0-	2772	2921	2772	2		N	-0-		89

OLD BUZZARD (WILCOX)		//CONT.//		66957 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
O'CONNOR RANCH		WELL #:		38	RRCID ->	232108	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	12590	PERF.12010	- 12058		
M	ALLOW 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
06	3090 X	2112	-0-	-978	-0-	2112	2			N	-0-			4
07	4278 X	3515	-0-	-763	-0-	3515	2			N	-0-			4
08	4278 X	2614	-0-	-1664	-0-	2614	2			N	-0-			4
09	4140 X	2918	-0-	-1222	-0-	2918	2			N	-0-			4
10	0	2972	-0-	2972	2972	2972	2			N	-0-			4
11	0	-0-	-0-	-0-	2972					N	-0-			4
O'CONNOR RANCH		WELL #:		35	RRCID ->	238785	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	14572	PERF.12432	- 14484		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
11	0	2772	-0-	2772	2772	2772	2			N	-0-			77
VAQUERO OPERATING CLINTON		WELL #:		882776 1	RRCID ->	169417	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	13200	PERF.12409	- 12736		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIVIA (7500, UPPER)		WELL #:		67197 375 891175 25	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN						
WAGNER OIL COMPANY TRAYLOR, MAUDE B.		WELL #:		25	RRCID ->	202247	COMPL. DATE	02/20/2004	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7461	- 7474		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ORANGEDALE (LULING, LOWER)		WELL #:		67544 251 891175 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE						
WAGNER OIL COMPANY ALGEA GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	147028	COMPL. DATE	09/21/1993	TOTAL DEPTH	16800	PERF.10318	- 10380		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ORD (WILCOX J-1 SAND)		WELL #:		67576 800 521516 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
MAGNUM PRODUCING, LP KILROY-TIPTON		WELL #:		1	RRCID ->	132690	COMPL. DATE	08/14/1989	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8983	- 8990		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			84

ORD (WILCOX J-1 SAND)		//CONT.//		67576 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516								
TIPTON		WELL #:		2	RRCID -> 189915		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 14714 PERF. 8981 - 8994			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
PAISANO CREEK (PETTUS)				68447 800	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
SALT CREEK PRODUCTION, INC.				744277								
COX		WELL #:		3	RRCID -> 171598		COMPL. DATE 11/10/1998		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4582 - 4592			
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		30
PAISANO CREEK (YEGUA)				68447 815	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.				027424								
GRANBERRY A		WELL #:		1	RRCID -> 272362		COMPL. DATE 09/14/2013		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5186 - 5222			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		116
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC				224880								
MCNEILL H		WELL #:		1	RRCID -> 272361		COMPL. DATE 05/06/2016		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4433 - 4438			
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
MCNEILL H		WELL #:		2	RRCID -> 283280		COMPL. DATE 03/31/2017		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5197 - 5226			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		39
PAISANO CREEK, E. (3200)				68449 320	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIVE OAK			
APEX ENERGY, INC.				027424								
MCNEILL, WADE		WELL #:		1B	RRCID -> 242423		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 3504 - 3506			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-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			
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
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-
11	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		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PANNA MARIA (EDWARDS)			68943 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES					
BLACKBRUSH O & G, LLC			073059											
FOEGELLE G. U.			WELL #: 1		RRCID -> 033376		COMPL. DATE 06/22/1964		TOTAL DEPTH 11003		PERF.10898 - 10930			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			90
PUSTEJOVSKY				WELL #: 1		RRCID -> 130286		COMPL. DATE 02/13/1989		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10764 - 10802		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-			82
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			82
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	82 7		-0-
CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/09/2022 - WELL PLUGGED 12/9/2022														
ENERQUEST OPERATING L.L.C.			252058											
MOCZYGEMBA, R. J. NCT-2			WELL #: 5		RRCID -> 038971		COMPL. DATE 04/03/1966		TOTAL DEPTH 10986		PERF.10892 - 10937			
06	4020 #	470	-0-	-3550 B	-17296	469	2	1	9	N	1			61
07	1767 #	818	-0-	-949 B	-18245	698	2	120	9	N	109	132 1		38
08	403 #	378	-0-	-25 B	-18270	341	2	37	9	N	34			72
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-16121	CANCELLED UNDERAGE ->	-2149									
09	480 #	1387	-0-	907 B	-15214	1036	2	351	9	N	319	307 1		84
10	806 #	2903	-0-	2097 B	-13117	2132	2	771	9	N	701	644 1		141
11	780 #	2997	-0-	2217 B	-10900	2503	2	494	9	N	449	455 1		135

PANNA MARIA (EDWARDS)		//CONT.//		68943 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: KARNES				
GULFTEX ENERGY, LLC				338751							
MOCZYGEMBA, J. S.		WELL #:		1	RRCID -> 033542	COMPL. DATE 08/10/1961	TOTAL DEPTH 11046	PERF.10898	-	10976	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3390 #	5118	-0-	1728 B	-2009	4763 2	355 9	N	323	366 1	157
07	4588 #	5058	-0-	470 B	-1539	4761 2	297 9	N	270	184 1	243
08	4588 #	4862	-0-	274 B	-1265	4484 2	378 9	N	344	364 1	223
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-1265							
09	0	5206	-0-	5206 B	3941	4821 2	385 9	N	350	376 1	197
10	0	5158	-0-	5158 B	9099	4814 2	344 9	N	313	380 1	130
11	0	4643	-0-	4643 B	13742	4108 2	535 9	N	486	345 1	271
INPEX EAGLE FORD, LLC				424753							
LABUS, J. V.		WELL #:		3	RRCID -> 133296	COMPL. DATE 11/06/1989	TOTAL DEPTH 11101	PERF.10784	-	10792	
06	10 #	-0-	-0-	-10 B	-441			N	-0-		490
07	10 #	-0-	-0-	-10 B	-451			N	-0-		490
08	10 #	-0-	-0-	-10 B	-461			N	-0-		490
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-274	CANCELLED UNDERAGE ->		-187				
09	0 #	18	-0-	18 B	-256		18 2	N	-0-		490
10	0	-0-	-0-	-0 B	-256			N	-0-		490
11	0	-0-	-0-	-0 B	-256			N	-0-		490
PANTHER REEF (FRIO CONS.)				69022 100	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN				
LAMAR OIL & GAS, INC.				483925							
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 274876	COMPL. DATE 06/14/2014	TOTAL DEPTH 10627	PERF. 9132	-	9148	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
BULL REDFISH UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 280204	COMPL. DATE 07/08/2015	TOTAL DEPTH 10173	PERF. 9178	-	9196	
06	540 N	64	-0-	-476	-0-	11 1	40 3	N	12	14 1	27
						13 9					
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-	16 1	11
08	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-	4 1	7
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-	7 1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
'BULL REDFISH' UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 283708	COMPL. DATE 07/24/2015	TOTAL DEPTH 10140	PERF. 9236	-	9301	
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-	10 1	-0-
07	992 X	-0-	-0-	-992	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

PANTHER REEF (FRIO G-1) LAMAR OIL & GAS, INC. BULL REDFISH UNIT													69022 664 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 1													RRCID -> 266900		COMPL. DATE 04/08/2014		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 9176 - 9189				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM				
									AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	BALANCE				
06		4505	4505	-0-	-0-	-0-			898	1	3333	3	N		249	157	1		330				
									274	9													
07		8488	4554	-0-	-3934	-0-			930	1	3330	3	N		267	347	1		250				
									294	9													
08		8088	4354	-0-	-3734	-0-			930	1	3148	3	N		251	180	1		321				
									276	9													
09		7430	4015	-0-	-3415	-0-			900	1	2875	3	N		218	347	1		192				
									240	9													
10		0	3815	-0-	3815	3815			620	1	2951	3	N		222	176	1		238				
									244	9													
11		0	3455	-0-	3455	7270			500	1	2740	3	N		195				433				
									215	9													
BULL REDFISH UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 279961		COMPL. DATE 06/04/2013		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9100 - 9148		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
PANTHER REEF, S.W. (FRIO G-3) LAMAR OIL & GAS, INC. STATE TRACT 89													69029 852 483925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 002													RRCID -> 269199		COMPL. DATE 09/08/2012		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9480 - 9548				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
PANTHER REEF, S.W. (FRIO H-2) NEUMIN PRODUCTION COMPANY STATE TRACT 89													69029 870 605990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN				
WELL #: 2													RRCID -> 198833		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 9873		PERF. 9832 - 9866				
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-				
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				
PAPALOTE (5200) FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC HYNES, J.													69043 852 100566		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE				
WELL #: 1													RRCID -> 120908		COMPL. DATE 04/15/1986		TOTAL DEPTH 5590		PERF. 5081 - 5091				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-				-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT				-0-				

PAPALOTE (5200)														
FORMATION RESOUR FIELD SVCS, LLC//CONT.// 100566														
HYNES, J. A.														
WELL #: 26 RRCID -> 184129 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073														
M	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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SPINDLETOP DRILLING CO.														
HYNES, J. A.														
WELL #: 26 RRCID -> 182923 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 5067 - 5073														
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-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAPALOTE, E. (4885)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HYNES														
WELL #: 7 RRCID -> 111037 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 3836 - 3842														
06	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAPALOTE, E. (5400)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
HYNES														
WELL #: 8 C RRCID -> 112065 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5438 - 5441														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PAPALOTE, W. (GRIFFITH RANCH)														
LEGACY EXPLORATION, INC.														
SHELLY GRIFFITH														
WELL #: A 2 RRCID -> 137843 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4125 - 4133														
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-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PARKTEX (HOCKLEY, UPPER) DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC MCNEILL				69277 666 224880	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
WELL #:				3 D	RRCID -> 244747	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL	DEPTH	4703	PERF. 4273	-	4291	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	570 N	386	-0-	-184 B	-0-	386 2		N	-0-			140	
07	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007 2		N	-0-			140	
08	589 N	468	-0-	-121 B	-0-	468 2		N	-0-			140	
09	0	440	-0-	440 B	440	440 2		N	-0-			140	
10	713 N	100	-0-	-613 B	-0-	100 2		N	-0-			140	
11	450 N	368	-0-	-82 B	-0-	368 2		N	-0-			140	

MCNEILL WEST				WELL #:	1	RRCID -> 255104	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL	DEPTH	5420	PERF. 4409	-	4411
06	690 N	500	-0-	-190 B	-0-	500 2		N	-0-			7	
07	651 N	532	-0-	-119 B	-0-	532 2		N	-0-			7	
08	589 N	100	-0-	-489 B	-0-	100 2		N	-0-			7	
09	0	122	-0-	122 B	122	122 2		N	-0-			7	
10	527 N	397	-0-	-130 B	-0-	397 2		N	-0-			7	
*11	253 N	253	-0-	-0- B	-0-	253 2		N	-0-			7	

MCNEILL (BROOKS)				WELL #:	1	RRCID -> 272719	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL	DEPTH	5850	PERF. 4174	-	4184
06	427 N	427	-0-	-0- B	-0-	427 2		N	-0-			90	
07	479 N	479	-0-	-0- B	-0-	479 2		N	-0-			90	
08	594 N	594	-0-	-0- B	-0-	594 2		N	-0-			90	
09	0	760	-0-	760 B	760	760 2		N	-0-			90	
10	0	1040	-0-	1040 B	1800	1040 2		N	-0-			90	
*11	2699 N	899	-0-	-1800 B	-0-	899 2		N	-0-			90	

MCNEILL (BROOKS) B				WELL #:	1	RRCID -> 280617	COMPL. DATE 10/18/2015	TOTAL	DEPTH	4700	PERF. 4305	-	4311
06	1560 N	1416	-0-	-144 B	-0-	1416 2		N	-0-			200	
07	1674 N	1329	-0-	-345 B	-0-	1329 2		N	-0-			200	
08	1612 N	1253	-0-	-359 B	-0-	1253 2		N	-0-			200	
09	0	1216	-0-	1216 B	1216	1216 2		N	-0-			200	
10	2339 N	1123	-0-	-1216 B	-0-	1123 2		N	-0-			200	
11	1200 N	778	-0-	-422 B	-0-	778 2		N	-0-			200	

PATRICIA (MASSIVE CATAHOULA) BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC WELDER, M. S. EST.				69562 270 100412	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: VICTORIA			
WELL #:				20	RRCID -> 200773	COMPL. DATE 11/18/2003	TOTAL	DEPTH	3600	PERF. 2924	-	2926	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PATRICIA (2800 CATAHOULA) BEAVER OIL & GAS OPERATING, LLC WELDER, M. S. EST.				69562 720 100412	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: VICTORIA			
WELL #:				10	RRCID -> 189327	COMPL. DATE 03/27/2002	TOTAL	DEPTH	3610	PERF. 2820	-	2823	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)			69845 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
BB-SOUTHTEX, LLC			100210																
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 003545			COMPL. DATE 06/02/1961			TOTAL DEPTH N/A PERF.13671 - 13873							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 003546			COMPL. DATE 11/14/1961			TOTAL DEPTH 15395 PERF.13408 - 13900							
06	0	N	1326	-0-	1326 B	-3174		382	1	944	2	N	-0-					-0-	
07	651	N	1370	-0-	719 B	-2455		218	1	1152	2	N	-0-					-0-	
08	0	N	1385	-0-	1385 B	-1070		352	1	1033	2	N	-0-					-0-	
09	0		1346	-0-	1346 B	276		368	1	978	2	N	-0-					-0-	
10	0		929	-0-	929 B	1205		126	2	803	3	N	-0-					-0-	
*11	2557	N	1352	-0-	-1205 B	-0-		259	2	1093	3	N	-0-					-0-	
GORDON GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 058334			COMPL. DATE 08/15/2001			TOTAL DEPTH 14100 PERF.13181 - 14875							
06	20100	X	14312	-0-	-5788 B	-34111		14312	2			N	-0-					-0-	
07	20801	X	15309	-0-	-5492 B	-34111		15309	2			N	-0-					-0-	
08	20801	X	13883	-0-	-6918 B	-34111		13883	2			N	-0-					-0-	
09	0		17908	-0-	17908 B	-16203		17908	2			N	-0-					-0-	
10	0		11608	-0-	11608 B	-4595		1569	2	10039	3	N	-0-					-0-	
*11	14820	X	17618	-0-	2798 B	-1797		3370	2	14248	3	N	-0-					-0-	
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 063496			COMPL. DATE 05/10/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13661 - 15821							
06	6270	X	4898	-0-	-1372 B	-14964		1409	1	3489	2	N	-0-					-0-	
07	6479	X	5442	-0-	-1037 B	-14964		867	1	4575	2	N	-0-					-0-	
08	5797	X	4918	-0-	-879 B	-14964		1251	1	3667	2	N	-0-					-0-	
09	0		4878	-0-	4878 B	-10086		1333	1	3545	2	N	-0-					-0-	
10	0		3960	-0-	3960 B	-6126		535	2	3425	3	N	-0-					-0-	
*11	5280	X	4847	-0-	-433 B	-6126		927	2	3920	3	N	-0-					-0-	
G W CURRER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 064111			COMPL. DATE 09/07/2000			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13634 - 15277							
06	3340	X	3340	-0-	-0- B	-0-		3340	2			N	-0-					-0-	
07	3748	X	3748	-0-	-0- B	-0-		3748	2			N	-0-					-0-	
08	3611	X	3611	-0-	-0- B	-0-		3611	2			N	-0-					-0-	
09	0		3407	-0-	3407 B	3407		3407	2			N	-0-					-0-	
10	0		3250	-0-	3250 B	6657		439	2	2811	3	N	-0-					-0-	
*11	9886	X	3229	-0-	-6657 B	-0-		618	2	2611	3	N	-0-					-0-	
J A LEPPARD GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 064753			COMPL. DATE 04/16/1997			TOTAL DEPTH 14200 PERF.13620 - 17264							
06	3510	X	1954	-0-	-1556 B	-6977		1954	2			N	-0-					-0-	
07	3565	X	3875	-0-	310 B	-6667		3875	2			N	-0-					-0-	
08	3534	X	3946	-0-	412 B	-6255		3946	2			N	-0-					-0-	
09	0		3413	-0-	3413 B	-2842		3413	2			N	-0-					-0-	
10	0		3417	-0-	3417 B	575		462	2	2955	3	N	-0-					-0-	
*11	3759	X	3184	-0-	-575 B	-0-		609	2	2575	3	N	-0-					-0-	
BENHAM GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 069020			COMPL. DATE 03/02/1997			TOTAL DEPTH 14208 PERF.13843 - 16446							
06	3180	X	-0-	-0-	-3180 B	-6417						N	-0-					-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-6417						N	-0-					-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-6417						N	-0-					-0-	
09	0		-0-	-0-	-0- B	-6417						N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0- B	-6417						N	-0-					-0-	
*11	0	X	1156	-0-	1156 B	-5261		221	2	935	3	N	-0-					-0-	

PAWNEE (EDWARDS) BB-SOUTHTX, LLC TURNER GAS UNIT														//CONT.// 69845 200 //CONT.// 100210 WELL #: 2				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BEE			
														RRCID -> 069021				COMPL. DATE 10/07/1996				TOTAL DEPTH 14150 PERF.13700 - 17001							
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												
06	4124 X	4124	-0-	-0-	B	-0-	1187	1	2937	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	4738 X	4738	-0-	-0-	B	-0-	755	1	3983	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	4704 X	4704	-0-	-0-	B	-0-	1197	1	3507	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	0	4169	-0-	-0-	B	4169	1139	1	3030	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	0	2854	-0-	-0-	B	7023	386	2	2468	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
*11	11425 X	4402	-0-	-0-	B	-0-	842	2	3560	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 2				RRCID -> 129736				COMPL. DATE 11/02/1999				TOTAL DEPTH 13896 PERF.13504 - 15637			
06	3420 X	2307	-0-	-1113	B	-7792	664	1	1643	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	3441 X	1794	-0-	-1647	B	-7792	286	1	1508	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	2759 X	3140	-0-	381	B	-7411	799	1	2341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	0	2941	-0-	2941	B	-4470	804	1	2137	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	0	2406	-0-	2406	B	-2064	325	2	2081	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
*11	2310 X	2980	-0-	670	B	-1394	570	2	2410	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 141991				COMPL. DATE 12/17/1999				TOTAL DEPTH 16347 PERF.13467 - 15592			
06	3600 X	3499	-0-	-101	B	-0-	1007	1	2492	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	3596 X	3375	-0-	-221	B	-0-	538	1	2837	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	3441 X	2567	-0-	-874	B	-0-	653	1	1914	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	0	2361	-0-	2361	B	2361	645	1	1716	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	0	872	-0-	872	B	3233	118	2	754	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
*11	4885 X	1652	-0-	-3233	B	-0-	316	2	1336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
ONEAL GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 142061				COMPL. DATE 01/23/2000				TOTAL DEPTH 13838 PERF.13709 - 15368			
06	4680 X	4945	-0-	265	B	-4524	4945	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	5363 X	4889	-0-	-474	B	-4524	4889	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	5363 X	4376	-0-	-987	B	-4524	4376	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	0	252	-0-	252	B	-4272	252	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	0	219	-0-	219	B	-4053	30	2	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
*11	4950 X	157	-0-	-4793	B	-4053	30	2	127	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 3				RRCID -> 142065				COMPL. DATE 05/28/1992				TOTAL DEPTH 13890 PERF.13591 - 13706			
06	236 N	236	-0-	-0-	B	-0-	68	1	168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	403 N	259	-0-	-144	B	-0-	41	1	218	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	58 N	58	-0-	-0-	B	-0-	15	1	43	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	0	483	-0-	483	B	483	132	1	351	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	0	179	-0-	179	B	662	24	2	155	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
*11	790 N	128	-0-	-662	B	-0-	25	2	103	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
TOMASEK GAS UNIT														WELL #: 4				RRCID -> 147064				COMPL. DATE 10/13/2001				TOTAL DEPTH 13745 PERF.13335 - 15071			
06	3450 X	3032	-0-	-418	B	-729	3032	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	3348 X	2643	-0-	-705	B	-729	2643	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	2728 X	2564	-0-	-164	B	-729	2564	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	0	2392	-0-	2392	B	1663	2392	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	0	2508	-0-	2508	B	4171	339	2	2169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
*11	7078 X	2907	-0-	-4171	B	-0-	556	2	2351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
HENRY BUES GAS UNIT														WELL #: 6				RRCID -> 147266				COMPL. DATE 04/03/2000				TOTAL DEPTH 13905 PERF.13634 - 13221			
06	3390 X	3578	-0-	188	B	-7865	3578	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
07	3596 X	3731	-0-	135	B	-7730	3731	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
08	3596 X	3725	-0-	129	B	-7601	3725	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
09	0	3562	-0-	3562	B	-4039	3562	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
10	0	3636	-0-	3636	B	-403	491	2	3145	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												
*11	3570 X	3453	-0-	-117	B	-403	660	2	2793	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												

PAWNEE (EDWARDS)														
BB-SOUTHTEX, LLC														
HENRY BUES GAS UNIT														
//CONT.// 69845 200					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
//CONT.// 100210										CNTY: BEE				
WELL #: 7					RRCID -> 149882					COMPL. DATE 06/07/2000				
					TOTAL DEPTH 13950					PERF.13656 - 15849				
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		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	4740 X	4708	-0-	-32 B	-9475	4708	2				N	-0-		-0-
07	4898 X	5008	-0-	110 B	-9365	5008	2				N	-0-		-0-
08	4898 X	4954	-0-	56 B	-9309	4954	2				N	-0-		-0-
09	0	4789	-0-	4789 B	-4520	4789	2				N	-0-		-0-
10	0	5023	-0-	5023 B	503	679	2	4344	3		N	-0-		-0-
*11	5177 X	4674	-0-	-503 B	-0-	894	2	3780	3		N	-0-		-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 162214					COMPL. DATE 02/13/1997				
					TOTAL DEPTH 16101					PERF.13529 - 13841				
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	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
GORDON GAS UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 171216					COMPL. DATE 08/15/1998				
					TOTAL DEPTH 14000					PERF.13468 - 14000				
06	4338 X	4338	-0-	-0- B	-0-	1248	1	3090	2		N	-0-		-0-
07	4382 X	4382	-0-	-0- B	-0-	698	1	3684	2		N	-0-		-0-
08	4290 X	4290	-0-	-0- B	-0-	1091	1	3199	2		N	-0-		-0-
09	0	4046	-0-	4046 B	4046	1106	1	2940	2		N	-0-		-0-
10	0	2820	-0-	2820 B	6866	381	2	2439	3		N	-0-		-0-
*11	10757 X	3891	-0-	-6866 B	-0-	744	2	3147	3		N	-0-		-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 175045					COMPL. DATE 02/12/2002				
					TOTAL DEPTH 13970					PERF.13519 - 16028				
06	30 X	25	-0-	-5 B	-4944	7	1	18	2		N	-0-		-0-
07	31 X	13	-0-	-18 B	-4944	2	1	11	2		N	-0-		-0-
08	31 X	19	-0-	-12 B	-4944	5	1	14	2		N	-0-		-0-
09	0	28	-0-	28 B	-4916	8	1	20	2		N	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14 B	-4902	2	2	12	3		N	-0-		-0-
*11	4918 X	9820	-0-	4902 B	-0-	1878	2	7942	3		N	-0-		-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 5					RRCID -> 178453					COMPL. DATE 11/19/1999				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF.13434 - 15693				
06	6180 X	5620	-0-	-560 B	-3641	5620	2				N	-0-		-0-
07	6386 X	5667	-0-	-719 B	-3641	5667	2				N	-0-		-0-
08	6200 X	5184	-0-	-1016 B	-3641	5184	2				N	-0-		-0-
09	0	5338	-0-	5338 B	1697	5338	2				N	-0-		-0-
10	0	5486	-0-	5486 B	7183	742	2	4744	3		N	-0-		-0-
*11	12207 X	5024	-0-	-7183 B	-0-	961	2	4063	3		N	-0-		-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 5					RRCID -> 180567					COMPL. DATE 09/30/2000				
					TOTAL DEPTH 13764					PERF.13463 - 15869				
06	1001 N	1001	-0-	-0- B	-0-	1001	2				N	-0-		-0-
07	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1480	2				N	-0-		-0-
08	1265 N	1265	-0-	-0- B	-0-	1265	2				N	-0-		-0-
09	0	1081	-0-	1081 B	1081	1081	2				N	-0-		-0-
10	0	549	-0-	549 B	1630	74	2	475	3		N	-0-		-0-
*11	1762 N	132	-0-	-1630 B	-0-	25	2	107	3		N	-0-		-0-
TOMASEK GAS UNIT														
WELL #: 6					RRCID -> 180893					COMPL. DATE 08/04/2000				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF.13317 - 15667				
06	7860 X	7291	-0-	-569 B	-13231	7291	2				N	-0-		-0-
07	7812 X	7608	-0-	-204 B	-13231	7608	2				N	-0-		-0-
08	7812 X	6742	-0-	-1070 B	-13231	6742	2				N	-0-		-0-
09	0	5719	-0-	5719 B	-7512	5719	2				N	-0-		-0-
10	0	5908	-0-	5908 B	-1604	799	2	5109	3		N	-0-		-0-
*11	7350 X	6302	-0-	-1048 B	-1604	1205	2	5097	3		N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC															
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 184041 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF.13310 - 13833															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	1699	2			N	-0-			-0-	
07	1984 N	1814	-0-	-170 B	-0-	1814	2			N	-0-			-0-	
08	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	1727	2			N	-0-			-0-	
09	0	1189	-0-	1189 B	1189	1189	2			N	-0-			-0-	
10	0	1818	-0-	1818 B	3007	246	2	1572	3	N	-0-			-0-	
*11	4737 X	1730	-0-	-3007 B	-0-	331	2	1399	3	N	-0-			-0-	
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 185262 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13314 - 16072															
06	7470 X	5738	-0-	-1732 B	-10793	5738	2			N	-0-			-0-	
07	8215 X	6070	-0-	-2145 B	-10793	6070	2			N	-0-			-0-	
08	8215 X	5846	-0-	-2369 B	-10793	5846	2			N	-0-			-0-	
09	0	5810	-0-	5810 B	-4983	5810	2			N	-0-			-0-	
10	0	5923	-0-	5923 B	940	800	2	5123	3	N	-0-			-0-	
*11	6625 X	5685	-0-	-940 B	-0-	1087	2	4598	3	N	-0-			-0-	
TOMASEK GAS UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 185265 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13394 - 15699															
06	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	899	1	2226	2	N	-0-			-0-	
07	3299 X	3299	-0-	-0- B	-0-	526	1	2773	2	N	-0-			-0-	
08	3177 X	3177	-0-	-0- B	-0-	808	1	2369	2	N	-0-			-0-	
09	0	2557	-0-	2557 B	2557	699	1	1858	2	N	-0-			-0-	
10	0	2115	-0-	2115 B	4672	286	2	1829	3	N	-0-			-0-	
*11	7561 X	2889	-0-	-4672 B	-0-	553	2	2336	3	N	-0-			-0-	
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 8 RRCID -> 187329 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13348 - 15652															
06	5850 X	5011	-0-	-839 B	-7213	5011	2			N	-0-			-0-	
07	5828 X	5602	-0-	-226 B	-7213	5602	2			N	-0-			-0-	
08	5673 X	5074	-0-	-599 B	-7213	5074	2			N	-0-			-0-	
09	0	4533	-0-	4533 B	-2680	4533	2			N	-0-			-0-	
10	0	4909	-0-	4909 B	2229	664	2	4245	3	N	-0-			-0-	
*11	6537 X	4308	-0-	-2229 B	-0-	824	2	3484	3	N	-0-			-0-	
AMANDA OLSON GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 190049 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13420 - 16039															
06	1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	430	1	1064	2	N	-0-			-0-	
07	1643 N	1569	-0-	-74 B	-0-	250	1	1319	2	N	-0-			-0-	
08	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	408	1	1196	2	N	-0-			-0-	
09	0	1488	-0-	1488 B	1488	407	1	1081	2	N	-0-			-0-	
10	0	627	-0-	627 B	2115	85	2	542	3	N	-0-			-0-	
*11	3560 X	1445	-0-	-2115 B	-0-	276	2	1169	3	N	-0-			-0-	
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 9 RRCID -> 190050 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13520 - 14045															
06	5700 X	6193	-0-	493 B	-1049	6193	2			N	-0-			-0-	
07	5207 X	6256	-0-	1049 B	-0-	6256	2			N	-0-			-0-	
08	6074 X	6074	-0-	-0- B	-0-	6074	2			N	-0-			-0-	
09	0	5956	-0-	5956 B	5956	5956	2			N	-0-			-0-	
10	0	6133	-0-	6133 B	12089	829	2	5304	3	N	-0-			-0-	
*11	17755 X	5666	-0-	-12089 B	-0-	1084	2	4582	3	N	-0-			-0-	
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 191433 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13458 - 16652															
06	3840 X	3770	-0-	-70 B	-7151	3770	2			N	-0-			-0-	
07	3968 X	3820	-0-	-148 B	-7151	3820	2			N	-0-			-0-	
08	3937 X	3810	-0-	-127 B	-7151	3810	2			N	-0-			-0-	
09	0	3738	-0-	3738 B	-3413	3738	2			N	-0-			-0-	
10	0	3869	-0-	3869 B	456	523	2	3346	3	N	-0-			-0-	
*11	4186 X	3730	-0-	-456 B	-0-	713	2	3017	3	N	-0-			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210									
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	192590	COMPL. DATE	07/03/2002	TOTAL DEPTH	13999 PERF.13988 - 15740			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10 N	10	-0-	-0- B	-0-	3	1	7	2	N	-0-		-0-
07	713 N	-0-	-0-	-713 B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
GORDON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193185	COMPL. DATE	03/01/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13477 - 15753			
06	1751 N	1751	-0-	-0- B	-0-	504	1	1247	2	N	-0-		-0-
07	3468 X	3468	-0-	-0- B	-0-	553	1	2915	2	N	-0-		-0-
08	2511 X	1957	-0-	-554 B	-0-	498	1	1459	2	N	-0-		-0-
09	0	2932	-0-	2932 B	2932	801	1	2131	2	N	-0-		-0-
10	0	1263	-0-	1263 B	4195	171	2	1092	3	N	-0-		-0-
*11	5582 X	1387	-0-	-4195 B	-0-	265	2	1122	3	N	-0-		-0-
AMANDA OLSON GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	193241	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
06	2940 X	3010	-0-	70 B	-1855	3010	2			N	-0-		-0-
07	3131 X	3003	-0-	-128 B	-1855	3003	2			N	-0-		-0-
08	3131 X	2970	-0-	-161 B	-1855	2970	2			N	-0-		-0-
09	0	2638	-0-	2638 B	783	2638	2			N	-0-		-0-
10	0	2598	-0-	2598 B	3381	351	2	2247	3	N	-0-		-0-
*11	6156 X	2775	-0-	-3381 B	-0-	531	2	2244	3	N	-0-		-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	196809	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	N/A PERF.13550 - 16515			
06	4110 X	3727	-0-	-383 B	-2393	3727	2			N	-0-		-0-
07	4340 X	4400	-0-	60 B	-2333	4400	2			N	-0-		-0-
08	4340 X	4328	-0-	-12 B	-2333	4328	2			N	-0-		-0-
09	0	3994	-0-	3994 B	1661	3994	2			N	-0-		-0-
10	0	3782	-0-	3782 B	5443	511	2	3271	3	N	-0-		-0-
*11	8637 X	3194	-0-	-5443 B	-0-	611	2	2583	3	N	-0-		-0-
SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	197341	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	14900 PERF.13800 - 13920			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2 B	-0-					N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	198032	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	15670 PERF.13465 - 16275			
06	4770 X	4949	-0-	179 B	-59	4949	2			N	-0-		-0-
07	6603 X	5378	-0-	-1225 B	-59	5378	2			N	-0-		-0-
08	6603 X	5358	-0-	-1245 B	-59	5358	2			N	-0-		-0-
09	0	4526	-0-	4526 B	4467	4526	2			N	-0-		-0-
10	0	5701	-0-	5701 B	10168	771	2	4930	3	N	-0-		-0-
*11	13703 X	3535	-0-	-10168 B	-0-	676	2	2859	3	N	-0-		-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	202563	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	13866 PERF.13424 - 15761			
06	4890 X	4740	-0-	-150 B	-6590	4740	2			N	-0-		-0-
07	5053 X	4866	-0-	-187 B	-6590	4866	2			N	-0-		-0-
08	4340 X	4860	-0-	520 B	-6070	4860	2			N	-0-		-0-
09	0	4648	-0-	4648 B	-1422	4648	2			N	-0-		-0-
10	0	4802	-0-	4802 B	3380	649	2	4153	3	N	-0-		-0-
*11	7949 X	4569	-0-	-3380 B	-0-	874	2	3695	3	N	-0-		-0-

PAWNEE (EDWARDS)														
BB-SOUTHTEX, LLC														
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 203952 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 13649 PERF.13513 - 16093														
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
06	4560 X	4085	-0-	-475 B	-0-	4085	2							-0-
07	4619 X	4180	-0-	-439 B	-0-	4180	2							-0-
08	4619 X	3516	-0-	-1103 B	-0-	3516	2							-0-
09	0	3955	-0-	3955 B	3955	3955	2							-0-
10	0	3949	-0-	3949 B	7904	534	2	3415	3					-0-
*11	11623 X	3719	-0-	-7904 B	-0-	711	2	3008	3					-0-
BENHAM GAS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 205681 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 14019 PERF.13650 - 15525														
06	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2							-0-
07	2 N	2	-0-	-0- B	-0-	2	2							-0-
08	7 N	7	-0-	-0- B	-0-	7	2							-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-									-0-
*11	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	1	2	2	3					-0-
TURNER GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 205878 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 13987 PERF.13700 - 14095														
06	2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	2303	2							-0-
07	2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	2496	2							-0-
08	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	2498	2							-0-
09	0	2327	-0-	2327 B	2327	2327	2							-0-
10	0	2415	-0-	2415 B	4742	326	2	2089	3					-0-
*11	7051 X	2309	-0-	-4742 B	-0-	442	2	1867	3					-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 10 RRCID -> 205879 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 13846 PERF.13413 - 15953														
06	4200 X	3036	-0-	-1164 B	-4943	3036	2							-0-
07	4340 X	3638	-0-	-702 B	-4943	3638	2							-0-
08	3875 X	3650	-0-	-225 B	-4943	3650	2							-0-
09	0	3490	-0-	3490 B	-1453	3490	2							-0-
10	0	3573	-0-	3573 B	2120	483	2	3090	3					-0-
*11	5491 X	3371	-0-	-2120 B	-0-	645	2	2726	3					-0-
ONEAL GAS UNIT														
WELL #: 9 RRCID -> 207950 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 13872 PERF.13320 - 16585														
06	7260 X	7117	-0-	-143 B	-6554	7117	2							-0-
07	7502 X	7372	-0-	-130 B	-6554	7372	2							-0-
08	7409 X	7084	-0-	-325 B	-6554	7084	2							-0-
09	0	6492	-0-	6492 B	-62	6492	2							-0-
10	0	6345	-0-	6345 B	6283	858	2	5487	3					-0-
*11	12423 X	6140	-0-	-6283 B	-0-	1174	2	4966	3					-0-
HENRY BUES GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 208366 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.13300 - 15853														
06	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	987	2							-0-
07	1085 N	982	-0-	-103 B	-0-	982	2							-0-
08	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	912	2							-0-
09	0	881	-0-	881 B	881	881	2							-0-
10	0	869	-0-	869 B	1750	117	2	752	3					-0-
*11	2560 N	810	-0-	-1750 B	-0-	155	2	655	3					-0-
KUENSTLER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 209460 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13627 - 16227														
06	915 N	915	-0-	-0- B	-0-	915	2							-0-
07	1395 N	922	-0-	-473 B	-0-	922	2							-0-
08	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	999	2							-0-
09	0	867	-0-	867 B	867	867	2							-0-
10	0	1083	-0-	1083 B	1950	146	2	937	3					-0-
*11	2999 N	1049	-0-	-1950 B	-0-	201	2	848	3					-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE				
BB-SOUTHTX, LLC		//CONT.//		100210										
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 209738		COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 13740 PERF.13495 - 16454				
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT A		WELL #:		2		RRCID -> 212328		COMPL. DATE 04/07/2005		TOTAL DEPTH 13990 PERF.13720 - 16980				
06	152	N	152	-0-	-0- B	-0-	152	2		N	-0-			-0-
07	1054	N	73	-0-	-981 B	-0-	73	2		N	-0-			-0-
08	116	N	116	-0-	-0- B	-0-	116	2		N	-0-			-0-
09	0		92	-0-	92 B	92	92	2		N	-0-			-0-
10	0		117	-0-	117 B	209	16	2	101 3	N	-0-			-0-
*11	438	N	229	-0-	-209 B	-0-	44	2	185 3	N	-0-			-0-

BENHAM GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 212330		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 13899 PERF.13692 - 16425				
06	3420	X	3877	-0-	457 B	-15574	3877	2		N	-0-			-0-
07	3813	X	4176	-0-	363 B	-15211	4176	2		N	-0-			-0-
08	3813	X	4225	-0-	412 B	-14799	4225	2		N	-0-			-0-
09	0		4063	-0-	4063 B	-10736	4063	2		N	-0-			-0-
10	0		3190	-0-	3190 B	-7546	431	2	2759 3	N	-0-			-0-
*11	4050	X	4058	-0-	8 B	-7538	776	2	3282 3	N	-0-			-0-

SCHROEDER GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 212872		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 13977 PERF.13790 - 16588				
06	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	62	2		N	-0-			-0-
07	110	N	110	-0-	-0- B	-0-	110	2		N	-0-			-0-
08	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	101	2		N	-0-			-0-
09	0		97	-0-	97 B	97	97	2		N	-0-			-0-
10	0		98	-0-	98 B	195	13	2	85 3	N	-0-			-0-
*11	287	N	92	-0-	-195 B	-0-	18	2	74 3	N	-0-			-0-

GORDON GAS UNIT		WELL #:		8		RRCID -> 214168		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 14004 PERF.13500 - 16595				
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		-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
*11	73	N	73	-0-	-0- B	-0-	14	2	59 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 214410		COMPL. DATE 08/12/2005		TOTAL DEPTH 14038 PERF.13784 - 16629				
06	2850	X	2552	-0-	-298 B	-0-	2552	2		N	-0-			-0-
07	2945	X	2609	-0-	-336 B	-0-	2609	2		N	-0-			-0-
08	2790	X	2613	-0-	-177 B	-0-	2613	2		N	-0-			-0-
09	0		2581	-0-	2581 B	2581	2581	2		N	-0-			-0-
10	0		2892	-0-	2892 B	5473	391	2	2501 3	N	-0-			-0-
*11	8307	X	2834	-0-	-5473 B	-0-	542	2	2292 3	N	-0-			-0-

TURNER GAS UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 215298		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 14014 PERF.13496 - 16014				
06	2340	X	3384	-0-	1044 B	-4231	3384	2		N	-0-			-0-
07	2728	X	3775	-0-	1047 B	-3184	3775	2		N	-0-			-0-
08	2728	X	3968	-0-	1240 B	-1944	3968	2		N	-0-			-0-
09	0		3474	-0-	3474 B	1530	3474	2		N	-0-			-0-
10	0		3490	-0-	3490 B	5020	472	2	3018 3	N	-0-			-0-
*11	5020	X	-0-	-0-	-5020 B	-0-				N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC		//CONT.//		100210									
HOYT GENTRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	217776	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL	DEPTH 13952	PERF.13560 - 15866		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	918	N	918	-0-	-0- B	-0-	264 1	654 2	N	-0-			-0-
07	881	N	881	-0-	-0- B	-0-	140 1	741 2	N	-0-			-0-
08	799	N	799	-0-	-0- B	-0-	203 1	596 2	N	-0-			-0-
09	0		691	-0-	691 B	691	189 1	502 2	N	-0-			-0-
10	0		496	-0-	496 B	1187	67 2	429 3	N	-0-			-0-
*11	1957	N	770	-0-	-1187 B	-0-	147 2	623 3	N	-0-			-0-
HENRY BUES GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	218206	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL	DEPTH 13899	PERF.13349 - 16708		
06	3390	X	3784	-0-	394 B	-4811	3784 2		N	-0-			-0-
07	3503	X	4101	-0-	598 B	-4213	4101 2		N	-0-			-0-
08	3503	X	4130	-0-	627 B	-3586	4130 2		N	-0-			-0-
09	0		4102	-0-	4102 B	516	4102 2		N	-0-			-0-
10	0		2146	-0-	2146 B	2662	290 2	1856 3	N	-0-			-0-
*11	4260	X	1598	-0-	-2662 B	-0-	306 2	1292 3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	220284	COMPL. DATE	03/20/2006	TOTAL	DEPTH 13692	PERF.13493 - 16378		
06	16710	X	17305	-0-	595 B	-40697	17305 2		N	-0-			-0-
07	18259	X	17936	-0-	-323 B	-40697	17936 2		N	-0-			-0-
08	18259	X	17597	-0-	-662 B	-40697	17597 2		N	-0-			-0-
09	0		16433	-0-	16433 B	-24264	16433 2		N	-0-			-0-
10	0		17050	-0-	17050 B	-7214	2305 2	14745 3	N	-0-			-0-
*11	17370	X	-0-	-0-	-17370 B	-7214			N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	220292	COMPL. DATE	02/14/2006	TOTAL	DEPTH 14036	PERF.13668 - 15212		
06	2700	X	2722	-0-	22 B	-2304	2722 2		N	-0-			-0-
07	2759	X	2744	-0-	-15 B	-2304	2744 2		N	-0-			-0-
08	2759	X	2858	-0-	99 B	-2205	2858 2		N	-0-			-0-
09	0		2748	-0-	2748 B	543	2748 2		N	-0-			-0-
10	0		1807	-0-	1807 B	2350	244 2	1563 3	N	-0-			-0-
*11	5324	X	2974	-0-	-2350 B	-0-	569 2	2405 3	N	-0-			-0-
J A LEPPARD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221103	COMPL. DATE	06/13/2005	TOTAL	DEPTH 13946	PERF.13507 - 16797		
06	1372	N	1372	-0-	-0- B	-0-	1372 2		N	-0-			-0-
07	1643	N	1054	-0-	-589 B	-0-	1054 2		N	-0-			-0-
08	721	N	721	-0-	-0- B	-0-	721 2		N	-0-			-0-
09	0		1265	-0-	1265 B	1265	1265 2		N	-0-			-0-
10	0		1082	-0-	1082 B	2347	146 2	936 3	N	-0-			-0-
*11	3654	X	1307	-0-	-2347 B	-0-	250 2	1057 3	N	-0-			-0-
TURNER GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221105	COMPL. DATE	05/16/2006	TOTAL	DEPTH 14003	PERF.13570 - 13590		
06	1899	N	1899	-0-	-0- B	-0-	1899 2		N	-0-			-0-
07	2077	N	1297	-0-	-780 B	-0-	1297 2		N	-0-			-0-
08	1752	N	1752	-0-	-0- B	-0-	1752 2		N	-0-			-0-
09	0		1064	-0-	1064 B	1064	1064 2		N	-0-			-0-
10	0		1160	-0-	1160 B	2224	157 2	1003 3	N	-0-			-0-
*11	3944	X	1720	-0-	-2224 B	-0-	329 2	1391 3	N	-0-			-0-
ONEAL GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	221106	COMPL. DATE	06/21/2005	TOTAL	DEPTH 13787	PERF.13325 - 15928		
06	3060	X	1908	-0-	-1152 B	-7717	1908 2		N	-0-			-0-
07	2697	X	1930	-0-	-767 B	-7717	1930 2		N	-0-			-0-
08	2325	X	1766	-0-	-559 B	-7717	1766 2		N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0- B	-7717			N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0- B	-7717			N	-0-			-0-
*11	1920	X	-0-	-0-	-1920 B	-7717			N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC															
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 221523 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13479 - 16740															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	1995 N	1995	-0-	-0- B	-0-	1995	2							-0-	
07	2108 N	2103	-0-	-5 B	-0-	2103	2							-0-	
08	2074 N	2074	-0-	-0- B	-0-	2074	2							-0-	
09	0	1926	-0-	1926 B	1926	1926	2							-0-	
10	0	1608	-0-	1608 B	3534	217	2	1391	3					-0-	
*11	6410 X	2876	-0-	-3534 B	-0-	550	2	2326	3					-0-	
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 14 RRCID -> 222985 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13512 - 16883															
06	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	962	2							-0-	
07	1023 N	945	-0-	-78 B	-0-	945	2							-0-	
08	956 N	956	-0-	-0- B	-0-	956	2							-0-	
09	0	898	-0-	898 B	898	898	2							-0-	
10	0	936	-0-	936 B	1834	127	2	809	3					-0-	
*11	2740 N	906	-0-	-1834 B	-0-	173	2	733	3					-0-	
HENRY BUES GAS UNIT															
WELL #: 15 RRCID -> 227338 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13330 - 15768															
06	3652 X	3652	-0-	-0- B	-0-	3652	2							-0-	
07	4575 X	4575	-0-	-0- B	-0-	4575	2							-0-	
08	5087 X	5087	-0-	-0- B	-0-	5087	2							-0-	
09	0	5251	-0-	5251 B	5251	5251	2							-0-	
10	0	4359	-0-	4359 B	9610	589	2	3770	3					-0-	
*11	12746 X	3136	-0-	-9610 B	-0-	600	2	2536	3					-0-	
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 12 RRCID -> 227348 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13818 PERF.13320 - 16635															
06	10740 X	7651	-0-	-3089 B	-20503	7651	2							-0-	
07	9982 X	8782	-0-	-1200 B	-20503	8782	2							-0-	
08	8990 X	7494	-0-	-1496 B	-20503	7494	2							-0-	
09	0	9071	-0-	9071 B	-11432	9071	2							-0-	
10	0	8649	-0-	8649 B	-2783	1169	2	7480	3					-0-	
*11	8490 X	8197	-0-	-293 B	-2783	1568	2	6629	3					-0-	
ONEAL GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 232512 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13388 - 14761															
06	4470 X	4222	-0-	-248 B	-15895	4222	2							-0-	
07	5177 X	4302	-0-	-875 B	-15895	4302	2							-0-	
08	5177 X	4189	-0-	-988 B	-15895	4189	2							-0-	
09	0	3762	-0-	3762 B	-12133	3762	2							-0-	
10	0	4265	-0-	4265 B	-7868	576	2	3689	3					-0-	
*11	4230 X	3447	-0-	-783 B	-7868	659	2	2788	3					-0-	
TURNER GAS UNIT															
WELL #: 13 RRCID -> 232931 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 13963 PERF.13586 - 16288															
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									-0-	
GOING WINNIE MADGE GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 233614 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 13677 PERF.13488 - 16353															
06	1136 N	1136	-0-	-0- B	-0-	1136	2							-0-	
07	1209 N	1152	-0-	-57 B	-0-	1152	2							-0-	
08	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	1174	2							-0-	
09	0	1123	-0-	1123 B	1123	1123	2							-0-	
10	0	1160	-0-	1160 B	2283	157	2	1003	3					-0-	
*11	2832 N	549	-0-	-2283 B	-0-	105	2	444	3					-0-	

PAWNEE (EDWARDS)			//CONT.// 69845 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE			
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.// 100210												
ONEAL GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 236912			COMPL. DATE 04/25/2008			TOTAL DEPTH 13690 PERF.13450 - 15424			
M	ALLOW	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
06	4380 X	3976	-0-	-404 B	-11053		3976	2			N	-0-			-0-
07	4371 X	3929	-0-	-442 B	-11053		3929	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	3655	-0-	-623 B	-11053		3655	2			N	-0-			-0-
09	0	3835	-0-	3835 B	-7218		3835	2			N	-0-			-0-
10	0	3768	-0-	3768 B	-3450		509	2	3259	3	N	-0-			-0-
*11	3990 X	3629	-0-	-361 B	-3450		694	2	2935	3	N	-0-			-0-
OVERBY GAS UNIT			WELL #: 2E			RRCID -> 237660			COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 13734 PERF.13375 - 14981			
06	19913 X	19913	-0-	-0- B	-0-		19913	2			N	-0-			-0-
07	20603 X	20603	-0-	-0- B	-0-		20603	2			N	-0-			-0-
08	20268 X	20268	-0-	-0- B	-0-		20268	2			N	-0-			-0-
09	0	19713	-0-	19713 B	19713		19713	2			N	-0-			-0-
10	0	21216	-0-	21216 B	40929		2867	2	18349	3	N	-0-			-0-
*11	60268 X	19339	-0-	-40929 B	-0-		3699	2	15640	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 3SW			RRCID -> 237844			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3100 - 3255			
06	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
GORDON GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 238768			COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 13919 PERF.13610 - 16335			
06	7200 X	9117	-0-	1917 B	-17946		9117	2			N	-0-			-0-
07	9734 X	9135	-0-	-599 B	-17946		9135	2			N	-0-			-0-
08	9734 X	8995	-0-	-739 B	-17946		8995	2			N	-0-			-0-
09	0	8650	-0-	8650 B	-9296		8650	2			N	-0-			-0-
10	0	8906	-0-	8906 B	-390		1204	2	7702	3	N	-0-			-0-
*11	9120 X	8473	-0-	-647 B	-390		1620	2	6853	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 10			RRCID -> 247126			COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 13660 PERF.13826 - 15809			
06	8400 X	5184	-0-	-3216 B	-22853		5184	2			N	-0-			-0-
07	8680 X	6347	-0-	-2333 B	-22853		6347	2			N	-0-			-0-
08	8680 X	6398	-0-	-2282 B	-22853		6398	2			N	-0-			-0-
09	0	5537	-0-	5537 B	-17316		5537	2			N	-0-			-0-
10	0	5384	-0-	5384 B	-11932		728	2	4656	3	N	-0-			-0-
*11	6150 X	4123	-0-	-2027 B	-11932		789	2	3334	3	N	-0-			-0-
TOMASEK GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 249344			COMPL. DATE 06/04/2008			TOTAL DEPTH 13654 PERF.13428 - 14931			
06	1275 X	1275	-0-	-0- B	-0-		1275	2			N	-0-			-0-
07	1178 X	1076	-0-	-102 B	-0-		1076	2			N	-0-			-0-
08	1660 X	1660	-0-	-0- B	-0-		1660	2			N	-0-			-0-
09	0	1066	-0-	1066 B	1066		1066	2			N	-0-			-0-
10	0	2283	-0-	2283 B	3349		309	2	1974	3	N	-0-			-0-
*11	5456 X	2107	-0-	-3349 B	-0-		403	2	1704	3	N	-0-			-0-
BENHAM GAS UNIT			WELL #: 7			RRCID -> 250761			COMPL. DATE 05/14/2008			TOTAL DEPTH 13893 PERF.13676 - 16345			
06	4679 X	4679	-0-	-0- B	-0-		4679	2			N	-0-			-0-
07	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-		4761	2			N	-0-			-0-
08	4667 X	4667	-0-	-0- B	-0-		4667	2			N	-0-			-0-
09	0	4478	-0-	4478 B	4478		4478	2			N	-0-			-0-
10	0	4617	-0-	4617 B	9095		624	2	3993	3	N	-0-			-0-
*11	13376 X	4281	-0-	-9095 B	-0-		819	2	3462	3	N	-0-			-0-

PAWNEE (EDWARDS)														CNTY: BEE	
BB-SOUTHTEX, LLC															
TOMASEK GAS UNIT															
//CONT.// 69845 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 100210															
WELL #: 9 RRCID -> 253305 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 13747 PERF.13253 - 15926															
M	ALLOW CODE	GAS 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	
06	11820 X	9440	-0-	-2380 B	-25264	9440	2			N	-0-			-0-	
07	12214 X	9942	-0-	-2272 B	-25264	9942	2			N	-0-			-0-	
08	10602 X	9180	-0-	-1422 B	-25264	9180	2			N	-0-			-0-	
09	0	8405	-0-	8405 B	-16859	8405	2			N	-0-			-0-	
*10	0	8995	-0-	8995 B	-7864	1216	2	7779	3	N	-0-			-0-	
*11	9630 X	8350	-0-	-1280 B	-7864	1597	2	6753	3	N	-0-			-0-	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
NICHOLS GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 220257 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 13664 PERF.13518 - 15868															
06	2070 X	1821	-0-	-249 B	-0-	362	1	1459	3	Y	-0-			-0-	
07	2061 X	2061	-0-	-0- B	-0-	523	1	1538	3	Y	-0-			-0-	
*08	1643 N	1557	-0-	-86 B	-0-	240	1	1317	3	Y	-0-			-0-	
09	1590 N	1353	-0-	-237 B	-0-	134	1	1219	3	Y	-0-			-0-	
*10	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	278	1	1884	3	Y	-0-			-0-	
11	0	1392	-0-	1392 B	1392	174	1	1218	3	Y	-0-			-0-	
ZUNIGA GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 221593 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13524 - 15534															
06	1 N	-0-	-0-	-1 B	-0-					Y	-0-			-0-	
07	5 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	1	1	4	3	Y	-0-			-0-	
*08	T. A.	5695	-0-	5695 B	5695	877	1	4818	3	Y	-0-			-0-	
09	T. A.	9953	-0-	9953 B	15648	986	1	8967	3	Y	-0-			-0-	
10	T. A.	7743	-0-	7743 B	23391	995	1	6748	3	Y	-0-			-0-	
11	0	4878	-0-	4878 B	28269	609	1	4269	3	Y	-0-			-0-	
JOHNSTON GAS UNIT 1															
WELL #: 1 RRCID -> 244796 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 13610 PERF.13688 - 15982															
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-	
11	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															
06	927 N	927	-0-	-0- B	-0-	184	1	743	3	Y	-0-			-0-	
07	1116 N	706	-0-	-410 B	-0-	179	1	527	3	Y	-0-			-0-	
*08	1184 N	1184	-0-	-0- B	-0-	182	1	1002	3	Y	-0-			-0-	
*09	2983 N	2983	-0-	-0- B	-0-	295	1	2688	3	Y	-0-			-0-	
*10	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	208	1	1410	3	Y	-0-			-0-	
11	0	1212	-0-	1212 B	1212	151	1	1061	3	Y	-0-			-0-	
FLAME GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 245447 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12925 - 13064															
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	

PAWNEE (EDWARDS)		//CONT.//		69845 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
KOCUREK GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 247187		COMPL. DATE 08/28/2008		TOTAL DEPTH 13733 PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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			
06	11400 X	472	-0-	-10928 B	-0-	94	1	378	3	Y	-0-			-0-
07	11780 X	382	-0-	-11398 B	-0-	97	1	285	3	Y	-0-			-0-
*08	2201 X	66	-0-	-2135 B	-0-	10	1	56	3	Y	-0-			-0-
*09	7249 X	7249	-0-	-0- B	-0-	718	1	6531	3	Y	-0-			-0-
*10	3893 X	3893	-0-	-0- B	-0-	500	1	3393	3	Y	-0-			-0-
11	0	3071	-0-	3071 B	3071	384	1	2687	3	Y	-0-			-0-
JOHNSTON GAS UNIT #2					WELL #:	1	RRCID -> 259707		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 13312 PERF. 13290 - 15962			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PAWNEE (WILCOX)				69845 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC				100210										
TURNER GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID -> 293017		COMPL. DATE 05/09/2013		TOTAL DEPTH 13963 PERF. 8610 - 8630					
06	0 W	1117	-0-	1117 B	43019	1117	2			N	-0-			-0-
07	0 W	951	-0-	951 B	43970	951	2			N	-0-			-0-
*08	44898 X	928	-0-	-43970 B	-0-	928	2			N	-0-			-0-
*09	2130 X	943	-0-	-1187 B	-0-	943	2			N	-0-			-0-
*10	0	852	-0-	852 B	852	115	2	737	3	N	-0-			-0-
*11	1561 N	709	-0-	-852 B	-0-	136	2	573	3	N	-0-			-0-
PAWNEE, S. (WILCOX)				69853 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
BB-SOUTHTEX, LLC				100210										
BENHAM GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 282730		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8613 - 8647					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PENA (YEGUA 4700)				70397 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
B D PRODUCTION CO., INC.				040190										
REMMERS, ELLIE ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 127148		COMPL. DATE 12/19/1994		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 2776 - 2786					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PERDIDO CREEK (YEGUA)				70578 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
MERCY OIL AND GAS, LP				560765														
CASCADIA #2				WELL #: 1		RRCID -> 184329		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 5871		PERF. 5632 - 5666						
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		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PERSON (EDWARDS)				70778 250		ASSOCIATED		49B		CNTY: KARNES								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544														
PERSON, OTHA D.				WELL #: 8		RRCID -> 216675		COMPL. DATE 02/09/2006		TOTAL DEPTH 11202		PERF. 10824 - 10850						
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-	
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411														
URBANCZYK A#1				WELL #: 1		RRCID -> 180212		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11020		PERF. 10754 - 10757						
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-	
11	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						
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
PETTUS (8950)				70987 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
PALEO OIL COMPANY LLC				635131														
RAY, G. A.				WELL #: 91		RRCID -> 095430		COMPL. DATE 09/13/1981		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 8954 - 8970						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PETTUS, E. (A-2 WILCOX)														70988 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308											
RAY, GEORGE														WELL #: 5		RRCID -> 144763		COMPL. DATE 03/23/1993		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 8134 - 8142			
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									
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-									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
PETTUS, E. (LULING)														70988 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308											
RAY, GEORGE														WELL #: 2-C		RRCID -> 141620		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7598 - 7612			
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-									
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
RAY, GEORGE														WELL #: 3		RRCID -> 142398		COMPL. DATE 08/07/1992		TOTAL DEPTH 7801		PERF. 7632 - 7644			
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				40									
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				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									
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				40									
PETTUS, E. (MACKHANK)														70988 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD					
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308											
RAY, GEORGE														WELL #: 2-T		RRCID -> 141137		COMPL. DATE 03/06/1992		TOTAL DEPTH 8237		PERF. 7890 - 7894			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-									
11	14B2 EXT	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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				42									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				42									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				42									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				42									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				42									
PETTUS, E. (REKLAW)														70988 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD					
NORTH LAKE RESOURCES LLC														100308											
RAY, GEORGE														WELL #: 1		RRCID -> 132744		COMPL. DATE 07/24/1989		TOTAL DEPTH 8216		PERF. 7296 - 7304			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				105									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				105									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				105									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				105									
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				105									

PETTUS, E. (THIRD LULING) NORTH LAKE RESOURCES LLC RAY, GEORGE				70988 625 100308	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIA								
WELL #:				4UT	RRCID ->	144369	COMPL. DATE	01/21/1993	TOTAL	DEPTH	8250	PERF.	7608	-	7620				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	
RAY, GEORGE				WELL #:	6	RRCID ->	145643	COMPL. DATE	05/19/1993	TOTAL	DEPTH	7800	PERF.	7608	-	7635			
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTUS, SE. (WILCOX 7650) MAGNUM PRODUCING, LP MCKINNEY, J. E.				70996 550 521516	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
WELL #:				3	RRCID ->	164068	COMPL. DATE	04/16/1997	TOTAL	DEPTH	11398	PERF.	7889	-	7903				
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PETTUS, S.E. (1360) MAGNUM PRODUCING, LP MCKINNEY, J. E.				70996 850 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
WELL #:				5	RRCID ->	182045	COMPL. DATE	01/08/2001	TOTAL	DEPTH	4975	PERF.	1358	-	1362				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	456						N	NO RPT					-0-	
PETTUS LEACH (4390) SALT CREEK PRODUCTION, INC. JACKSON				71002 500 744277	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK								
WELL #:				1	RRCID ->	227390	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL	DEPTH	5500	PERF.	4398	-	4415				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					19	

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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHIL POWER (4870)				71211 220	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.				146621							
SHAY 'B'				WELL #:	2	RRCID -> 272318	COMPL. DATE 12/26/2013	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 4897	- 4905
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-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-

REMORA OPERATING, LLC				701613						
SHAY "D"				WELL #:	5	RRCID -> 167853	COMPL. DATE 01/28/1998	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 4901 - 4911
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

PHIL POWER (5050 FRIO)					71211 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
GULF COAST OPER. & ENG., INC.					337925							
SHAY					WELL #:	RRCID -> 129633	COMPL. DATE 10/28/1988	TOTAL DEPTH	5910	PERF. 5046	-	5052
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
11	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
06	12613	12613	-0-	-0-	-0-	886	1	11727	2	N	-0-		-0-
07	12339	12339	-0-	-0-	-0-	888	1	11451	2	N	-0-		-0-
08	10664	10332	-0-	-332	-0-	863	1	9469	2	N	-0-		-0-
09	17922	14121	-0-	-3801	-0-	926	1	13195	2	N	-0-		-0-
10	0	15154	-0-	15154	15154	1134	1	14020	2	N	-0-		-0-
11	0	9521	-0-	9521	24675	467	1	9054	2	N	-0-		-0-

PHIL POWER, NORTH (MIOCENE A)			71215 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621					
SHAY 'B'			WELL #: 2	RRCID -> 280116	COMPL. DATE 07/23/2015	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 2746 - 2755
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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
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-
11	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
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLACEDO (4700)			71801 230	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
HENDERSON			WELL #: 13	RRCID -> 175905	COMPL. DATE 09/27/1999	TOTAL DEPTH	6325	PERF. 4677 - 4680
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACEDO (5200)			71801 253	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC			100344					
SHELTON/HEIRS			WELL #: 2	RRCID -> 247720	COMPL. DATE 02/08/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5172 - 5188
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

PLACEDO (5300 SINTON)			71801 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
PALOMA OPERATING, LLC			100344					
VANDENBERGE & HILL			WELL #: 10	RRCID -> 145173	COMPL. DATE 02/11/1993	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 5280 - 5283	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACEDO (5720)			71801 598	ASSOCIATED	49B	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
BUHLER			WELL #: 33	RRCID -> 154573	COMPL. DATE 01/27/1995	TOTAL DEPTH 8165	PERF. 5712 - 5715	
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
PLACEDO (5770)			71801 667	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638					
PLACEDO RANCH			WELL #: 2	RRCID -> 253238	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5770 - 5774	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
LAKE PLACEDO SWD			WELL #: 1	RRCID -> 262418	COMPL. DATE 04/19/2011	TOTAL DEPTH 5640	PERF. 5394 - 5440	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLACEDO (5880)			71801 713	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC			100638					
PLACEDO RANCH			WELL #: 5	RRCID -> 262399	COMPL. DATE 08/20/2010	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 5979 - 5984	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
PLACEDO (6050)			71801 828	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365					
SHELTON, NANCY			WELL #: 2	RRCID -> 176044	COMPL. DATE 08/27/1999	TOTAL DEPTH 6209	PERF. 5953 - 5964	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

PLACED0 (6100 FRI0)			71801 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
ROOS			WELL #: 49		RRCID -> 119996		COMPL. DATE 12/26/1985		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5578 - 5683		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLACED0 (6700)			71801 943		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365										
TPR SCHOVAJASA "A"			WELL #: 1		RRCID -> 210505		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6678 - 6682		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST			71802 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC			100344										
VANDENBERG & HILL			WELL #: 34		RRCID -> 205532		COMPL. DATE 06/25/2004		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6333 - 6337		
06	60 #	48	-0-	-12 B	-148	48	2		Y	-0-			-0-
07	62 #	78	-0-	16 B	-132	78	2		Y	-0-			-0-
08	62 #	54	-0-	-8 B	-140	54	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-57		CANCELLED UNDERAGE ->		-83						
09	60 #	51	-0-	-9 B	-66	51	2		Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27 B	-39	27	2		Y	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12 B	-27	12	2		Y	-0-			-0-
VANDENBERG & HILL			WELL #: 50		RRCID -> 293337		COMPL. DATE 03/09/2022		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 5172 - 5188		
06	0	3063	-0-	3063 B	13948	3063	2		Y	-0-	1 1		-0-
07	0	3347	-0-	3347 B	17295	3347	2		Y	-0-			-0-
08	0	1932	-0-	1932 B	19227	1932	2		Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			19227										
09	0	2779	-0-	2779 B	22006	2779	2		Y	-0-			-0-
10	0	868	-0-	868 B	22874	868	2		Y	-0-			-0-
11	0	367	-0-	367 B	23241	367	2		Y	-0-			-0-
PLACED0, EAST (3525)			71802 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA				
PALOMA OPERATING, LLC			100344										
VANDENBERG & HILL			WELL #: 6		RRCID -> 106152		COMPL. DATE 05/27/1983		TOTAL DEPTH 6376		PERF. 3530 - 3545		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

PLACED0, EAST (4000)			71802 266		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC			100344												
VANDENBERG & HILL			WELL #:	20	RRCID ->	134425	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 4006 -	4014			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	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			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
PLACED0, EAST (4700)			71802 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
ALLEGIAN RESOURCES, LLC			013365												
SCHOVAJSA, E. H.			WELL #:	13	RRCID ->	156621	COMPL. DATE	11/30/1995	TOTAL DEPTH	6169	PERF. 4474 -	4478			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
11	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			
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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			
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-
11	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			
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		Y		-0-				-0-

PLACED0, EAST (5200) IWR OPERATING, LLC NANCE														
//CONT.//		71802 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
		427252												
WELL #:		9		RRCID -> 166158		COMPL. DATE 10/25/1997		TOTAL DEPTH		6910 PERF. 5194 - 5200				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (5500 A) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL														
		71802 456		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: VICTORIA						
		100344												
WELL #:		36		RRCID -> 281946		COMPL. DATE 11/24/2015		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 5448 - 5455				
06	60 N	48	-0-	-12 B	-0-	48	2			Y	-0-			-0-
07	78 N	78	-0-	-0- B	-0-	78	2			Y	-0-			-0-
08	54 N	54	-0-	-0- B	-0-	54	2			Y	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	60 N	51	-0-	-9 B	-0-	51	2			Y	-0-			-0-
10	0	27	-0-	27 B	-0-	27	2			Y	-0-			-0-
11	0	12	-0-	12 B	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
VANDENBERGE & HILL														
WELL #:		48		RRCID -> 290708		COMPL. DATE 11/05/2020		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 5661 - 5664				
06	1210 N	1210	-0-	-0- B	-0-	803	2	407	9	Y	370	385	1	45
07	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	1307	2	369	9	Y	335	340	1	40
08	1296 N	1296	-0-	-0- B	-0-	971	2	325	9	Y	295	299	1	36
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	1200 N	1177	-0-	-23 B	-0-	940	2	237	9	Y	215	221	1	30
10	1550 N	718	-0-	-832 B	-0-	466	2	252	9	Y	229	235	1	24
*11	1260 N	357	-0-	-903 B	-0-	202	2	155	9	Y	141	119	1	46
PLACED0, EAST (5600 SD.) PALOMA OPERATING, LLC SHELTON, BEN -A-														
		71802 570		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		100344												
WELL #:		4		RRCID -> 177973		COMPL. DATE 03/27/2000		TOTAL DEPTH		6959 PERF. 6243 - 6245				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLACED0, EAST (5840) PALOMA OPERATING, LLC VANDENBERG & HILL														
		71802 646		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
		100344												
WELL #:		37		RRCID -> 211328		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 5834 - 5838				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	139	143	1	17
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	129	131	1	15
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	133	1	6
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	115	113	1	8
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	110	1	6
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	12	1	4
ELLIS														
WELL #:		2		RRCID -> 262454		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH		8000 PERF. 5807 - 5810				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PLACEDO, EAST (5960)				71802 665		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA					
LEGEND ENERGY TEXAS, LLC				100638											
PLACEDO RANCH				WELL #: 7		RRCID -> 269520		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6060 - 6130			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
ORO RESOURCES, LLC				626507											
BRANDL				WELL #: 1		RRCID -> 281664		COMPL. DATE 11/03/2016		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 5998 - 6002			
06	SHUT IN	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLACEDO, EAST (6000, STRAY)				71802 722		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC				100344											
SHELTON, BEN -A-				WELL #: 1		RRCID -> 188445		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6113 - 6119			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLACEDO, EAST (6200 SAND)				71802 836		ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC				100344											
SHELTON HEIRS				WELL #: 3		RRCID -> 217369		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6204 - 6209			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
PLACEDO, EAST (6400)				71802 864		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						CNTY: VICTORIA	
PALOMA OPERATING, LLC				100344											
VANDENBERGE & HILL				WELL #: 42		RRCID -> 290858		COMPL. DATE 03/28/2020		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 5920 - 5950			
06	2430	88	-0-	-2342	-0-	81	2	7	9	Y	6	5	1		1
07	2511	2049	-0-	-462	-0-	1921	2	128	9	Y	116	105	1		12
08	1705	941	-0-	-764	-0-	812	2	129	9	Y	117	122	1		7
09	763 R	763	-0-	-0-	-0-	427	2	336	9	Y	305	284	1		28
10	1705	634	-0-	-1071	-0-	224	2	410	9	Y	373	372	1		29
11	0	348	-0-	348	348	97	2	251	9	Y	228	185	1		7

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PLUMMER-WILCOX (RECKLAW)				72029 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056						
ERP, W. E.				WELL #: 1	RRCID -> 043178	COMPL. DATE 02/25/1967	TOTAL DEPTH 7609	PERF. N/A		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ERP, W. E.				WELL #: 5	RRCID -> 043611	COMPL. DATE 11/17/1967	TOTAL DEPTH 7487	PERF. N/A		
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-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
ERP, W. E.				WELL #: 4	RRCID -> 059029	COMPL. DATE 07/03/1974	TOTAL DEPTH 7148	PERF. N/A		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
PLUMMER-WILCOX (8500)				72029 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE			
SUN EXPLORATION, INC.				829289						
BORROUM "B"				WELL #: 1	RRCID -> 105767	COMPL. DATE 03/24/1983	TOTAL DEPTH 8672	PERF. 8400	-	8422
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
POEHLER (COOK MT 5130)				72079 052	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443						
POEHLER				WELL #: 3	RRCID -> 168386	COMPL. DATE 04/18/1998	TOTAL DEPTH 5338	PERF. 5104	-	5108
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2		N	-0-	33
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57 2		N	-0-	33
08	0	75	-0-	75	75	75 2		N	-0-	33
09	0	72	-0-	72	147	72 2		N	-0-	33
10	0	70	-0-	70	217	70 2		N	-0-	33
11	0	81	-0-	81	298	81 2		N	-0-	33

POEHLER (MASSIVE 8250)												
ESTATE OF JAMES L. NELSON												
CHAPMAN, M. (SUN)												
WELL #: 1					RRCID -> 140424			COMPL. DATE 01/04/1992		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8205 - 8211		
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	PROD	BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
POEHLER (SLICK-WILCOX 8000)												
ESTATE OF JAMES L. NELSON												
URBAN-FOERSTER UNIT												
WELL #: 1					RRCID -> 089214			COMPL. DATE 08/02/1980		TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8014 - 8036		
06	90	N	54	-0-	-36	-0-	54	2		N	-0-	46
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-	46
08	0		74	-0-	74	74	74	2		N	-0-	46
09	0		70	-0-	70	144	70	2		N	-0-	46
10	0		69	-0-	69	213	69	2		N	-0-	46
11	0		60	-0-	60	273	60	2		N	-0-	46
POEHLER (YEGUA -B-)												
ESTATE OF JAMES L. NELSON												
CHAPMAN, M.M. ET UX												
WELL #: 1					RRCID -> 155084			COMPL. DATE 07/21/1995		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4730 - 4736		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	187
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
POESTA CREEK (2750)												
SIDELINE ENERGY INC.												
LEHMAN & RICHARDS												
WELL #: 1					RRCID -> 127769			COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 2934 - 2938		
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	592				N	NO RPT	-0-
PORTER												
PREMIUM EXPLORATION COMPANY												
WILLBERN												
WELL #: 1					RRCID -> 112738			COMPL. DATE 07/19/1984		TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3860 - 3865		
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PORTER, N. (REKLAW)			72464 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: KARNES				
BAY ROCK OPERATING COMPANY			057860										
TABOR GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 059484		COMPL. DATE 06/20/1974		TOTAL DEPTH 7612		PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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
11	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		
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-
11	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		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	486	-0-	486	486	486	1		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	571	-0-	571	1057	571	1		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	804	-0-	804	1861	804	1		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	1905	-0-	1905	3766	1905	1		N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	2025	-0-	2025	5791	2025	1		N	-0-			-0-
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		
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-
11	H15 VIOL	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		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CUTBIRTH			WELL #: 1		RRCID -> 226043		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 4002		PERF. 2114 - 2117		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED) //CONT.// 72795 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC//CONT.// 076738														
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 2 RRCID -> 227395 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2264 - 2266														
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										
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-
11		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														
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-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CXL ENERGY LLC 195770 RRCID -> 226432 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2574 - 2576														
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION 402723 RRCID -> 225663 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2877 - 2879														
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-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
JUSTEN, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 225815 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3480 - 3482														
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-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 226479 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 4003 PERF. 2943 - 2945														
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-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

POWDER RIVER (CONSOLIDATED)				//CONT.//	72795 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD				
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION				//CONT.//	402723													
JUSTEN, ELIZABETH				WELL #:	4	RRCID -> 226487		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH		4005	PERF. 2327 - 2329					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

STAUSS				WELL #:	1	RRCID -> 232263		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH		4010	PERF. 2624 - 2626					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BOEHL				WELL #:	2	RRCID -> 238215		COMPL. DATE 01/03/2008		TOTAL DEPTH		4803	PERF. 2822 - 2824					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

BOEHL				WELL #:	1R	RRCID -> 279073		COMPL. DATE 10/22/2014		TOTAL DEPTH		3015	PERF. 2818 - 2820					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	

PRIDHAM LAKE (OAKVILLE)					73147 260	ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: VICTORIA				
JAD OIL, INC.					429555													
HELWEG, ALVIN				WELL #:	1	RRCID -> 140331		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH		3128	PERF. 2464 - 2474					
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-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PRIDHAM LAKE (1560)					73147 450	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: VICTORIA				
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC					076738													
BASS, M. F.				WELL #:	1	RRCID -> 069561		COMPL. DATE 04/07/1989		TOTAL DEPTH		4952	PERF. 2610 - 2630					
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-	
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PRIDHAM LAKE (1560)		//CONT.//		73147 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376						
EKSTRUM		WELL #:		1	RRCID -> 285565	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH	5209	PERF. 1431 - 1434	
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
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PRIDHAM LAKE (2450)				73147 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC				195770						
BASS, M. F.		WELL #:		3	RRCID -> 069563	COMPL. DATE 11/15/1976	TOTAL DEPTH	4749	PERF. 2450 - 2452	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PRIDHAM LAKE (4210)				73147 750	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA			
SOUTHERN TEJAS ASSET GROUP LLC				905376						
DIETZEL		WELL #:		1	RRCID -> 284287	COMPL. DATE 02/11/2018	TOTAL DEPTH	5194	PERF. 4056 - 4062	
06	1500 #	48	-0-	-1452	-0-	48 2				-0-
07	1240 #	42	-0-	-1198	-0-	42 2				-0-
08	0	36	-0-	36	36	36 2				-0-
09	510 #	41	-0-	-469	-0-	41 2				-0-
10	0	455	-0-	455	455	455 2				-0-
11	0	3128	-0-	3128	3583	3128 2				-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	
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (FRIO -A-)														CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.																	
TUSA, T. S.																	
WELL #: 1 RRCID -> 145100 COMPL. DATE 10/07/1992 TOTAL DEPTH 3712 PERF. 1801 - 1805																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	2	N	-0-					-0-	
07	210 N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	190	2	N	-0-					-0-	
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-	
09	180 N	134	-0-	-46	-0-	11	1	123	2	N	-0-					-0-	
10	217 N	160	-0-	-57	-0-	14	1	146	2	N	-0-					-0-	
11	0	165	-0-	165	165	14	1	151	2	N	-0-					-0-	
TUSA, T. S.																	
WELL #: 2 RRCID -> 157153 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 1827 - 1832																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
TUSA, T. S.																	
WELL #: 4 RRCID -> 168734 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 1810 - 1818																	
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	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/21/2022																	
PROVIDENT CITY (FRIO -C-)														CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY																	
R.D.F.																	
WELL #: 1 RRCID -> 290099 COMPL. DATE 01/17/2020 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 4000 - 4094																	
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO 2610)														CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.																	
TRAYLOR, ALMA V.																	
WELL #: 7 RRCID -> 282246 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 3995 PERF. 2643 - 2645																	
06	1342 N	1342	-0-	-0-	B	-0-	125	1	1217	2	N	-0-				-0-	
07	1197 N	1197	-0-	-0-	B	-0-	112	1	1085	2	N	-0-				-0-	
08	1488 N	1225	-0-	-263	B	-0-	110	1	1115	2	N	-0-				-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
09	1350 N	444	-0-	-906	B	-0-	38	1	406	2	N	-0-				-0-	
10	1209 N	-0-	-0-	-1209	B	-0-					N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-	
PROVIDENT CITY (FRIO 2980)														CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.																	
PYLE, H. B.																	
WELL #: 4 RRCID -> 178253 COMPL. DATE 07/07/2000 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 2974																	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	

PROVIDENT CITY (FRIO 3100)			73293 132		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LAVACA										
KWS OIL & GAS, LLC			479180																
BONORDEN			WELL #: 1		RRCID -> 211771		COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 3604		PERF. 3277 - 3280								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
TMR EXPLORATION, INC.			834097																
TRAYLOR, ALMA V.			WELL #: 2		RRCID -> 170653		COMPL. DATE 08/11/1998		TOTAL DEPTH 6237		PERF. 3062 - 3065								
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NEUHAUS, F.W.			WELL #: 9		RRCID -> 279198		COMPL. DATE 10/16/2014		TOTAL DEPTH 9039		PERF. 3018 - 3024								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
NEUHAUS, F.W.			WELL #: 7		RRCID -> 283917		COMPL. DATE 10/15/2014		TOTAL DEPTH 6382		PERF. 3220 - 5902								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3260)			73293 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA										
TMR EXPLORATION, INC.			834097																
WEST			WELL #: 1		RRCID -> 173015		COMPL. DATE 09/16/1998		TOTAL DEPTH 6335		PERF. 3232 - 3234								
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

PROVIDENT CITY (FRIO 3410)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
TRAYLOR, ALMA V.															
WELL #: 6 RRCID -> 170625 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 3417 - 3422															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (FRIO 3550)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F.W.															
WELL #: 3 RRCID -> 278334 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 6228 PERF. 3708 - 3719															
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-
11	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															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
STEINMAN, ALFRED															
WELL #: 2 RRCID -> 284755 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 1960 - 1968															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TRAYLOR, ALMA V.															
WELL #: 6 RRCID -> 292239 COMPL. DATE 01/19/2022 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 2276 - 2280															
06	6000 X	1042	-0-	-4958	-0-	97	1	945	2	N	-0-				-0-
07	1426 X	896	-0-	-530	-0-	84	1	812	2	N	-0-				-0-
08	1426 X	703	-0-	-723	-0-	63	1	640	2	N	-0-				-0-
09	1140 X	660	-0-	-480	-0-	57	1	603	2	N	-0-				-0-
10	1116 X	691	-0-	-425	-0-	59	1	632	2	N	-0-				-0-
11	0	543	-0-	543	-0-	47	1	496	2	N	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
STEINMAN, ALFRED															
WELL #: 3 RRCID -> 179363 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 2076 - 2082															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (MIOCENE 2040)				//CONT.//		73293 210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				//CONT.//		834097											
TRAYLOR-MILLER				WELL #:		1	RRCID -> 283323		COMPL. DATE 03/30/2017		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 2139 - 2148				
M	0	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	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
PROVIDENT CITY (SOUTH YEGUA K)						73293 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.						834097											
BENNER, WILLIAM				WELL #:		1	RRCID -> 151107		COMPL. DATE 08/29/1994		TOTAL DEPTH 6512		PERF. 5612 - 5620				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX A-1)						73293 241	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
RINCON PETROLEUM CORPORATION						712336											
7Y				WELL #:		1	RRCID -> 272722		COMPL. DATE 03/03/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8272 - 8274				
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				41
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				
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	467 2	Y	3	4 1	2					
07	573 N	573	-0-	-0-	-0-	-0-	53 1	517 2	Y	3	4 1	1					
08	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	515 2	Y	2		3					
09	559 N	559	-0-	-0-	-0-	-0-	48 1	509 2	Y	2	3 1	2					
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-	-0-	51 1	544 2	Y	3	3 1	2					
11	0	544	-0-	544	544	544	47 1	495 2	Y	2	3 1	1					
NEUHAUS-SANDRA				WELL #:		2	RRCID -> 283499		COMPL. DATE 03/27/2017		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8378 - 8392				
06	14B2 EXT	175	-0-	175	175	175	16 1	159 2	N	-0-		47					
07	14B2 EXT	120	-0-	120	295	295	11 1	109 2	N	-0-		47					
08	14B2 EXT	81	-0-	81	376	376	8 1	73 2	N	-0-		47					
09	488 X	112	-0-	-376	-0-	-0-	10 1	102 2	N	-0-		47					
10	0	131	-0-	131	131	131	11 1	120 2	N	-0-		47					
11	0	107	-0-	107	238	238	10 1	97 2	N	-0-		47					

PROVIDENT CITY (WILCOX B)				73293 248	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
BENNER, WM.				WELL #: 4	RRCID -> 192568	COMPL. DATE 11/16/2002	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 8940	- 8944					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX W-0)				73293 270	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
NEUHAUS, E.T.				WELL #: 2	RRCID -> 221330	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12285	- 13140					
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 7)				73293 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PROVIDENT MINERALS G.U.				WELL #: 1	RRCID -> 198439	COMPL. DATE 06/17/2003	TOTAL DEPTH 14100	PERF.12768	- 12784					
06	3000 X	2541	-0-	-459	-0-	358 1	2160 2	N	21					332
07	2759 X	2615	-0-	-144	-0-	370 1	2204 2	N	37					369
08	2790 X	2192	-0-	-598	-0-	344 1	1825 2	N	21					390
09	0	2307	-0-	2307	2307	346 1	1927 2	N	31					421
10	0	2073	-0-	2073	4380	367 1	1705 2	N	1	167	1			255
11	0	1740	-0-	1740	6120	325 1	1415 2	N	-0-					255
L. KASKIE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 221339	COMPL. DATE 08/04/2006	TOTAL DEPTH 14047	PERF.12868	- 12970					
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLDEN ROD GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 263204	COMPL. DATE 09/16/2011	TOTAL DEPTH 15900	PERF.14148	- 14594					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	-0-
08	0 X	-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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,500)				73293 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
TMR EXPLORATION, INC.				834097													
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	1	RRCID ->	003800	COMPL. DATE	09/23/1942	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	8450 -	8755		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	755 N	755	-0-	-0-	-0-			70 1 3 9	682 2	Y		3	4 1				2
07	837 N	718	-0-	-119	-0-			67 1 3 9	648 2	Y		3	4 1				1
08	930 N	715	-0-	-215	-0-			64 1 2 9	649 2	Y		2					3
09	750 N	735	-0-	-15	-0-			63 1 2 9	670 2	Y		2	3 1				2
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-			61 1 3 9	658 2	Y		3	3 1				2
11	0	685	-0-	685	685			59 1 2 9	624 2	Y		2	3 1				1
NEUHAUS, F. W.				WELL #:	2	RRCID ->	003801	COMPL. DATE	12/22/1950	TOTAL	DEPTH	8900	PERF.	8558 -	8684		
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-
11	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		
06	1290 N	1268	-0-	-22	-0-			117 1 10 9	1141 2	Y		9	17 1				5
07	1426 N	1140	-0-	-286	-0-			105 1 13 9	1022 2	Y		12	16 1				1
08	1395 N	935	-0-	-460	-0-			83 1 10 9	842 2	Y		9					10
09	1260 N	870	-0-	-390	-0-			73 1 17 9	780 2	Y		15	16 1				9
10	1147 N	943	-0-	-204	-0-			79 1 17 9	847 2	Y		15	16 1				8
11	0	801	-0-	801	801			68 1 12 9	721 2	Y		11	17 1				2
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		
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-			23 1 3 9	224 2	Y		3	4 1				2
07	279 N	245	-0-	-34	-0-			23 1 3 9	219 2	Y		3	4 1				1
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-			22 1 2 9	228 2	Y		2					3
09	246 N	246	-0-	-0-	-0-			21 1 2 9	223 2	Y		2	3 1				2
10	265 N	265	-0-	-0-	-0-			22 1 3 9	240 2	Y		3	3 1				2
11	0	231	-0-	231	231			20 1 2 9	209 2	Y		2	3 1				1
PROVIDENT CITY GAS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	003809	COMPL. DATE	10/08/1948	TOTAL	DEPTH	8790	PERF.	8623 -	8728		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 8,600) //CONT.// 73293 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097																		
PROVIDENT CITY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 003810 COMPL. DATE 04/03/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8604 - 8690																		
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
06	8070 X	6229	-0-	-1841	-0-	570	1	114	9	5545	2	Y	104	141	1			42
07	6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	563	1	127	9	5471	2	Y	115	144	1			13
08	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	567	1	85	9	5760	2	Y	77					90
09	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	603	1	152	9	6422	2	Y	138	145	1			83
10	7664 X	7664	-0-	-0-	-0-	640	1	147	9	6877	2	Y	134	144	1			73
11	0	6387	-0-	6387	6387	544	1	110	9	5733	2	Y	100	150	1			23
PROVIDENT CITY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 003812 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 8505 - 8694																		
06	1110 N	1106	-0-	-4	-0-	103	1	4	9	999	2	Y	4	7	1			8
07	1209 N	1072	-0-	-137	-0-	100	1	7	9	965	2	Y	6	7	1			7
08	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	90	1	2	9	912	2	Y	2					9
09	0	1047	-0-	1047	1047	89	1	7	9	951	2	Y	6	7	1			8
10	2109 N	1062	-0-	-1047	-0-	90	1	7	9	965	2	Y	6	7	1			7
11	0	966	-0-	966	966	83	1	6	9	877	2	Y	5	7	1			5
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 9165 PERF. 8622 - 8636																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					35
PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
TMR EXPLORATION, INC. 834097																		
BENNER, WM. WELL #: 1 RRCID -> 003833 COMPL. DATE 12/07/1949 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8864 - 8992																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					4
ROUSE, FAY WELL #: 1 RRCID -> 003834 COMPL. DATE 08/28/1949 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8890 - 9020																		
06	210 N	192	-0-	-18	-0-	18	1			174	2	Y	-0-					-0-
07	217 N	170	-0-	-47	-0-	16	1			154	2	Y	-0-					-0-
08	248 N	176	-0-	-72	-0-	16	1			160	2	Y	-0-					-0-
09	180 N	174	-0-	-6	-0-	15	1			159	2	Y	-0-					-0-
10	0	184	-0-	184	184	16	1			168	2	Y	-0-					-0-
11	0	157	-0-	157	341	14	1			143	2	Y	-0-					-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,000) //CONT.// 73293 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA									
TMR EXPLORATION, INC. //CONT.// 834097									
ROUSE, FAY WELL #: 2 RRCID -> 003835 COMPL. DATE 02/22/1953 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8910 - 8990									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	20

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,100) 73293 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289358 COMPL. DATE 01/14/2020 TOTAL DEPTH 14643 PERF. 9196 - 9652									
06	16200	14050	-0-	-2150	-0-	423 92	1 9	13535 2 Y	146
07	16740	14025	-0-	-2715	-0-	438 74	1 9	13513 2 Y	96
08	DLQ G-10	14324	-0-	14324	14324	444 44	1 9	13836 2 Y	56
09	DLQ G-10	13270	-0-	13270	27594	430 88	1 9	12752 2 Y	136
10	0	13443	-0-	13443	41037	448 141	1 9	12854 2 Y	126
11	0	11907	-0-	11907	52944	426 85	1 9	11396 2 Y	203

PROVIDENT CITY (WILCOX 9,500) 73293 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA									
TMR EXPLORATION, INC. 834097									
NEUHAUS-SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 188882 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 9515 - 9576									
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1 1	14 2 N	-0-	50
07	14B2 EXT	20	-0-	20	20	2 1	18 2 N	-0-	50
08	14B2 EXT	24	-0-	24	44	2 1	22 2 N	-0-	50
09	14B2 EXT	19	-0-	19	63	2 1	17 2 N	-0-	50
10	0	30	-0-	30	93	2 1	28 2 N	-0-	50
11	0	23	-0-	23	116	2 1	21 2 N	-0-	50

PROVIDENT CITY (WILCOX 9970) 73293 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA									
HILCORP ENERGY COMPANY 386310									
BABER WELL #: 1 RRCID -> 135076 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 14959 PERF. 9978 - 10010									
06	6531 R	6531	-0-	-0-	-0-	437 2	1 9	6092 2 N	70
07	6603 #	5733	-0-	-870	-0-	418 3	1 9	5312 2 N	60
08	6603 #	6088	-0-	-515	-0-	448 1	1 9	5639 2 N	61
09	0	6175	-0-	6175	6175	455 2	1 9	5718 2 N	63
10	0	5713	-0-	5713	11888	421 2	1 9	5290 2 N	65
11	0	6241	-0-	6241	18129	521 1	5720 2 N	-0-	65

PROVIDENT CITY (WILCOX 10800)				73293 511	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LAVACA				
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671												
HANCOCK "H"				WELL #:	2	RRCID -> 257223	COMPL. DATE 06/24/2010	TOTAL	DEPTH 14218	PERF.10884	-	10896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	117 10	1 9	2029	2	N	9					9
07	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	112 7	1 9	1761	2	N	6					15
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-	58 7	1 9	888	2	N	6					21
09	0	1324	-0-	1324	1324	68 19	1 9	1237	2	N	17					38
10	0	1565	-0-	1565	2889	87 7	1 9	1471	2	N	6					44
11	0	1562	-0-	1562	4451	89 6	1 9	1467	2	N	5					49

RFE OPERATING, LLC REXER-TUSA UNIT				704776 WELL #:	2	RRCID -> 266314	COMPL. DATE 08/24/2011	TOTAL DEPTH 13000	PERF.10944 - 10962
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-
11	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
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	210	1	957 2	N	-0-
07	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	216	1	976 2	N	-0-
08	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	217	1	976 2	N	-0-
09	0		1162	-0-	1162	1162	211	1	951 2	N	-0-
10	0		1186	-0-	1186	2348	223	1	963 2	N	-0-
11	0		1169	-0-	1169	3517	222	1	947 2	N	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900)				73293 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
HARTT G.U. 1				WELL #:	1	RRCID -> 192163	COMPL.	DATE 01/09/2020	TOTAL	DEPTH 14000	PERF.11710	- 12133		
06	9570	X	8059	-0-	-1511	-0-	7987	2	72	9	N	65		163
07	9889	X	8197	-0-	-1692	-0-	8128	2	69	9	N	63	178	1 48
08	13085	X	13085	-0-	-0-	-0-	13011	2	74	9	N	67		115
09	0		7787	-0-	7787		7719	2	68	9	N	62		177
10	0		7767	-0-	7767	15554	7703	2	64	9	N	58		235
11	0		7287	-0-	7287	22841	7219	2	68	9	N	62	179	1 118

PROVIDENT	CITY	G.U.	WELL #:	15	RRCID	->	256520	COMPL.	DATE	11/15/2018	TOTAL	DEPTH	12925	PERF.	11802	-	12115
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	135	1	616	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	776	N	776	-0-	-0-	-0-	141	1	635	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	140	1	629	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0		719	-0-	719	719	131	1	588	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0		761	-0-		1480	143	1	618	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0		691	-0-	691	2171	131	1	560	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 11,900) //CONT.// 73293 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEUHAUS, E.T. WELL #: 2 RRCID -> 286523 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11927 - 12228														
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
06	8190 X	6944	-0-	-1246	-0-	280	1	6628	2	N	33			175
07	8255 X	8255	-0-	-0-	-0-	310	1	7911	2	N	31	171	1	35
08	7936 X	7786	-0-	-150	-0-	310	1	7451	2	N	23			58
09	0	7426	-0-	7426	7426	300	1	7094	2	N	29			87
10	0	7845	-0-	7845	15271	310	1	7504	2	N	28			115
11	0	7599	-0-	7599	22870	300	1	7263	2	N	33			148
						36	9							
DICKSON FOUNDATION GU WELL #: 1 RRCID -> 288390 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 13145 PERF.11825 - 12052														
06	3930 X	2955	-0-	-975	-0-	89	1	2837	2	Y	26			74
07	4650 X	2859	-0-	-1791	-0-	29	9	2734	2	Y	34	61	1	47
08	DLQ G-10	2795	-0-	2795	2795	88	1	2637	2	Y	66	70	1	43
09	DLQ G-10	2464	-0-	2464	5259	37	9	2381	2	Y	3			46
10	0	2401	-0-	2401	7660	85	1	2288	2	Y	30	42	1	34
11	0	2255	-0-	2255	9915	73	9	2152	2	Y	21			55
						80	1							
						33	9							
						80	1							
						23	9							
RFE OPERATING, LLC 704776 RRCID -> 259252 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11680 - 12526														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TMR EXPLORATION, INC. 834097 RRCID -> 170003 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11511 - 11521														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
XTO ENERGY INC. 945936 RRCID -> 232304 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12006 - 12030														
06	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	323	1	2323	2	N	-0-			79
07	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	348	1	2423	2	N	-0-			79
08	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	345	1	2397	2	N	-0-			79
09	2640 X	2599	-0-	-41	-0-	328	1	2271	2	N	-0-			79
10	0	2415	-0-	2415	2415	304	1	2111	2	N	-0-			79
11	0	2433	-0-	2433	4848	321	1	2112	2	N	-0-			79

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE
06		5460 X	88	-0-	-5372	-0-		6 1	82	2	N	-0-			54
07		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			54
08		5642 X	-0-	-0-	-5642	-0-					N	-0-			54
09		0	76	-0-	76	76		6 1	70	2	N	-0-			54
10		0	11	-0-	11	87		1 1	10	2	N	-0-			54
11		0	-0-	-0-	-0-	87					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		
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
06		66 N	66	-0-	-0- B	-0-		4 1	62	2	N	-0-			-0-
07		62 N	54	-0-	-8 B	-0-		3 1	51	2	N	-0-			-0-
08		248 N	73	-0-	-175 B	-0-		4 1	69	2	N	-0-			-0-
09		0	92	-0-	92 B	92		5 1	87	2	N	-0-			-0-
10		0	61	-0-	61 B	153		3 1	58	2	N	-0-			-0-
11		0	81	-0-	81 B	234		5 1	76	2	N	-0-			-0-
HANCOCK ESTATE "B"				WELL #:	2	RRCID ->	163129	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL	DEPTH	15697	PERF.12752 - 12762		
06		1950 N	1545	-0-	-405 B	-0-		84 1	1461	2	N	-0-			89
07		1953 N	1444	-0-	-509 B	-0-		87 1	1357	2	N	-0-			89
08		1196 N	1196	-0-	-0- B	-0-		73 1	1121	2	N	-0-			91
								2 9							
09		0	1748	-0-	1748 B	1748		91 1	1656	2	N	1			92
								1 9							
10		0	2007	-0-	2007 B	3755		112 1	1895	2	N	-0-			92
11		0	2047	-0-	2047 B	5802		118 1	1929	2	N	-0-			92
PROVIDENT CITY (WILCOX 13000)				73293 528		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
NEUHAUS, E. T.				WELL #:	2	RRCID ->	181921	COMPL. DATE	11/15/2000	TOTAL	DEPTH	13300	PERF.12652 - 13140		
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-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NORTH PROVIDENT CITY G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	255266	COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL	DEPTH	14312	PERF.13212 - 13242		
06		180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-			2
07		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		2 1	-0-
08		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09		0	71	-0-	71	71		5 1	66	2	N	-0-			-0-
10		0	138	-0-	138	209		10 1	128	2	N	-0-			-0-
11		0	152	-0-	152	361		13 1	139	2	N	-0-			-0-

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	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	242 1	1456 2	N	1		8
07	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	250 1	1490 2	N	6		14
08	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	276 1	1468 2	N	9		23
09	0	1667	-0-	1667	1667	254 1	1411 2	N	2		25
10	0	1431	-0-	1431	3098	253 1	1177 2	N	1	11 1	15
11	0	1485	-0-	1485	4583	278 1	1207 2	N	-0-		15
MILLER-ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 289268 COMPL. DATE 01/22/2020 TOTAL DEPTH 15850 PERF.12935 - 13060											
06	510 N	301	-0-	-209	-0-	20 1	281 2	N	-0-		-0-
07	411 N	411	-0-	-0-	-0-	30 1	381 2	N	-0-		-0-
08	496 N	383	-0-	-113	-0-	28 1	355 2	N	-0-		-0-
09	0	451	-0-	451	451	33 1	418 2	N	-0-		-0-
10	0	374	-0-	374	825	28 1	346 2	N	-0-		-0-
11	0	423	-0-	423	1248	35 1	388 2	N	-0-		-0-
E.P.C. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 290260 COMPL. DATE 05/19/2020 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12712 - 12836											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	18	-0-	18	18	1 1	17 2	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	18			N	-0-		-0-
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											
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA											
HILCORP ENERGY COMPANY 386310											
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183121 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13531 - 13578											
06	532 N	532	-0-	-0-	-0-	36 1	496 2	N	-0-		70
07	458 N	458	-0-	-0-	-0-	34 1	424 2	N	-0-	59 1	11
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	37 1	461 2	N	-0-		11
*09	540 N	276	-0-	-264	-0-	20 1	256 2	N	-0-		11
*10	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		11
*11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			N	-0-		11

PROVIDENT CITY (WILCOX 13,800) //CONT.// 73293 533 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
L. KASKIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190667 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 14047 PERF.12868 - 13638													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	3690 X	3584	-0-	-106	-0-	240 1	3344 2	N	-0-				69
07	3813 X	3731	-0-	-82	-0-	272 1	3458 2	N	-0-		1	59 1	11
08	3813 X	3659	-0-	-154	-0-	269 1	3390 2	N	-0-				11
09	0	3452	-0-	3452	3452	254 1	3198 2	N	-0-				11
10	0	3301	-0-	3301	6753	243 1	3058 2	N	-0-				11
11	0	633	-0-	633	7386	53 1	580 2	N	-0-				11

PROVIDENT CITY (WILCOX 14,000) 73293 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
HANCOCK, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 156186 COMPL. DATE 09/05/1995 TOTAL DEPTH 14080 PERF.13690 - 13740													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HANCOCK GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 221079 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 14025 PERF.13830 - 13846													
06	8940 X	8169	-0-	-771	-0-	997 1	7172 2	N	-0-				3
07	9238 X	8792	-0-	-446	-0-	1104 1	7688 2	N	-0-				3
08	9238 X	8750	-0-	-488	-0-	1102 1	7648 2	N	-0-				3
09	8790 X	8566	-0-	-224	-0-	1080 1	7486 2	N	-0-				3
10	0	9045	-0-	9045	9045	1139 1	7906 2	N	-0-				3
11	0	8236	-0-	8236	17281	1086 1	7150 2	N	-0-				3

PROVIDENT CITY (WILCOX 14800 SD) 73293 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
HANCOCK, EVA RUTH WELL #: 1 RRCID -> 186323 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14855 - 14916													
06	79 X	79	-0-	-0-	-0-	10 1	69 2	N	-0-				-0-
07	27 X	27	-0-	-0-	-0-	3 1	24 2	N	-0-				-0-
08	71 X	71	-0-	-0-	-0-	9 1	62 2	N	-0-				-0-
09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-				-0-
10	0	82	-0-	82	82	10 1	72 2	N	-0-				-0-
11	0	10	-0-	10	92	1 1	9 2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (WILCOX 16,300) 73293 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
XTO ENERGY INC. 945936													
HANCOCK, JOHN W. SR. WELL #: 1 RRCID -> 182556 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 16600 PERF.16325 - 13350													
06	480 N	469	-0-	-11	-0-	57 1	412 2	N	-0-				-0-
07	536 N	536	-0-	-0-	-0-	67 1	469 2	N	-0-				-0-
08	524 N	524	-0-	-0-	-0-	66 1	458 2	N	-0-				-0-
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	65 1	453 2	N	-0-				-0-
10	0	546	-0-	546	546	69 1	477 2	N	-0-				-0-
11	0	493	-0-	493	1039	65 1	428 2	N	-0-				-0-

PROVIDENT CITY (YEGUA)		73293 560	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA			
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471								
HOBBS, B. J.		WELL #: 6	RRCID -> 250628		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5629 - 5631			
M	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
06	328 N	328	-0-	-0-	-0-	328 2		N	-0-	-0-
07	341 N	276	-0-	-65	-0-	276 2		N	-0-	-0-
08	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-	-0-
09	330 N	321	-0-	-9	-0-	321 2		N	-0-	-0-
10	0	276	-0-	276	276	276 2		N	-0-	-0-
*11	516 N	240	-0-	-276	-0-	240 2		N	-0-	-0-

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			
06	180 N	135	-0-	-45	-0-	13 1	122 2	Y	-0-	-0-
07	217 N	136	-0-	-81	-0-	13 1	123 2	Y	-0-	-0-
08	155 N	140	-0-	-15	-0-	12 1	128 2	Y	-0-	-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	12 1	127 2	Y	-0-	-0-
10	0	147	-0-	147	147	12 1	135 2	Y	-0-	-0-
11	0	135	-0-	135	282	12 1	123 2	Y	-0-	-0-

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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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			
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-
11	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			
06	SWR 10	664	-0-	664	2618	56 1	543 2	N	59	142
07	3265 R	647	-0-	-2618	-0-	65 9	516 2	N	71	66
08	837 #	722	-0-	-115	-0-	53 1	551 2	N	106	172
09	810 #	794	-0-	-16	-0-	78 9	629 2	N	96	101
10	837 #	613	-0-	-224	-0-	54 1	465 2	N	95	28
11	0	771	-0-	771	771	117 9	577 2	N	126	154
						59 1				
						106 9				
						43 1				
						105 9				
						55 1				
						139 9				

PROVIDENT CITY (YEGUA -P-)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
TRAYLOR-MILLER															
WELL #: 2 RRCID -> 194124 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6078 - 6083															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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	
06	6840 X	6030	-0-	-810 B	-0-	557	1	5423	2	N	45			109	
07	7068 X	6312	-0-	-756 B	-0-	586	1	5680	2	N	42			151	
08	7135 X	7135	-0-	-0- B	-0-	636	1	6453	2	N	42	181	1	12	
09	7126 X	7126	-0-	-0- B	-0-	609	1	6482	2	N	32			44	
10	0	7256	-0-	7256 B	7256	614	1	6601	2	N	37			81	
11	0	6670	-0-	6670 B	13926	573	1	6033	2	N	58			139	
						64	9								
NEUHAUS, F.W.															
WELL #: 2 RRCID -> 281447 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6158 - 6177															
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-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA Y-1)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
WALTERS, DOROTHY															
WELL #: 4 RRCID -> 282717 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 6072 PERF. 4586 - 4594															
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	2635	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			17	
*11	0	1353	-0-	1353	1353	117	1	1236	2	N	-0-			17	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5400)														CNTY: LAVACA	
PROPERTY PRODUCING CO.															
HARTT, J.															
WELL #: 1 RRCID -> 089037 COMPL. DATE 07/11/1980 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 5302 - 5308															
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PROVIDENT CITY (YEGUA 5700)														CNTY: LAVACA	
TMR EXPLORATION, INC.															
NEUHAUS, F. W.															
WELL #: 15 RRCID -> 283105 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5671 - 5675															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	

PROVIDENT CITY (YEGUA 5770)			73293 820		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
TMR EXPLORATION, INC.			834097																	
WALTERS, DOROTHY			WELL #:		4-C		RRCID -> 152258		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5730 - 5734							
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROVIDENT CITY (2400)			73293 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
MOAIC OIL LLC			589978																	
ALLEN			WELL #:		1		RRCID -> 135474		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 2520		PERF. 2478 - 2490							
06	14B DENY	-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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
ALLEN			WELL #:		1A		RRCID -> 140819		COMPL. DATE 12/19/1991		TOTAL DEPTH 2539		PERF. 2464 - 2468							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
PROVIDENT CITY (3960, EAST)			73293 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA											
HOWARD EXPLORATION, INC.			405950																	
DOW			WELL #:		3		RRCID -> 268467		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 4405		PERF. 4296 - 4316							
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PROVIDENT CITY (4000, EAST)			73293 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA											
CAMOIL, INC.			127449																	
KNIGHT			WELL #:		1		RRCID -> 154194		COMPL. DATE 04/11/1995		TOTAL DEPTH 4317		PERF. 3920 - 3933							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	4592					N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-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							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

PROVIDENT CITY (5800)				73293 920		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
TMR EXPLORATION, INC.				834097										
NEUHAUS, F. W.				WELL #: 11D		RRCID -> 062062		COMPL. DATE 12/12/1985		TOTAL DEPTH 6212		PERF. 3985 - 4172		
M	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
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WALTERS, DOROTHY				WELL #: 4-T		RRCID -> 152259		COMPL. DATE 11/18/1994		TOTAL DEPTH 6072		PERF. 5887 - 5892		
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)				73296 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
MILLER-ALLEN GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 184594		COMPL. DATE 05/08/2015		TOTAL DEPTH 15850		PERF.14077 - 14624		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	9	1	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/22/2020														
E.P.C. G U 1A				WELL #: 1		RRCID -> 188312		COMPL. DATE 10/21/2001		TOTAL DEPTH 15662		PERF.15434 - 15449		
06	9810 X	9281	-0-	-529	-0-	621	1	8660	2	N	-0-			18
07	9455 X	8607	-0-	-848	-0-	628	1	7979	2	N	-0-	15	1	3
08	9455 X	7669	-0-	-1786	-0-	564	1	7105	2	N	-0-			3
09	0	7870	-0-	7870	-0-	580	1	7290	2	N	-0-			3
10	0	7525	-0-	7525	-0-	15395	1	6970	2	N	-0-			3
11	0	7938	-0-	7938	-0-	23333	1	7275	2	N	-0-			3
E.P.C. GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 196997		COMPL. DATE 11/11/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.15060 - 15574		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/19/2020														
E.P.C. GU 1				WELL #: 3		RRCID -> 222486		COMPL. DATE 12/23/2005		TOTAL DEPTH 17477		PERF.15060 - 17375		
06	12240 X	11052	-0-	-1188	-0-	740	1	10312	2	N	-0-			8
07	12400 X	10802	-0-	-1598	-0-	788	1	10013	2	N	-0-	7	1	2
08	12400 X	10243	-0-	-2157	-0-	753	1	9490	2	N	-0-			2
09	0	10135	-0-	10135	-0-	747	1	9388	2	N	-0-			2
10	0	9510	-0-	9510	-0-	19645	1	8808	2	N	-0-			2
11	0	9762	-0-	9762	-0-	29407	1	8947	2	N	-0-			2
PROVIDENT CITY G.U.				WELL #: 16		RRCID -> 231135		COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 12963		PERF.11824 - 11854		
06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	105	1	478	2	N	-0-			-0-
07	596 N	596	-0-	-0-	-0-	108	1	488	2	N	-0-			-0-
08	620 N	596	-0-	-24	-0-	108	1	488	2	N	-0-			-0-
09	0	594	-0-	594	-0-	108	1	486	2	N	-0-			-0-
10	0	527	-0-	527	-0-	1121	1	428	2	N	-0-			-0-
11	0	509	-0-	509	-0-	1630	1	412	2	N	-0-			-0-

PROVIDENT CITY NE (LWR WX. CONS)//CONT.// 73296 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
NEUHAUS, E.T. WELL #: 1 RRCID -> 236103 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10930 - 10935														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLDEN ROD WELL #: 1 RRCID -> 289748 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13816 - 13826														
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	186 X	82	-0-	-104	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	12	-0-	12	12	12	2			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-			-0-
SEVENBAR RESOURCES, LLC 767838 RRCID -> 225644 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 17220 PERF.13124 - 13130														
DICKSON, R. FOUNDATION WELL #: 2														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
07	14B DENY	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			7
PROVIDENT CITY, NE (3050) 73296 224 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
TMR EXPLORATION, INC. 834097														
RAU, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 207948 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 3201 PERF. 2052 - 2074														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEINMAN WELL #: 6 RRCID -> 282712 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 3974 PERF. 2940 - 2943														
06	60 N	31	-0-	-29	-0-	3	1	28	2	N	-0-			-0-
07	62 N	51	-0-	-11	-0-	5	1	46	2	N	-0-			-0-
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	N	-0-			-0-
09	40 N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	N	-0-			-0-
10	0	41	-0-	41	41	4	1	37	2	N	-0-			-0-
11	0	28	-0-	28	69	2	1	26	2	N	-0-			-0-
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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RAMBLER (MIGURA)					74389 250	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT				
BUFFCO PRODUCTION INC.					106406													
MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	170612	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	14175 -	14195			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					45
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2022																		
MUSSELMAN RANCHES, INC.				WELL #:	2	RRCID ->	174128	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL	DEPTH	14696	PERF.	12542 -	14040			
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					134
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2022 - WELL PLUGGED 6/3/2022																		
RAMIRENA (Y- 5)					74422 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
HAMMIT PETROLEO					350618													
ALLEN, B.				WELL #:		RRCID ->	129253	COMPL. DATE	03/12/1988	TOTAL	DEPTH	5098	PERF.	4936 -	4940			
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
11	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			
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-
11	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			
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RAMIRENA (Y- 5)		//CONT.//	74422 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984					
FERRELL "A"			WELL #: A 9	RRCID -> 206758	COMPL. DATE 08/23/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 4903 - 4908
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
06	DLQ H-10	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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOSBACHER ENERGY COMPANY			589984					
FERRELL, I.			WELL #: A 9	RRCID -> 203156	COMPL. DATE 04/27/2004	TOTAL DEPTH	5815	PERF. 5097 - 5101
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RAMIRENA (4900)			74422 900	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471					
DOS PESOS RANCH			WELL #: 1	RRCID -> 283529	COMPL. DATE 02/28/2017	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4986 - 4989
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
RAMERINA, SW. (D-80)			74429 020	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
CIMARRON ENGINEERING, LLC			153471					
REYNOLDS, MARY A.			WELL #: 40	RRCID -> 181724	COMPL. DATE 10/16/2000	TOTAL DEPTH	5860	PERF. 3727 - 3733
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	30

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				
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	0	1164	-0-	1164	1164	1164	2			N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	1164					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	1164					N	-0-			-0-
08	0	4009	-0-	4009	5173	3867	2	142	9	N	129			129
09	4641	3774	-0-	-867	4306	3602	2	172	9	N	156			285
10	11067	3786	-0-	-7281	-0-	3652	2	134	9	N	122			407
11	10710	2845	-0-	-7865	-0-	2731	2	114	9	N	104			511
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				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			20
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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RAMIRENA, SW. (YEGUA #2 SD.)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
REYNOLDS, MARY A.														
74429 726 ASSOCIATED					49B					CNTY: LIVE OAK				
153471														
WELL #: 31 D					RRCID -> 080410					COMPL. DATE 10/20/1978				
					TOTAL DEPTH 6300					PERF. 5126 - 5134				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
REYNOLDS, MARY A.														
WELL #: 36					RRCID -> 098691					COMPL. DATE 12/31/1981				
					TOTAL DEPTH 5426					PERF. 5093 - 5096				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

RAMIRENA, SW(YEGUA 4, SEG. C)		74429 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK								
CIMARRON ENGINEERING, LLC		153471														
REYNOLDS, MARY A.		WELL #: 25		RRCID -> 182543		COMPL. DATE 10/21/2000		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5481 - 5518						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	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						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
RAY, GEORGE A.		WELL #: 2		RRCID -> 131576		COMPL. DATE 07/27/1989		TOTAL DEPTH 3544		PERF. 3439 - 3453						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)		74901 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
SYDSON ENERGY, INC.		833587														
BOOTHE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257633		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3423 - 3502						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					240
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					251
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					266
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110	1			156
WALTON		WELL #: 1		RRCID -> 263092		COMPL. DATE 03/20/2011		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3066 - 3526						
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RAY (VICKSBURG-HOCKLEY)			//CONT.//		74901 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
SYDSON ENERGY, INC.			//CONT.//		833587														
JAMES STAPLES, JR.			WELL #:		1	RRCID -> 265533		COMPL. DATE 06/04/2012		TOTAL DEPTH		4200	PERF. 3157	-	3637				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WALTON			WELL #:		2	RRCID -> 265536		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH		3697	PERF. 2830	-	3550				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42					128	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27					155	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	36	82	1			109	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	49	29	1			129	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16	39	1			106	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	22	71	1			57	
RUBOTTOM			WELL #:		1	RRCID -> 265661		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH		3735	PERF. 3426	-	3460				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					31	
TULSITA RAY			WELL #:		94	RRCID -> 275680		COMPL. DATE 03/22/2014		TOTAL DEPTH		7014	PERF. 2964	-	3330				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					30	
RAY-WILCOX (LULING)			74947 142		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.			093620																
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #:		1 C	RRCID -> 003860		COMPL. DATE 12/08/1959		TOTAL DEPTH		8017	PERF. 7764	-	7770				
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RAY-WILCOX (MASSIVE 1ST)			74947 426		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
BRITANCO, L.L.C.			093620																
STAUSS, IDA ET AL UNIT			WELL #:		1 T	RRCID -> 003865		COMPL. DATE 11/02/1960		TOTAL DEPTH		8017	PERF. 8038	-	8042				
06	120	N	58	-0-	-62	-0-		58	2			N	-0-					-0-	
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-					-0-	
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					-0-	
09	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-					-0-	
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					-0-	
11	0		60	-0-	60	60		60	2			N	-0-					-0-	

RAY-WILCOX (WALTON MASSIVE)										74947 852	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.										093620						
STAUSS, IDA ET AL UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 003867	COMPL. DATE 01/11/1961	TOTAL DEPTH 8227	PERF. 8148	-	8154
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	19 N	19	-0-	-0- B	-0-	19	2			N	-0-				-0-	
07	31 N	22	-0-	-9 B	-0-	22	2			N	-0-				-0-	
08	31 N	19	-0-	-12 B	-0-	19	2			N	-0-				-0-	
09	30 N	18	-0-	-12 B	-0-	18	2			N	-0-				-0-	
10	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	20	2			N	-0-				-0-	
11	0	16	-0-	16 B	16	16	2			N	-0-				-0-	
CBCB&G UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 121518	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 8562	PERF. 8170	-	8180
06	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-					N	-0-				-0-	
07	87 N	87	-0-	-0- B	-0-	87	2			N	-0-				-0-	
08	72 N	72	-0-	-0- B	-0-	72	2			N	-0-				-0-	
09	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	64	2			N	-0-				-0-	
10	93 N	62	-0-	-31 B	-0-	62	2			N	-0-				-0-	
11	0	48	-0-	48 B	48	48	2			N	-0-				-0-	
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
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				-0-	
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-				-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				-0-	
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-				-0-	
10	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				-0-	
11	0	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-				-0-	
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
06	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				-0-	
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-				-0-	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				-0-	
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-				-0-	
10	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-				-0-	
11	0	95	-0-	95	95	95	2			N	-0-				-0-	
REDMAR (HOCKLEY D)										75463 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
AMERICAN SHORELINE, INC.										019365						
YORK										WELL #: 2-C	RRCID -> 198930	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 3768	PERF. 2863	-	2865
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-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
REFUGIO-FOX (GRIFFITH D)										75612 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
LAMBERT GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 225897	COMPL. DATE 02/16/2007	TOTAL DEPTH 5925	PERF. 5464	-	5474
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

REFUGIO-FOX (1675)				75612 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.				WELL #: B 2D	RRCID -> 183403	COMPL. DATE 03/03/2001	TOTAL DEPTH	8014	PERF. 1724 -	1727
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

FOX, W. J. "A"				WELL #: A 40	RRCID -> 207253	COMPL. DATE 01/07/2005	TOTAL DEPTH	1960	PERF. 1747 -	1765
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

LAMBERT-ROSE				WELL #: 2	RRCID -> 262874	COMPL. DATE 07/18/2011	TOTAL DEPTH	5872	PERF. 1710 -	1716
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

W. J. FOX 'A'				WELL #: 44	RRCID -> 272721	COMPL. DATE 04/10/2014	TOTAL DEPTH	7517	PERF. 1704 -	1711
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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
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	2	-0-	2	2	2	N	-0-		-0-
10	0	14	-0-	14	16	14	N	-0-		-0-
11	0	2	-0-	2	18	2	N	-0-		-0-

REFUGIO-FOX (2600)				75612 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
LAMBERT, M. F.				WELL #: 62 H	RRCID -> 146091	COMPL. DATE 07/22/1993	TOTAL DEPTH	5878	PERF. 2613 -	2614
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REFUGIO-FOX (3300)		75612 288		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
PALOMA OPERATING, LLC		100344							
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 17		RRCID -> 284790		COMPL. DATE 07/28/2016		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 3448 - 3462	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2		1
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2	1 1	-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
G. & M. ENERGY COMPANY		292290							
ROBERT HEARD GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 106953		COMPL. DATE 06/08/1983		TOTAL DEPTH 3417 PERF. 3350 - 3355	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (3940)		75612 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
W. J. FOX 'A'		WELL #: 20		RRCID -> 273209		COMPL. DATE 04/12/2014		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 3961 - 3967	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				-0-
*07	5 #	-0-	-0-	-5	-0-				-0-
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
REFUGIO-FOX (4600)		75612 504		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
W. J. FOX 'A'		WELL #: 16		RRCID -> 287621		COMPL. DATE 02/16/2019		TOTAL DEPTH 5934 PERF. 4521 - 4532	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-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	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

REFUGIO-FOX (5000)				75612 576	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
ANDERSON OIL LTD.				022499															
FOX, W. J.				WELL #:		RRCID -> 003898				COMPL. DATE 05/08/1961				TOTAL DEPTH 6487 PERF. 4999 - 5009					
M		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	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					61	
11	P&A COND	-0-	-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					
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REFUGIO-FOX (6100)				75612 744	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344															
SCANIO, MIGUELITA				WELL #:	8	RRCID -> 200166				COMPL. DATE 10/24/2003				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6051 - 6056					
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REFUGIO-FOX (6220)				75612 775	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO						
PALOMA OPERATING, LLC				100344															
MIGUELITA SCANIO				WELL #:	4	RRCID -> 185226				COMPL. DATE 04/25/2001				TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6202 - 6210					
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				01/18/2023 - WELL PLUGGED 1/18/23															
MIGUELITA SCANIO				WELL #:	34	RRCID -> 291202				COMPL. DATE 02/11/2021				TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6248 - 6257					
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	2				Y	-0-					-0-	
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	-0-	803	2				Y	-0-					-0-	
08	1092 X	1092	-0-	-0-	-0-	-0-	1092	2				Y	-0-					-0-	
09	997 X	997	-0-	-0-	-0-	-0-	997	2				Y	-0-					-0-	
10	0	1241	-0-	-0-	-0-	-0-	1241	2				Y	-0-					-0-	
11	0	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	2				Y	-0-					-0-	

REFUGIO-FOX (6300)		75612 792		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
G. & M. ENERGY COMPANY		292290											
HEARD		WELL #: 2		RRCID -> 086341		COMPL. DATE 01/30/1980		TOTAL DEPTH 6614 PERF. 6389 - 6395					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO-FOX (6300 A)		75612 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 29		RRCID -> 280122		COMPL. DATE 11/02/2015		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6325 - 6336					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6450 STRINGER)		75612 864		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 31		RRCID -> 290745		COMPL. DATE 11/03/2020		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6434 - 6441					
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			1
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-	1	1	-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-			Y	22	7	1	15
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	6	1	9
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	4	1	6
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	4

REFUGIO-FOX (6600)		75612 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 10		RRCID -> 207964		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6552 - 6555					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MIGUELITA SCANIO		WELL #: 14		RRCID -> 269669		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6604 - 6607					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

REFUGIO-FOX (6750)		75612 960		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO					
PALOMA OPERATING, LLC		100344											
SCANIO, MIGUELITA		WELL #: 16		RRCID -> 233636		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6744 - 6748					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	7	1	13
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	9	1	4
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2	1	2
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	1
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	1	-0-

REFUGIO HEARD (1600)													75626 114		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
COX & COX PRODUCTION CO.													183232								
HYNES, JAMIE -C-													WELL #: 3		RRCID -> 068968		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 6586 PERF. N/A		
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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
REFUGIO HEARD (4500)													75626 342		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.													570411								
REA, W. L.													WELL #: 4		RRCID -> 003912		COMPL. DATE 08/11/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4515 - 4518		
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
REFUGIO HEARD (4600)													75626 380		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
WYRICK & HUGHES													945880								
SHELLY, T. P.													WELL #: 7		RRCID -> 003914		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4584 - 4588		
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
REFUGIO HEARD (5600)													75626 722		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO		
PALOMA OPERATING, LLC													100344								
RYALS													WELL #: 1		RRCID -> 255828		COMPL. DATE 03/18/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5883 - 5887		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
CLR GAUGING CORP.													161338								
HEARD, A. W. J.													WELL #: 2		RRCID -> 063576		COMPL. DATE 05/29/2008		TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5578 - 5584		
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-

REFUGIO HYNES (6400)		75640 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO									
PALOMA OPERATING, LLC		100344															
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 33		RRCID -> 282743		COMPL. DATE 06/13/2014		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6431 - 6533							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIGUELITA SCANIO		WELL #: 37		RRCID -> 293659		COMPL. DATE 07/20/2022		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6386 - 6396							
*07	0	530	-0-	530	530	530	2				Y	-0-					-0-
*08	0	3274	-0-	3274	3804	3274	2				Y	-0-					-0-
*09	3600	2062	-0-	-1538	2266	2062	2				Y	-0-					-0-
*10	3720	1193	-0-	-2527	-0-	1193	2				Y	-0-					-0-
*11	3600	1541	-0-	-2059	-0-	1541	2				Y	-0-					-0-
REFUGIO NEW (1900)		75654 066		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.		745991															
ROOKE, P. H.		WELL #: 43		RRCID -> 142788		COMPL. DATE 09/03/1992		TOTAL DEPTH 6183		PERF. 1824 - 1834							
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WALLIS ENERGY, INC.		893997															
LAMBERT, J. A.		WELL #: 9		RRCID -> 066561		COMPL. DATE 04/01/1976		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A							
06	T. A.	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
38 OIL & GAS, L.L.C.		953768															
ROOKE, P. H.		WELL #: 47		RRCID -> 052529		COMPL. DATE 04/28/1972		TOTAL DEPTH 6218		PERF. N/A							
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REFUGIO NEW (2000)		75654 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO									
WALLIS ENERGY, INC.		893997															
HYNES, PHIL		WELL #: A 1		RRCID -> 061074		COMPL. DATE 07/11/1974		TOTAL DEPTH 6150		PERF. N/A							
06	T. A.	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REFUGIO NEW (5190)				75654 459		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.				745991															
ROOKE				WELL #: 5		RRCID -> 288967				COMPL. DATE 11/09/2019				TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5288 - 5294					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
REFUGIO NEW (6800)				75654 950		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: REFUGIO					
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C.				745991															
ROOKE				WELL #: 7		RRCID -> 291543				COMPL. DATE 09/08/2021				TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 6809					
06	22890	343	-0-	-22547	-0-	343	2					Y	-0-					31	
07	23653	7499	-0-	-16154	-0-	7496	2		3	9		Y	3		3	1		31	
08	23653	8414	-0-	-15239	-0-	8414	2					Y	-0-					31	
09	9000 #	6769	-0-	-2231	-0-	6769	2					Y	-0-					31	
10	0	5004	-0-	5004	-0-	5004	2					Y	-0-					31	
11	0	4210	-0-	4210	-0-	9214	2		81	9		Y	74		100	1		5	
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					
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-	
11	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					
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	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					129	
EMERALD OIL & GAS LC				250964															
OBRIEN, J. J.				WELL #:		RRCID -> 225547				COMPL. DATE 02/25/2006				TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5434 - 5446					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					138	
PLUGGED AND ABANDONED_____06/03/2014																			

REFUGIO OLD (V-3)			75668 045		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
EAGLEFORD OPERATING, INC.			238468									
RYALS, PEARSON EST.			WELL #: 1		RRCID -> 003957		COMPL. DATE 10/07/1960		TOTAL DEPTH 6580		PERF. 5035 - 5039	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

POWER, PHIL			WELL #: 10		RRCID -> 037517		COMPL. DATE 09/12/1965		TOTAL DEPTH 5802		PERF. 4699 - 4713	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

REFUGIO OLD (1750)			75668 180		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO			
JETGAS COMPANY			432113									
REA, W. L.			WELL #: 1		RRCID -> 030933		COMPL. DATE 07/18/1963		TOTAL DEPTH 2105		PERF. 1702 - 1706	
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-
11	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	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T-C OIL COMPANY, LLC			833782									
M. E. O'CONNOR			WELL #: D 1		RRCID -> 293447		COMPL. DATE 09/21/2022		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 3413 - 3420	
09	1704	2523	-0-	819	819	2523	2	N	-0-			-0-
10	14371	11178	-0-	-3193	-0-	11178	2	N	-0-			-0-
11	0	12608	-0-	12608	12608	12608	2	N	-0-			-0-

REFUGIO OLD (3400)		//CONT.//		75668 450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
WYRICK & HUGHES				945880						
RYALS, SHELLY		WELL #:		7	RRCID -> 003953	COMPL. DATE 05/05/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3466 - 3470	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	AMT CODE AMT CODE	EOM	BALANCE	
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-	
11	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	
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
T-C OIL COMPANY, LLC				833782						
M. E. O'CONNOR		WELL #:		D 1	RRCID -> 292664	COMPL. DATE 01/19/2022	TOTAL DEPTH	7008	PERF. 4734 - 4736	
06	8340	X	7822	-0-	-518	-0-	7822	2	N	-0-
07	8618	X	7445	-0-	-1173	-0-	7445	2	N	-0-
*08	8618	X	-0-	-0-	-8618	-0-			N	-0-
09	7830	X	-0-	-0-	-7830	-0-			N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/21/2022										
REFUGIO OLD (5300)				75668 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.				570411						
TREVINO		WELL #:		1	RRCID -> 177961	COMPL. DATE 06/15/1999	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 5294 - 5300	
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	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	70	
PLUGGED AND ABANDONED 10/18/2022 - WELL PLUGGED 10/18/22										
REFUGIO OLD (5600)				75668 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468						
POWERS		WELL #:		3	RRCID -> 003960	COMPL. DATE 03/09/1953	TOTAL DEPTH	5748	PERF. 5734 - 5748	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	313	N	NO RPT	-0-	
RYALS ESTATE -P-				5	RRCID -> 037001	COMPL. DATE 07/28/1965	TOTAL DEPTH	5823	PERF. 5684 - 5686	
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	32	

REFUGIO OLD (6200)				75668 765		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 32		RRCID -> 290877		COMPL. DATE 01/15/2021		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6268 - 6276	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
06	396 N	396	-0-	-0- B	-0-	345 2	51 9	Y	46	22 1			43
07	545 N	545	-0-	-0- B	-0-	528 2	17 9	Y	15	44 1			14
08	227 N	227	-0-	-0- B	-0-	203 2	24 9	Y	22	13 1			23
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
09	390 N	167	-0-	-223 B	-0-	167 2		Y	-0-	8 1			15
10	0	8170	-0-	8170 B	8170	8139 2	31 9	Y	28	14 1			29
11	0	7573	-0-	7573 B	15743	7549 2	24 9	Y	22	10 1			41
REFUGIO OLD (6300)				75668 855		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
MIGUELITA SCANIO				WELL #: 36		RRCID -> 281284		COMPL. DATE 10/12/2016		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 6554 - 6557	
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271 2		Y	-0-				-0-
07	310 N	297	-0-	-13	-0-	297 2		Y	-0-				-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-				-0-
09	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-				-0-
10	0	782	-0-	782	782	779 2	3 9	Y	3				3
11	0	812	-0-	812	1594	812 2		Y	-0-				3
EAGLEFORD OPERATING, INC.				238468									
RYALS -A-				WELL #: 2		RRCID -> 003967		COMPL. DATE 06/11/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6262 - 6270	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
REFUGIO OLD (6550 FRI0)				75668 945		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
PALOMA OPERATING, LLC				100344									
SHAY				WELL #: 1		RRCID -> 221898		COMPL. DATE 09/27/2006		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7782 - 7786	
06	478 N	478	-0-	-0- B	-0-	234 2	244 9	N	222	166 1			198
07	166 N	166	-0-	-0- B	-0-	33 2	133 9	N	121	176 1			143
08	279 N	-0-	-0-	-279 B	-0-			N	102	72 1			173
09	330 N	-0-	-0-	-330 B	-0-			N	194	166 1			201
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	123	160 1			164
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	90	57 1			197
SCANIO, MIGUELITA				WELL #: 18		RRCID -> 234584		COMPL. DATE 12/22/2007		TOTAL DEPTH 7390		PERF. 6590 - 6594	
06	15 N	15	-0-	-0- B	-0-	15 2		Y	-0-				-0-
07	31 N	16	-0-	-15 B	-0-	16 2		Y	-0-				-0-
08	25 N	25	-0-	-0- B	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-			Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-

REIFFERT (YEGUA 5600)												75745 700 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT							
B D PRODUCTION CO., INC.												040190															
REIFFERT "D"												WELL #: 4				RRCID -> 214750				COMPL. DATE 04/09/2005				TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5528 - 5578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2010 N	1506	-0-	-504	-0-		108 2	1 9	1396	2	N	2			26												
07	1922 N	1874	-0-	-48	-0-		174 1	1 1	1700	2	N	-0-			26												
08	1953 N	394	-0-	-1559	-0-		48 1	1 9	337	2	N	8			34												
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			34												
10	0	194	-0-	194	194		24 1	1 1	170	2	N	-0-			34												
11	0	1420	-0-	1420	1614		132 2	1 9	1286	2	N	2			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			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-												
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-												
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-												
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-												
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			
06	3270 X	3296	-0-	26 B	-21377		624 31	1 4	2465	2 9	N	160	175 1		182												
07	3379 X	3428	-0-	49 B	-21328		645 56	1 4	2556	2 9	N	155	172 1	1 8	164												
08	3379 X	3413	-0-	34 B	-21294		645 47	1 4	2544	2 9	N	161	181 1		144												
09	0	3266	-0-	3266 B	-18028		624 44	1 4	2437	2 9	N	146	178 1		112												
10	0	3213	-0-	3213 B	-14815		629 44	1 4	2361	2 9	N	163	193 1		82												
11	0	3088	-0-	3088 B	-11727		624 67	1 4	2213	2 9	N	167	191 1	1 8	57												
MERIT ENERGY COMPANY												561136															
HARVEY RENGAS UNIT												WELL #: 2				RRCID -> 216425				COMPL. DATE 12/28/2009				TOTAL DEPTH 14612 PERF.13072 - 13354			
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-												
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-												
RENGER, HARVEY GAS UNIT												WELL #: 4				RRCID -> 222045				COMPL. DATE 01/01/2008				TOTAL DEPTH 14800 PERF.13290 - 13760			
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-												
07	0 N	-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-												
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-						Y	-0-			-0-												

RENGER (WILCOX 12600)			//CONT.// 75947 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136														
HARVEY RENGAS GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 223464			COMPL. DATE 09/24/2006			TOTAL DEPTH 14500 PERF.13760 - 13814					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	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					
06	540	X	291	-0-	-249	B	-1454722	8	1	283	2	Y	-0-				235
07	558	X	740	-0-	182	B	-1454540	23	1	717	2	Y	-0-				235
08	217	N	557	-0-	340	B	-1454200	15	1	542	2	Y	-0-				235
09	300	N	1044	-0-	744	B	-1453456	26	1	1018	2	Y	-0-				235
10	0		988	-0-	988	B	-1452468	10	1	978	2	Y	-0-				235
11	0		589	-0-	589	B	-1451879	16	1	573	2	Y	-0-				235
RODEN GAS UNIT NO.1			WELL #: 1			RRCID -> 228682			COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 15575 PERF.13484 - 13910					
06	4379	X	4379	-0-	-0-	B	-0-	113	1	4266	2	N	-0-				41
07	1798	X	193	-0-	-1605	B	-0-	6	1	187	2	N	-0-				41
08	1798	X	265	-0-	-1533	B	-0-	7	1	258	2	N	-0-				41
09	1740	X	326	-0-	-1414	B	-0-	8	1	318	2	N	-0-				41
10	0		469	-0-	469	B	-0-	5	1	464	2	N	-0-				41
11	0		640	-0-	640	B	1109	18	1	622	2	N	-0-				41
RODEN GAS UNIT 1			WELL #: 3			RRCID -> 232827			COMPL. DATE 10/21/2018			TOTAL DEPTH 14900 PERF.13992 - 14050					
06	494	N	494	-0-	-0-	B	-0-	13	1	481	2	N	-0-				93
07	620	N	531	-0-	-89	B	-0-	16	1	515	2	N	-0-				93
08	442	N	442	-0-	-0-	B	-0-	12	1	430	2	N	-0-				93
09	480	N	477	-0-	-3	B	-0-	12	1	465	2	N	-0-				93
10	0		306	-0-	306	B	306	3	1	303	2	N	-0-				93
11	0		276	-0-	276	B	582	8	1	268	2	N	-0-				93
RODEN GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 234533			COMPL. DATE 09/01/2009			TOTAL DEPTH 15000 PERF.13556 - 14534					
06	839	N	839	-0-	-0-	B	-0-	22	1	817	2	Y	-0-				60
07	901	N	901	-0-	-0-	B	-0-	27	1	874	2	Y	-0-				60
08	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	24	1	876	2	Y	-0-				60
09	847	N	847	-0-	-0-	B	-0-	21	1	826	2	Y	-0-				60
10	0		890	-0-	890	B	890	9	1	881	2	Y	-0-				60
11	0		822	-0-	822	B	1712	23	1	799	2	Y	-0-				60
HARVEY RENGAS GAS UNIT			WELL #: 07			RRCID -> 236574			COMPL. DATE 07/01/2008			TOTAL DEPTH 14840 PERF.13914 - 14022					
06	23	N	23	-0-	-0-	B	-0-	1	1	22	2	Y	-0-				-0-
07	62	N	16	-0-	-46	B	-0-	16	2			Y	-0-				-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	B	-0-	1	1	34	2	Y	-0-				-0-
09	30	N	10	-0-	-20	B	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
10	0		10	-0-	10	B	10	10	2			Y	-0-				-0-
11	0		28	-0-	28	B	38	1	1	27	2	Y	-0-				-0-
KLIMITCHEK			WELL #: 4			RRCID -> 240435			COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.14135 - 14184					
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT				-0-

RENGER (WILCOX 12600)			//CONT.// 75947 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY			//CONT.// 561136												
RODEN GU 1			WELL #: 5			RRCID -> 242112			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 14850 PERF.13708 - 14466			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE	AMT CODE	
06	630 N	604	-0-	-26 B	-0-	16	1	588	2	Y		-0-			-0-
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	21	1	660	2	Y		-0-			-0-
08	865 N	865	-0-	-0- B	-0-	23	1	842	2	Y		-0-			-0-
09	725 N	725	-0-	-0- B	-0-	18	1	707	2	Y		-0-			-0-
10	0	726	-0-	726 B	726	7	1	719	2	Y		-0-			-0-
11	0	752	-0-	752 B	1478	21	1	731	2	Y		-0-			-0-
RIC-JOHN (FRIO 2900)			76286 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
CLARON CORPORATION			158276												
COLLINS, CHRISTINE ET VIR			WELL #: 1			RRCID -> 124173			COMPL. DATE 02/13/1987			TOTAL DEPTH 3939 PERF. 2940 - 2943			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RIC-JOHN (3250)			76286 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
TEXXCO ENERGY SERVICES INC			850917												
GERHARDT & OTTILLIA BRUNS			WELL #: 2W			RRCID -> 224709			COMPL. DATE 09/03/2006			TOTAL DEPTH 10528 PERF. 3300 - 3850			
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
RICHARD ADCOCK (5500)			76396 875			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: VICTORIA			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP			531085												
ATKINSON, MARY E.			WELL #: 1			RRCID -> 003970			COMPL. DATE 10/14/1959			TOTAL DEPTH 8832 PERF. 5515 - 5520			
06	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	15	1	1369	2	N		2			142
						2	9								
07	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	15	1	1416	2	N		-0-			142
08	2108 N	1897	-0-	-211	-0-	20	1	1877	2	N		-0-			142
09	1380 N	661	-0-	-719	-0-	10	1	648	2	N		3			145
						3	9								
10	0	656	-0-	656	656	10	1	643	2	N		3			148
						3	9								
11	1830 N	560	-0-	-1270	-0-	6	1	550	2	N		4			152
						4	9								
RIVERDALE (MASSIVE FIRST-WILCOX)			77017 186			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
MAGNUM PRODUCING, LP			521516												
PETTUS HEIRS			WELL #: 3			RRCID -> 184558			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9350 - 9358			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

ROB WELDER (WILCOX 9100)				77205 693		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
VAQUERO				WELL #: 1		RRCID -> 252942		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 13265 PERF. 9314 - 9600									
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					64	
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									
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ROCHE				WELL #: 11		RRCID -> 267474		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 7675 PERF. 7373 - 7379									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2395						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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									
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-	
11	14B DENY	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 #:			RRCID -> 164433			COMPL. DATE 07/31/1997			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9762 - 9856							
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		
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		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					37		
PLUGGED AND ABANDONED					09/01/2006														

FLETCHER OPERATING, LLC BALLARD, CLAUDE				273611 WELL #:	1	RRCID -> 225140	COMPL. DATE 12/07/2006	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9717 -	9801	
06	8478 X	8478	-0-	-0- B	-0-	2422 80	1 9	5976 2 N	73	180 1	115
07	8898 X	8898	-0-	-0- B	-0-	2983 108	1 9	5807 2 N	98		213
08	8444 X	8444	-0-	-0- B	-0-	2105 107	1 9	6232 2 N	97	179 1	131
09	0	8040	-0-	8040 B	8040	2315 111	1 9	5614 2 N	101		232
10	0	8480	-0-	8480 B	16520	2573 96	1 9	5811 2 N	87	181 1	138
11	0	8162	-0-	8162 B	24682	2347 94	1 9	5721 2 N	85		223

STRADER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 228741	COMPL. DATE 06/25/2007	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9741	-	9823
06	6481 X	6481	-0-	-0- B	-0-	1855 50 9	1 9 4576 2 N	45			164
07	4945 X	4945	-0-	-0- B	-0-	1660 53 9	1 9 3232 2 N	48			212
08	6970 X	6970	-0-	-0- B	-0-	1732 111 9	1 9 5127 2 N	101	174	1	139
09	0	6102	-0-	6102 B	6102	1771 35 9	1 9 4296 2 N	32			171
10	0	5773	-0-	5773 B	11875	1752 64 9	1 9 3957 2 N	58			229
11	0	5468	-0-	5468 B	17343	1571 67 9	1 9 3830 2 N	61	171	1	119

TURNBOW				WELL #:	2	RRCID -> 229400	COMPL.	DATE 07/21/2007	TOTAL	DEPTH 10250	PERF. 9882	-	9925
06	2386 X	2386	-0-	-0- B	-0-	672	1	1659	2	N	50		116
07	2449 X	2449	-0-	-0- B	-0-	813	1	1584	2	N	47		163
08	2420 X	2420	-0-	-0- B	-0-	600	1	1777	2	N	39	166	36
09	0	2608	-0-	2608 B	2608	748	1	1814	2	N	42		78
10	0	2643	-0-	2643 B	5251	794	1	1792	2	N	52		130
11	0	2435	-0-	2435 B	7686	694	1	1691	2	N	45		175

RUDMAN (CANNAN SD. 9720)		//CONT.//		78837 020		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
VISION OIL AND GAS LLC				886198												
KNIGHT-TURNBOW GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 231133		COMPL. DATE 09/19/2007		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9980 - 10032						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
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
11		0	-0-	-0-	-0- B	-87707				N	-0-					57
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297												
BALLARD		WELL #:		1		RRCID -> 227236		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9755 - 9784						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-14976				N	NO RPT					-0-
RUDMAN, W. (LULING 6790)				78841 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LIVE OAK				
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171												
MCFALL-KERBY		WELL #:		5		RRCID -> 213252		COMPL. DATE 03/08/2015		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7163 - 7164						
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4886				N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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						
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RUNGE, E. (ROEDER, FB-B)											
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.											
JANSSEN -A-											
WELL #:				78902 480	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES
				681057							
				1 U	RRCID -> 062357			COMPL. DATE 04/20/2007			TOTAL DEPTH 11885 PERF.10306 - 10312
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
06	2970	2661	-0-	-309	-0-	2631	2	30	9	Y	107
07	3069	2846	-0-	-223	-0-	2820	2	26	9	Y	131
08	3379	2975	-0-	-404	-0-	2962	2	13	9	Y	143
09	3172 R	3172	-0-	-0-	-0-	3155	2	17	9	Y	158
10	0	3497	-0-	3497	3497	3486	2	11	9	Y	168
11	0	2988	-0-	2988	6485	2971	2	17	9	Y	55
128 1											
RUNGE, E. (MIGURA 10850)											
PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C.											
JANSSEN -A-											
WELL #:				78902 600	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES
				681057							
				1 L	RRCID -> 062358			COMPL. DATE 05/17/1975			TOTAL DEPTH 11885 PERF. N/A
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
RYAN (WILCOX 10,600)											
MERIT ENERGY COMPANY											
KLIMITCHEK											
WELL #:				79140 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA
				561136							
				2	RRCID -> 223289			COMPL. DATE 08/12/2006			TOTAL DEPTH 11650 PERF.10175 - 10324
06	838 N	838	-0-	-0-	-0-	22	1	816	2	N	42
07	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	31	1	971	2	N	42
08	985 N	985	-0-	-0-	-0-	27	1	958	2	N	42
09	718 N	718	-0-	-0-	-0-	18	1	700	2	N	42
10	0	824	-0-	824	824	8	1	816	2	N	42
11	0	878	-0-	878	1702	24	1	854	2	N	42
KLIMITCHEK											
WELL #:				4	RRCID -> 238777			COMPL. DATE 07/08/2008			TOTAL DEPTH 14500 PERF.12362 - 14184
06	770 N	770	-0-	-0-	-0-	19	1	727	2	N	148
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	24	9	892	2	N	167
08	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	21	9	1091	2	N	180
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	881	2	N	196
10	0	1045	-0-	1045	1045	14	9	1011	2	N	218
11	0	872	-0-	872	1917	23	1	838	2	N	227
						18	9				
						10	1				
						24	9				
						24	1				
						10	9				
HARVEY RENGAS GAS UNIT NO. 1											
WELL #:				1	RRCID -> 242627			COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 15886 PERF. N/A
06	221 N	221	-0-	-0-	-0-	6	1	215	2	Y	-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	2	Y	-0-
08	74 N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-
09	210 N	51	-0-	-159	-0-	1	1	50	2	Y	-0-
10	0	111	-0-	111	111	1	1	110	2	Y	-0-
11	0	161	-0-	161	272	4	1	157	2	Y	-0-

SAINT ARMO (MACKHANK)				79595 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527										
SCHENDEL A				WELL #:	1 A	RRCID -> 220090	COMPL.	DATE 03/09/2006	TOTAL	DEPTH 12496	PERF.10344	- 10355		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	4691 X	4691	-0-	-0-	-0-	4666	3	25	9	N	23	23 8		43
07	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-	5252	3	44	9	N	40	40 8		43
08	5413 X	5413	-0-	-0-	-0-	5366	3	47	9	N	43	43 8		43
09	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4887	3	45	9	N	41	41 8		43
10	0	3893	-0-	3893	3893	3867	3	26	9	N	24	24 8		43
11	0	3680	-0-	3680	7573	3641	3	39	9	N	35	35 8		43
SCHENDEL A				WELL #:	2	RRCID -> 222473	COMPL.	DATE 10/14/2006	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.10158	- 10201		
06	8670 X	8031	-0-	-639	-0-	7941	3	90	9	N	82	180 1	29 8	35
07	8897 X	7357	-0-	-1540	-0-	7269	3	88	9	N	80	47 8		68
08	9455 X	7405	-0-	-2050	-0-	7317	3	88	9	N	80	49 8		99
09	9150 X	6971	-0-	-2179	-0-	6890	3	81	9	N	74	48 8		125
10	0	7814	-0-	7814	7814	7747	3	67	9	N	61	29 8		157
11	0	7574	-0-	7574	15388	7486	3	88	9	N	80	40 8		197
PATTON				WELL #:	2	RRCID -> 228250	COMPL.	DATE 02/26/2007	TOTAL	DEPTH 12500	PERF.10267	- 10310		
06	4920 X	4714	-0-	-206	-0-	4663	3	51	9	N	46	178 1	20 8	41
07	5084 X	4177	-0-	-907	-0-	4127	3	50	9	N	45	29 8		57
08	5084 X	4139	-0-	-945	-0-	4096	3	43	9	N	39	29 8		67
09	4710 X	3761	-0-	-949	-0-	3728	3	33	9	N	30	24 8		73
10	0	4034	-0-	4034	4034	4008	3	26	9	N	24	15 8		82
11	0	3816	-0-	3816	7850	3784	3	32	9	N	29	20 8		91
SAINT ARMO (WILCOX, LOWER STEVE)				79595 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
VENTEX OPERATING CORP.				884527										
SCHENDEL A				WELL #:	2	RRCID -> 255165	COMPL.	DATE 03/02/2006	TOTAL	DEPTH 12600	PERF.12398	- 12402		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PATTON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 258747	COMPL.	DATE 10/21/2008	TOTAL	DEPTH 11785	PERF.11492	- 11538		
06	2805 R	2805	-0-	-0-	-0-	2764	3	41	9	N	37	176 1	1 8	40
07	2883 #	2326	-0-	-557	-0-	2300	3	26	9	N	24	2 8		62
08	3162 #	2249	-0-	-913	-0-	2225	3	24	9	N	22	2 8		82
09	3060 #	2068	-0-	-992	-0-	2053	3	15	9	N	14	2 8		94
10	0	2400	-0-	2400	2400	2379	3	21	9	N	19	1 8		112
11	0	2269	-0-	2269	4669	2247	3	22	9	N	20	2 8		130

SALEM (860)														79782 025		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														208171									
MCCAN, C. K. JR. ET AL														WELL #: 30		RRCID -> 213953		COMPL. DATE 12/07/2004		TOTAL DEPTH 4252 PERF. 984 - 990			
M	0	ALLOW CODE	GAS 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			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-			
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			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT							-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT							-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2730						N	-0-							-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2730						N	NO RPT							-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2730						N	-0-							-0-			
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2730						N	-0-							-0-			
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			
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-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														208171									
MCCAN, JR. ET AL														WELL #: 26		RRCID -> 133732		COMPL. DATE 02/04/1990		TOTAL DEPTH 6215 PERF. 1394 - 1399			
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	1				N	-0-							-0-			
07	909	N	909	-0-	-0-	-0-	909	1				N	-0-							-0-			
08	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	1				N	-0-							-0-			
09	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	1				N	-0-							-0-			
*10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	1				N	-0-							-0-			
11	0		664	-0-	-0-	664	664	1				N	-0-							-0-			
SALEM (1420)														79782 145		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														208171									
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A" NCT														WELL #: 1		RRCID -> 109437		COMPL. DATE 03/31/2016		TOTAL DEPTH 6158 PERF. 1436 - 1441			
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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							27			

SALEM (1500)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR., ET AL "B"														
79782 172					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
195770					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 1					RRCID -> 167812					COMPL. DATE 03/02/1996				
TOTAL DEPTH					4265					PERF. 1508 - 1516				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * 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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
SALEM (1600)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN, C.K. JR. ET AL "C"														
79782 215					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
195770					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 1					RRCID -> 141990					COMPL. DATE 07/07/1992				
TOTAL DEPTH					2519					PERF. 1628 - 1635				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALEM (1800)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
MCCAN, C. K. JR. ET AL														
79782 344					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
208171					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 29					RRCID -> 207901					COMPL. DATE 05/09/2004				
TOTAL DEPTH					2557					PERF. 1790 - 1800				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-0-	-2					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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SALEM (1900)														
B.P. PRODUCTIONS INC.														
MUSSELMAN														
79782 350					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
040797					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 5					RRCID -> 276040					COMPL. DATE 05/10/2013				
TOTAL DEPTH					2570					PERF. 1856 - 1860				
06	210 N	204	-0-	-6	-0-	204	2			N	-0-			-0-
07	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			-0-
08	0	206	-0-	206	206	206	2			N	-0-			-0-
09	0	203	-0-	203	409	203	2			N	-0-			-0-
10	0	201	-0-	201	610	201	2			N	-0-			-0-
11	0	203	-0-	203	813	203	2			N	-0-			-0-
SALEM (3180)														
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.														
KONRAD														
79782 760					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
424737					CNTY: VICTORIA									
WELL #: 1					RRCID -> 209668					COMPL. DATE 01/21/2005				
TOTAL DEPTH					4500					PERF. 3149 - 3152				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SALEM (3425)			79782 840		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
APV MCCAMEY LLC			028617									
ELEANOR			WELL #: 1		RRCID -> 178459		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3174 - 3181	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B DENY	-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-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
SALEM (3525)			79782 845		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA			
CXL ENERGY LLC			195770									
MCCAN, C. K. JR. "B"			WELL #: 6		RRCID -> 173784		COMPL. DATE 03/18/1999		TOTAL DEPTH 4350		PERF. 3529 - 3539	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3700)			79782 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171									
MCCAN, C. K. JR. ET AL "A"			WELL #: 2		RRCID -> 108138		COMPL. DATE 12/09/1986		TOTAL DEPTH 6480		PERF. 2790 - 2824	
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SALEM (3750)			79782 903		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA			
BEACH OIL & GAS, INC.			058921									
KIRKWOOD			WELL #: 1		RRCID -> 177989		COMPL. DATE 01/23/2000		TOTAL DEPTH 4960		PERF. 3736 - 3740	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737									
DIEBEL "B"			WELL #: 1		RRCID -> 210048		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3830 - 3832	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
DIEBEL "C"			WELL #: 1		RRCID -> 217781		COMPL. DATE 12/04/2005		TOTAL DEPTH 4550		PERF. 3751 - 3753	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

SALEM (3880)			79782 948	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: VICTORIA		
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.			424737					
DIEBEL "D"			WELL #: 1	RRCID -> 207868	COMPL. DATE 01/25/2005	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3918 - 3921	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SALEM (3950)			79782 955	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171					
MCCAN, C.K. JR. ET AL "A" NCT			WELL #: 37	RRCID -> 155138	COMPL. DATE 06/20/1995	TOTAL DEPTH 6500	PERF. 3940 - 3946	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SALEM, EAST (2400)			79783 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MEEK			WELL #: 3	RRCID -> 214419	COMPL. DATE 07/10/2005	TOTAL DEPTH 2810	PERF. 2320 - 2323	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2022					
SALEM, EAST (2600 MIOCENE)			79783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MUSSELMAN			WELL #: C 1	RRCID -> 231650	COMPL. DATE 10/08/2007	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2519 - 2522	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
MUSSELMAN			WELL #: D 1	RRCID -> 239400	COMPL. DATE 06/11/2008	TOTAL DEPTH 3510	PERF. 2628 - 2631	
06	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
SALEM, S.E. (2400)			79784 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: VICTORIA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
MEEK			WELL #: A 1	RRCID -> 239477	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 5733	PERF. 3036 - 3039	
06	14B DENY	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-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			
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	
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SAN ANTONIO BAY, N. (D 1-2)					80117 188	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC					189894						
LOCKWOOD, M. G.					WELL #:	2 U	RRCID -> 004049	COMPL. DATE 04/29/1959	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7405 - 7428	
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	716		Y	NO RPT		10
PLUGGED AND ABANDONED					02/14/2022	- WELL PLUGGED 2/14/2022					

SAN ANTONIO BAY, N. (D-3)				80117 282	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN	
CREST PETROLEUM, LLC				189894				
LOCKWOOD, M. G.				WELL #:	3 U	RRCID -> 004052	COMPL. DATE 06/30/1960	TOTAL DEPTH 7950 PERF. N/A
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-
11	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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-		-0-

SAN ANTONIO BAY, N. (D-5)				80117 407	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN		
CREST PETROLEUM, LLC				189894					
LOCKWOOD, M. G.				WELL #:	1	RRCID -> 112255	COMPL. DATE 07/11/1984	TOTAL DEPTH 7970	PERF. 7507 - 7512
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
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	27
PLUGGED AND ABANDONED				01/28/2022	-	WELL PLUGGED 1/28/22			

SAN ANTONIO BAY, N. (E-1) CREST PETROLEUM, LLC LOCKWOOD, M. G.			80117 470 189894			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CALHOUN								
WELL #:			3 L			RRCID -> 004054			COMPL. DATE 03/25/1960			TOTAL DEPTH 7950			PERF. 7556 - 7576					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
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			
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	993						Y	NO RPT				8			
SAN DOMINGO (7700) SYDSO ENERGY, INC. FAIN-BECK GAS UNIT			80193 830 833587			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BEE								
WELL #:			1			RRCID -> 004068			COMPL. DATE 03/19/2013			TOTAL DEPTH 7951			PERF. 7700 - 7730					
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-			
SAN MARCOS (AUSTIN CHALK) ENSIGN OPERATING LLC PICKETT GAS UNIT			80280 500 253102			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT								
WELL #:			1			RRCID -> 259567			COMPL. DATE 02/13/2011			TOTAL DEPTH 13799			PERF.16199 - 17912					
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2				N	-0-				619			
07	1798	N	1570	-0-	-228	-0-	1415	2	155	9		N	141	141	1		619			
08	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1046	2	201	9		N	183	183	1		619			
09	0		880	-0-	880	-0-	880	2				N	-0-				619			
*10	823		823	-0-	-0-	-0-	880	823	2			N	-0-				619			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	880					N	-0-				619			
SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) BLUEBONNET OIL & GAS SANGER HEIRS 391			80759 500 076838			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
WELL #:			1			RRCID -> 110561			COMPL. DATE 03/30/1984			TOTAL DEPTH 10442			PERF.10300 - 10337					
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	36	1	75	2		N	-0-				4			
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	48	1	79	2		N	-0-				4			
08	148	N	148	-0-	-0-	-0-	54	1	94	2		N	-0-				4			
09	0		165	-0-	165	-0-	64	1	101	2		N	-0-				4			
10	0		248	-0-	248	-0-	413	1	145	2		N	-0-				4			
11	0		69	-0-	69	-0-	482	28	41	2		N	-0-				4			
SANGER HEIRS 392			WELL #:			1LT			RRCID -> 114492			COMPL. DATE 12/14/1984			TOTAL DEPTH 13218			PERF.10270 - 10344		
06	300	N	182	-0-	-118	-0-	59	1	123	2		N	-0-				135			
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	102	1	167	2		N	-0-				135			
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	110	1	192	2		N	-0-				135			
09	0		263	-0-	263	-0-	263	1	161	2		N	-0-				135			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	263					N	-0-				135			
11	0		171	-0-	171	-0-	434	68	103	2		N	-0-				135			
SANGER HEIRS 391			WELL #:			4LT			RRCID -> 116097			COMPL. DATE 04/04/1985			TOTAL DEPTH 10575			PERF.10341 - 10473		
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	132	1	276	2		N	-0-				-0-			
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	94	1	155	2		N	-0-				-0-			
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	85	1	148	2		N	-0-				-0-			
09	0		148	-0-	148	-0-	57	1	91	2		N	-0-				-0-			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	148					N	-0-				-0-			
11	0		58	-0-	58	-0-	206	23	35	2		N	-0-				-0-			

SANGER, SOUTH (2ND TOM LYNE) //CONT.// 80759 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BLUEBONNET OIL & GAS //CONT.// 076838														
SANGER HEIRS 391 WELL #: 2 RRCID -> 175634 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10282 - 10330														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	96	1	201	2	N	-0-			-0-
07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	98	2	N	-0-			-0-
08	279 N	252	-0-	-27	-0-	92	1	160	2	N	-0-			-0-
09	0	159	-0-	159	159	62	1	97	2	N	-0-			-0-
10	0	258	-0-	258	417	107	1	151	2	N	-0-			-0-
11	0	116	-0-	116	533	46	1	70	2	N	-0-			-0-
SARCO CREEK (2800) 81077 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621														
WOOD, CARRIE WELL #: 34-C RRCID -> 160369 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 5390 PERF. 2860 - 2870														
06	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	349	1	3056	2	N	-0-			54
07	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	375	1	3088	2	N	-0-			54
08	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	281	1	2814	2	N	-0-			54
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	1702	1	1713	2	N	-0-			54
10	0	1970	-0-	1970	1970	153	1	1817	2	N	-0-			54
11	0	2402	-0-	2402	4372	123	1	2279	2	N	-0-			54
T-C OIL COMPANY, LLC 833782														
BUNDICK WELL #: 2 RRCID -> 200172 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 5380 PERF. 2860 - 2863														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SARCO CREEK (4100) 81077 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621														
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-C RRCID -> 156537 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4158 - 4168														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOOD WELL #: 81 RRCID -> 182275 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4068 - 4090														
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SARCO CREEK (4240) 81077 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621														
WOOD, CARRIE G. WELL #: 36-T RRCID -> 160543 COMPL. DATE 07/01/1994 TOTAL DEPTH 5169 PERF. 4242 - 4246														
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SARCO CREEK (4500)			81077 622		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621												
WOOD, CARRIE			WELL #:		34-T	RRCID ->	163054	COMPL. DATE	05/06/1996	TOTAL DEPTH	5390	PERF. 4555 - 4560			
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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
T-C OIL COMPANY, LLC			833782								CNTY: GOLIAD				
BUNDICK			WELL #:		2	RRCID ->	197477	COMPL. DATE	07/21/2003	TOTAL DEPTH	5380	PERF. 4434 - 4437			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SARCO CREEK (4700)			81077 664		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
WAGNER OIL COMPANY			891175												
LAMBERT-WOOD			WELL #:		1 C	RRCID ->	123846	COMPL. DATE	04/02/1987	TOTAL DEPTH	5033	PERF. 4734 - 4738			
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
LAMBERT-WOOD			WELL #:		7	RRCID ->	134154	COMPL. DATE	02/02/1990	TOTAL DEPTH	5010	PERF. 4726 - 4775			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
SARCO CREEK (4800)			81077 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD						
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621												
WOOD, CARRIE G.			WELL #:			RRCID ->	190198	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4799 - 4967			
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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			79
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/21/2017															
WOOD "H"			WELL #:		87	RRCID ->	190438	COMPL. DATE	02/21/2002	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4802 - 4824			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			77

SARCO CREEK (4800) //CONT.// 81077 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
 WOOD WELL #: RRCID -> 212522 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4780 - 4790

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27

PLUGGED AND ABANDONED 03/04/2020

SARCO CREEK (5000) 81077 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 WOOD WELL #: 67-C RRCID -> 182277 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4968 - 4978

M	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
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SARCO CREEK, W. (FRI0 4600) 81083 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD
 CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
 HEARD, V. E. WELL #: 6 RRCID -> 121479 COMPL. DATE 05/31/1986 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4596 - 4606

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ "B" WELL #: 3 RRCID -> 114889 COMPL. DATE 01/10/1985 TOTAL DEPTH 5112 PERF. 4608 - 4613

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

SARCO CREEK, WEST (4300) 81083 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JACKSON
 WAGNER OIL COMPANY 891175
 KOONTZ -C- WELL #: 2 RRCID -> 126684 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 5212 PERF. 4355 - 4360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

SARCO CREEK, WEST (4650)													81083 768		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD		
NORTH SHORE ENERGY, L.L.C.													614122								
NSE-HARKINS													WELL #: 1		RRCID -> 256872		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 5077 PERF. 4697 - 4703		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97		
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					97		
SARTWELLE, W. (WILCOX 2)													81144 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.													703124								
CULLEN TRUST													WELL #: 1		RRCID -> 264269		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8129 - 8132		
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					26		
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		
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-		
11	INJECT		NO RPT	-0-	-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		
06	118685	X	118685	-0-	-0-	B	-0-	107040	2	11645	9	Y	10586	10157	1				795		
07	129371	X	129371	-0-	-0-	B	-0-	117385	2	11986	9	Y	10896	11115	1				576		
08	111222	X	111222	-0-	-0-	B	-0-	100279	2	10943	9	Y	9948	9699	1				825		
09	110335	X	110335	-0-	-0-	B	-0-	100196	2	10139	9	Y	9217	9391	1				651		
*10	113638	X	113638	-0-	-0-	B	-0-	103248	2	10390	9	Y	9445	9517	1				579		
11	0		71606	-0-	-0-	B	-0-	71606	2	6950	9	Y	6318	5973	1				924		
MCCABE ETAL GU													WELL #: 2		RRCID -> 290827		COMPL. DATE 05/04/2021		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10424 - 10966		
06	96387	X	96387	-0-	-0-	B	-0-	88207	2	8180	9	Y	7436	7737	1				584		
07	103234	X	103234	-0-	-0-	B	-0-	94955	2	8279	9	Y	7526	7566	1				544		
08	102808	X	102808	-0-	-0-	B	-0-	95156	2	7652	9	Y	6956	6874	1				626		
09	94438	X	94438	-0-	-0-	B	-0-	87634	2	6804	9	Y	6185	6044	1				767		
10	0		95302	-0-	-0-	B	-0-	95302	2	6435	9	Y	5850	6049	1				568		
11	0		66238	-0-	-0-	B	-0-	161540	2	4858	9	Y	4416	4384	1				600		
BOEDEKER ETAL GU													WELL #: 1		RRCID -> 291707		COMPL. DATE 09/16/2021		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10436 - 10476		
06	95100	X	88503	-0-	-6597	B	-0-	78435	2	10068	9	Y	9153	9505	1				476		
07	82701	X	82701	-0-	-0-	B	-0-	74051	2	8650	9	Y	7864	7511	1				829		
08	80795	X	80795	-0-	-0-	B	-0-	72050	2	8745	9	Y	7950	8079	1				700		
09	75008	X	75008	-0-	-0-	B	-0-	67320	2	7688	9	Y	6989	7225	1				464		
10	0		76570	-0-	-0-	B	-0-	69137	2	7433	9	Y	6757	6459	1				762		
11	0		51777	-0-	-0-	B	-0-	128347	2	5434	9	Y	4940	5203	1				499		

SAWFISH (WILCOX 10400)														
HURD ENTERPRISES, LTD.														
COOK-KAISER GU														
WELL #: 1 RRCID -> 292830 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10298 - 10328														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	83099 X	83099	-0-	-0- B	-0-	71933	2	11166	9	Y	10151	10104	1	613
07	83896 X	83896	-0-	-0- B	-0-	72125	2	11771	9	Y	10701	10653	1	661
08	90959 X	90959	-0-	-0- B	-0-	78591	2	12368	9	Y	11244	11314	1	591
09	103263 X	103263	-0-	-0- B	-0-	89238	2	14025	9	Y	12750	12374	1	967
10	0	108695	-0-	108695 B	108695	93828	2	14867	9	Y	13515	13722	1	760
11	0	103705	-0-	103705 B	212400	89415	2	14290	9	Y	12991	13000	1	751
MCCABE ETAL GU														
WELL #: 3 RRCID -> 293026 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10508 - 10538														
06	0	47262	-0-	47262 B	57382	37787	2	9475	9	Y	8614	8285	1	979
07	DELQ PR	40720	-0-	40720 B	98102	32642	2	8078	9	Y	7344	8026	1	297
08	148511 X	50409	-0-	-98102 B	-0-	40303	2	10106	9	Y	9187	8916	1	568
09	63607 X	63607	-0-	-0- B	-0-	50772	2	12835	9	Y	11668	11722	1	514
10	0	67130	-0-	67130 B	67130	56591	2	10539	9	Y	9581	9683	1	412
11	0	55533	-0-	55533 B	122663	47741	2	7792	9	Y	7084	7202	1	294
BOEDEKER ETAL GU														
WELL #: 2 RRCID -> 293201 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10708 PERF.10398 - 10428														
07	66785 X	66785	-0-	-0- B	-0-	58437	2	8348	9	Y	7589	7293	1	296
08	63453 X	63453	-0-	-0- B	-0-	55317	2	8136	9	Y	7396	7448	1	244
09	65402 X	65402	-0-	-0- B	-0-	56785	2	8617	9	Y	7834	7463	1	615
10	0	100860	-0-	100860 B	100860	87788	2	13072	9	Y	11884	11746	1	753
11	0	65430	-0-	65430 B	166290	52587	2	12843	9	Y	11675	11621	1	807
LINDER ETAL GU														
WELL #: 1 RRCID -> 293645 COMPL. DATE 10/06/2022 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10610 - 10650														
10	0	20163	-0-	20163 B	20163	15379	2	4784	9	Y	4349	3581	1	768
11	0	53157	-0-	53157 B	73320	42158	2	10999	9	Y	9999	10096	1	671
SAWFISH (EDWARDS)														
BB-SOUTHTEX, LLC														
BOOTHE GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 224292 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14315 - 14354														
06	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	216	1	3074	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	208	1	3081	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	3273 X	3273	-0-	-0- B	-0-	220	1	3053	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	3300 X	3061	-0-	-239 B	-0-	192	1	2869	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3016	-0-	3016 B	3016	408	2	2608	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	5647 X	2631	-0-	-3016 B	-0-	503	2	2128	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
BOOTHE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 229964 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14351 PERF.13994 - 16890														
06	1461 N	1461	-0-	-0- B	-0-	96	1	1365	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1302 N	1096	-0-	-206 B	-0-	69	1	1027	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	717 N	717	-0-	-0- B	-0-	48	1	669	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1470 N	1384	-0-	-86 B	-0-	87	1	1297	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	164	2	1047	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	243	2	1026	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
MYRA KELLEY GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 230259 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 14333 PERF.14628 - 15101														
06	2298 N	2298	-0-	-0- B	-0-	151	1	2147	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	137	1	2026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	152	1	2117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	1941	-0-	1941 B	1941	122	1	1819	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	1862	-0-	1862 B	3803	252	2	1610	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*11	6182 X	2379	-0-	-3803 B	-0-	455	2	1924	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SAWFISH (EDWARDS)														CNTY: DE WITT	
BB-SOUTHTX, LLC															
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 230767 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 14361 PERF.15094 - 16782															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16980 X	16591	-0-	-389 B	-0-	1088	1	15503	2	Y	-0-				53
07	17546 X	17169	-0-	-377 B	-0-	1085	1	16084	2	Y	-0-				53
08	17360 X	17010	-0-	-350 B	-0-	1142	1	15868	2	Y	-0-				53
09	0	16270	-0-	16270 B	16270	1020	1	15250	2	Y	-0-				53
*10	30963 X	14693	-0-	-16270 B	-0-	1986	2	12707	3	Y	-0-	53	7		-0-
*11	16620 X	14755	-0-	-1865 B	-0-	2822	2	11933	3	Y	-0-				-0-
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 231752 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 14388 PERF.14119 - 16558															
06	5550 X	4853	-0-	-697 B	-8596	318	1	4535	2	N	-0-				59
07	5580 X	5237	-0-	-343 B	-8596	331	1	4906	2	N	-0-				59
08	5580 X	5078	-0-	-502 B	-8596	341	1	4737	2	N	-0-				59
09	0	4752	-0-	4752 B	-3844	298	1	4454	2	N	-0-				59
*10	5022 X	4591	-0-	-431 B	-3844	620	2	3971	3	N	-0-	59	7		-0-
*11	5070 X	4715	-0-	-355 B	-3844	902	2	3813	3	N	-0-				-0-
KEATING GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233341 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 14382 PERF.14116 - 16090															
06	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	153	1	2185	2	N	-0-				79
07	2542 N	2502	-0-	-40 B	-0-	158	1	2344	2	N	-0-				79
08	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	170	1	2361	2	N	-0-				79
09	0	2377	-0-	2377 B	2377	149	1	2228	2	N	-0-				79
*10	4637 X	2260	-0-	-2377 B	-0-	306	2	1954	3	N	-0-	79	7		-0-
*11	2095 N	2095	-0-	-0- B	-0-	401	2	1694	3	N	-0-				-0-
MUSSELMAN GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 233767 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 14413 PERF.14344 - 16820															
06	6330 X	5991	-0-	-339 B	-0-	393	1	5598	2	Y	-0-				-0-
07	6386 X	6223	-0-	-163 B	-0-	393	1	5830	2	Y	-0-				-0-
08	6231 X	6157	-0-	-74 B	-0-	413	1	5744	2	Y	-0-				-0-
09	6000 X	5761	-0-	-239 B	-0-	361	1	5400	2	Y	-0-				-0-
*10	6000 X	5645	-0-	-355 B	-0-	763	2	4882	3	Y	-0-				-0-
*11	6030 X	5773	-0-	-257 B	-0-	1104	2	4669	3	Y	-0-				-0-
MUNICH GAS UNIT															
WELL #: 4 RRCID -> 234214 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 14367 PERF.14396 - 17239															
06	5040 X	3967	-0-	-1073 B	-0-	260	1	3707	2	Y	-0-				210
07	5053 X	4570	-0-	-483 B	-0-	289	1	4281	2	Y	-0-				210
08	4805 X	4052	-0-	-753 B	-0-	272	1	3780	2	Y	-0-				210
09	0	5474	-0-	5474 B	5474	343	1	5131	2	Y	-0-				210
*10	9797 X	4323	-0-	-5474 B	-0-	584	2	3739	3	Y	-0-	210	7		-0-
*11	T. A.	8120	-0-	8120 B	8120	1553	2	6567	3	Y	-0-				-0-
MORROW GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 246338 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14494 - 17381															
06	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	135	1	1927	2	N	-0-				40
07	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	180	1	2668	2	N	-0-				40
08	2378 N	2378	-0-	-0- B	-0-	160	1	2218	2	N	-0-				40
09	0	2208	-0-	2208 B	2208	138	1	2070	2	N	-0-				40
*10	4207 X	1999	-0-	-2208 B	-0-	270	2	1729	3	N	-0-	40	7		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				-0-
COOK GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 259558 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 14753 PERF.14934 - 17401															
06	17760 X	7868	-0-	-9892 B	-0-	516	1	7352	2	N	-0-				-0-
07	18352 X	6623	-0-	-11729 B	-0-	419	1	6204	2	N	-0-				-0-
08	17360 X	7809	-0-	-9551 B	-0-	524	1	7285	2	N	-0-				-0-
09	0	8217	-0-	8217 B	8217	515	1	7702	2	N	-0-				-0-
10	0	6951	-0-	6951 B	15168	940	2	6011	3	N	-0-				-0-
*11	15168 X	-0-	-0-	-15168 B	-0-					N	-0-				-0-

SCHULZ (EDWARDS)														
BROWNING, LONDON														
SCHULZ														
81620 200 NON-ASSOCIATED					EXEMPT					CNTY: LIVE OAK				
103003														
WELL #: 1					RRCID -> 080573					COMPL. DATE 10/24/1977				
					TOTAL DEPTH 13988					PERF.13547 - 13699				
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
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-
11	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				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SCHWARTZ (700)														
WILLEFORD, BILLY RAY														
WILLEFORD, B. R.														
81690 666 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
924355														
WELL #: 1					RRCID -> 004101					COMPL. DATE 02/19/1961				
					TOTAL DEPTH N/A					PERF. 754 - 759				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

SECLUSION (COCKFIELD 6100)														
CENIZA PETROLEUM, INC.														
NOLEN, H.														
82024 333 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA				
141023														
WELL #: 1					RRCID -> 145765					COMPL. DATE 06/09/1993				
					TOTAL DEPTH 6613					PERF. 6220 - 6226				
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		134
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2001														

GARRISON LTD.														
SCHILHAB														
295861														
WELL #: 1					RRCID -> 229727					COMPL. DATE 08/03/2007				
					TOTAL DEPTH 6460					PERF. 6254 - 6262				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
D. MORTON														
712947														
WELL #: 1					RRCID -> 281828					COMPL. DATE 11/17/2016				
					TOTAL DEPTH 6346					PERF. 6092 - 6122				
06	3510 X	2994	-0-	-516	-0-	2961	3	33	9	N	30			237
07	3503 X	3182	-0-	-321	-0-	3182	3			N	-0-			237
08	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	3			N	-0-			237
09	0	2737	-0-	2737	2737	2736	3	1	9	N	1			238
10	0	2758	-0-	2758	5495	2757	3	1	9	N	1			239
11	0	1855	-0-	1855	7350	1855	3			N	-0-			239

SECLUSION (COCKFIELD 6100) //CONT.// 82024 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC //CONT.// 712947												
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 285303 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6154 - 6190												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	8490 X	3629	-0-	-4861	-0-	3576 3	53 9	N	48			188
07	8463 X	3950	-0-	-4513	-0-	3950 3		N	-0-			188
08	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	2725 3		N	-0-			188
09	0	3465	-0-	3465	3465	3464 3	1 9	N	1			189
10	0	3813	-0-	3813	7278	3812 3	1 9	N	1			190
11	0	2903	-0-	2903	10181	2903 3		N	-0-			190

SECOND CHANCE (ROEDER) 82040 365 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DE WITT												
J.W. SERVICE COMPANY 427288												
BADE WELL #: RRCID -> 155041 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10818 - 10827												
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
11	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												
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21 2		N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25 2		N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SIMMONS SUBDIVISION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254612 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 17150 PERF.16776 - 16816												
06	50844 X	50844	-0-	-0-	-0-	50844 2		N	-0-			-0-
07	51855 X	51855	-0-	-0-	-0-	51855 2		N	-0-			-0-
08	48626 X	48626	-0-	-0-	-0-	48626 2		N	-0-			-0-
09	0	46566	-0-	46566	46566	46566 2		N	-0-			-0-
10	0	30403	-0-	30403	76969	30403 2		N	-0-			-0-
11	0	41569	-0-	41569	118538	41569 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												
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-
11	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												
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-
11	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	
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE								
06		7410 #	5722	-0-	-0-	-1688	-0-	-0-			1053 1	4669 2	N		-0-			-0-								
07		6231 #	4924	-0-	-0-	-1307	-0-	-0-			946 1	3978 2	N		-0-			-0-								
08		7564 #	4501	-0-	-0-	-3063	-0-	-0-			971 1	3530 2	N		-0-			-0-								
09		7320 #	6393	-0-	-0-	-927	-0-	-0-			1201 1	5192 2	N		-0-			-0-								
10		0	6061	-0-	-0-	6061	6061	-0-			1027 1	5034 2	N		-0-			-0-								
11		0	5165	-0-	-0-	5165	11226	-0-			1295 1	3870 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	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
SHOFNER, W.A.															WELL #:		2		RRCID -> 151889		COMPL. DATE 10/05/1994		TOTAL DEPTH 5748		PERF. 5574 - 5581	
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		T. A.	-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-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
GAS UNIT #1 (F-2 SAND)															WELL #:		2		RRCID -> 170016		COMPL. DATE 03/10/2010		TOTAL DEPTH 5760		PERF. 5578 - 5583	
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		T. A.	-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-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
SHERIFF (F-1)															83141 076		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC															425395											
SHOFNER, W. A.															WELL #:		3		RRCID -> 044475		COMPL. DATE 06/11/1968		TOTAL DEPTH 5650		PERF. N/A	
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		0 Z	-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-								
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
SHERIFF (F-2)															83141 152		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC															425395											
SHOFNER, W. A.															WELL #:		9		RRCID -> 033748		COMPL. DATE 06/30/1964		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5650 - 5655	
06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-								

SHERIFF (F-2)		//CONT.//		83141 152	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC		//CONT.//		425395						
MICHOT, MRS. KATE B.		WELL #:		2	RRCID -> 077388	COMPL. DATE 05/26/1978	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5633	-	5642
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHERIFF (F-3)				83141 228	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC				276936						
BOYD, C. H.		WELL #:		5	RRCID -> 033749	COMPL. DATE 06/22/1964	TOTAL DEPTH 5690	PERF. 5682	-	5688
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KEY, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 152530	COMPL. DATE 11/17/1994	TOTAL DEPTH 5782	PERF. 5616	-	5621
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-
11	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
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T, A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
SHERIFF (F-4)				83141 304	ASSOCIATED	49B		CNTY: CALHOUN		
FORMATION RESOURCES LLC				276936						
BOYD, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 183155	COMPL. DATE 01/13/2001	TOTAL DEPTH 5765	PERF. 5645	-	5660
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

SHERIFF (F-4)		//CONT.//		83141 304	ASSOCIATED	49B	CNTY: CALHOUN				
INITIAL ENERGY SERVICES, LLC				425395							
BOYD, H. C.		WELL #:		1	RRCID -> 038893	COMPL. DATE 04/15/1966	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5675 - 5682		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
SHERIFF (9400)				83141 912	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN				
B&L EXPLORATION, L.L.C.				040597							
WELDER		WELL #:		4	RRCID -> 282697	COMPL. DATE 04/06/2017	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9802 - 9890			
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		160
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2022 - WELL PLUGGED 1/17/2022											
WELDER		WELL #:		6	RRCID -> 285642	COMPL. DATE 11/17/2017	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9856 - 10277			
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		822
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2022 - WELL PLUGGED 2/2/2022											
SHERIFF, EAST (8000)				83142 111	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921							
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 225508	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 7936 - 7938			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
SHERIFF, EAST (8250)				83142 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN				
XOG OPERATING LLC				945921							
KNIPLING GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 169934	COMPL. DATE 03/03/1998	TOTAL DEPTH 9040	PERF. 8274 - 8429			
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SHERIFF, EAST (8340)				83142 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921											
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 174353		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8274 - 8429			
M	ALLOW 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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SHERIFF, EAST (8348 FRI0)				83142 515		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921											
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 148749		COMPL. DATE 01/28/1994		TOTAL DEPTH 9296		PERF. 8374 - 8383			
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
SHERIFF EAST (8400)				83142 544		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CALHOUN					
WOOLVERINE PRODUCTION COMPANY				941675											
WILSON, WILLIETT UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 060670		COMPL. DATE 10/02/1974		TOTAL DEPTH 9245		PERF. 0 - 8400			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT			-0-
SHERIFF, E. (8400 FRI0 STRINGER)				83142 555		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921											
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 177933		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9296		PERF. 7785 - 7800			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SHERIFF, EAST (8530)				83142 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CALHOUN					
XOG OPERATING LLC				945921											
KNIPLING GAS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 105152		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 9040		PERF. 8274 - 8429			
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MCDONALD, A.B.				WELL #: 1		RRCID -> 107773		COMPL. DATE 09/12/1992		TOTAL DEPTH 9497		PERF. 8528 - 8584			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

SHERIFF, WEST (FRIO 9000)													83148 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.													846548			
FRERICH, F. L.													WELL #: 2	RRCID -> 139303	COMPL. DATE 07/22/1991	TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9161 - 9290
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	5291	-0-	5291	11994	4877	2	414	9	Y	376	462	1		61
07	DLQ	G-10	4203	-0-	4203	16197	3861	2	342	9	Y	311	245	1		127
08	DLQ	G-10	3267	-0-	3267	19464	2952	2	315	9	Y	286	332	1		81
09	DLQ	G-10	3385	-0-	3385	22849	3065	2	320	9	Y	291	338	1		34
10	25278	X	2429	-0-	-22849	-0-	2123	2	306	9	Y	278	148	1		164
11	3000	X	2133	-0-	-867	-0-	1957	2	176	9	Y	160	160	1		164
SHERMAN OFFSHORE (1700)													83189 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN
GULF ENERGY EXPLORATION CORP.													338104			
STATE TRACT 596-L NE/4													WELL #: 3	RRCID -> 255449	COMPL. DATE 10/15/2009	TOTAL DEPTH 4954 PERF. 1730 - 1736
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SIBLEY (3250)				83480 500		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LAVACA					
RAWHIDE OPERATING, INC.				694852															
BAILEY, IVA				WELL #: 2		RRCID -> 234331		COMPL. DATE 05/05/2007		TOTAL DEPTH 3616		PERF. 3220 - 3224							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SIENE BEAN (5150)				83488 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
LAMBERT, M. F.				WELL #: H133-T		RRCID -> 162255		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5150 - 5153							
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-	
11	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							
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SINGLETON (HOCKLEY 3800)				83737 110		NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: BEE					
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC				370086															
MALONE				WELL #: 15		RRCID -> 262238		COMPL. DATE 08/29/2011		TOTAL DEPTH 4214		PERF. 3856 - 3860							
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

SINGLETON (PETTUS)														
HEADWATERS ENERGY PARTNERS, LLC														
CULLI-MCKAY														
83737 274					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
370086					CNTY: BEE									
WELL #: 1					RRCID -> 286049					COMPL. DATE 01/02/2019				
					TOTAL DEPTH 4761					PERF. 4426 - 4430				
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		M	PROD	BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	19
SINGLETON (1900)														
LONG, FRED E.														
LONG														
83737 333					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
507647					CNTY: BEE									
WELL #: 13					RRCID -> 283437					COMPL. DATE 07/12/2017				
					TOTAL DEPTH 4736					PERF. 1804 - 1810				
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-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SINGLETON (3950)														
CHESNUTT OIL & GAS, INC.														
CARPENTER, J. R.														
83737 500					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
147755					CNTY: BEE									
WELL #: 1					RRCID -> 092153					COMPL. DATE 01/28/1981				
					TOTAL DEPTH 5100					PERF. N/A				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
SINGLETON, E. (HOCKLEY)														
BELLOWS OPERATING CO., L. C.														
BEAR CREEK RANCH														
83740 300					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
063857					CNTY: BEE									
WELL #: 2					RRCID -> 157869					COMPL. DATE 02/03/1996				
					TOTAL DEPTH 5561					PERF. 4522 - 4528				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898							N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898							N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898							N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898							N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898							N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3898							N	NO RPT	-0-
SKIDMORE, WEST (4500)														
POCO LLC														
WHIDDON-SEGER GAS UNIT														
83907 666					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
668802					CNTY: BEE									
WELL #: 2					RRCID -> 250646					COMPL. DATE 06/20/2019				
					TOTAL DEPTH 5000					PERF. 4342 - 4420				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-

SLICK (PETTUS)			84075 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.			153393					
RIEDEL, W.H.			WELL #: 2	RRCID -> 130963	COMPL. DATE 05/15/1989	TOTAL DEPTH 7638	PERF. 4174 - 4184	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SALVADOR OIL, LLC			744509					
WOFFORD, R.L.			WELL #: 1	RRCID -> 130075	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH 7622	PERF. 3080 - 3140	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SLICK (YEGUA 4760)			84075 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GOLIAD		
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.			153393					
RIEDEL, MARTHA ANN			WELL #: 1	RRCID -> 138304	COMPL. DATE 04/22/1991	TOTAL DEPTH 7623	PERF. 4762 - 4766	
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	95
RIEDEL, W. H.			WELL #: 1	RRCID -> 142829	COMPL. DATE 10/02/1992	TOTAL DEPTH 7942	PERF. 4711 - 4714	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SLICK, EAST (2-7600)			84076 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
ESTATE OF JAMES L. NELSON			254443					
IDEUS UNIT			WELL #: 3	RRCID -> 103293	COMPL. DATE 12/20/1982	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7567 - 7573	
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
SLICK, NE. (7600)			84078 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
CIBOLO ENERGY OPERATING, INC.			153393					
RIEDEL, W. T. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 187327	COMPL. DATE 05/12/2001	TOTAL DEPTH 14001	PERF. 7590 - 7596	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-

SLICK, S. (WILCOX "J")				84079 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443															
MARSHALL "B"				WELL #: 1		RRCID -> 200715		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 8990		PERF. 8870 - 8878							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	60 N	57	-0-	-3	-0-			57	1			N	-0-						160
07	57 N	57	-0-	-0-	-0-			57	1			N	-0-						160
08	0	62	-0-	62	62			62	1			N	-0-						160
09	0	52	-0-	52	114			52	1			N	-0-						160
10	0	52	-0-	52	166			52	1			N	-0-						160
11	0	51	-0-	51	217			51	1			N	-0-						160
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD							
WRIGHT MATERIALS INC. UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 096917		COMPL. DATE 04/20/1995		TOTAL DEPTH 12069		PERF. 8990 - 9000							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						87
WILLMS GU				WELL #: 1		RRCID -> 282183		COMPL. DATE 04/21/2016		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8934 - 9497							
06	13463 X	13463	-0-	-0-	-0-			1205	1	12023	2	N	214	180	1				75
								235	9										
07	13547 X	13547	-0-	-0-	-0-			1309	1	11983	2	N	232	186	1				121
								255	9										
08	12661 X	12661	-0-	-0-	-0-			1209	1	11247	2	N	186	186	1				121
								205	9										
09	0	11827	-0-	11827	11827			1244	1	10381	2	N	184	182	1				123
								202	9										
10	0	11638	-0-	11638	23465			1209	1	10179	2	N	227	182	1				168
								250	9										
11	0	9417	-0-	9417	32882			921	1	8312	2	N	167	187	1				148
								184	9										
SLIVA (2100)				84105 248		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297															
ORR				WELL #: 1		RRCID -> 272901		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 5310		PERF. 2064 - 2084							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
SLIVA (2800)				84105 398		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE							
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.				606605															
SPIEKERMAN, E. J.				WELL #: 1		RRCID -> 164694		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 2751 - 2754							
06	10 N	10	-0-	-0-	-0-			10	1			N	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-			2	1			N	-0-						-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-			6	1			N	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-
11	0	4	-0-	4	4			4	1			N	-0-						-0-

SLIVA (3600)		84105 744		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD.		606605												
SPIEKERMAN, H. F.		WELL #: 1		RRCID -> 004152		COMPL. DATE 11/01/1952		TOTAL DEPTH 3700		PERF. 3584 - 3594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 1			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 1			N	-0-			-0-
09	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6 1			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	2	-0-	-0-	-0-	2	2 1			N	-0-			-0-
SLIVA, SOUTHWEST (3600)		84111 770		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIVE OAK						
CARBURANTE EXPLORATION CO, LTD.		130787												
HARTZENDORF		WELL #: 1		RRCID -> 243894		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 3812		PERF. 3525 - 3734				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SNEEZY (YEGUA)		84431 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON						
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976												
COOK - FENNER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 265328		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 6807		PERF. 6578 - 6630				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			173
SOL WEST (SECOND MACKHANK)		84514 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
ENCINO EXPLORATION, INC.		251713												
CROCKER, PATRICIA PERKINS		WELL #: 1		RRCID -> 093602		COMPL. DATE 01/16/1981		TOTAL DEPTH 9909		PERF. 9612 - 9622				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			34
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2019														
SOUTH MOUNTAIN VIEW (SLICK A)		84720 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK						
GOUGER OIL COMPANY, LLC		318985												
SANGER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 276006		COMPL. DATE 01/19/2013		TOTAL DEPTH 7750		PERF. 7268 - 7270				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162

SOUTH MOUNTAIN VIEW (LULING L-4)										84736 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK			
BRANDER, SAM H.										088618						
SANGER HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 266045	COMPL. DATE 01/19/2013	TOTAL DEPTH 7750	PERF. 7268	-	7270
M	ALLOW 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	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTHERN COMFORT (FRIO)										84741 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CALHOUN			
CORUM PRODUCTION COMPANY										180197						
BROOKING, M.M.										WELL #: 1	RRCID -> 127084	COMPL. DATE 02/01/1988	TOTAL DEPTH 9606	PERF. 8931	-	8939
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CORUM OPERATING COMPANY, LLC										180198						
BROOKING, M. T. #2										WELL #: 2	RRCID -> 269676	COMPL. DATE 02/23/2013	TOTAL DEPTH 9706	PERF. 8910	-	8926
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					195
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					203
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					220
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					228
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					236
MM BROOKING #3										WELL #: 3	RRCID -> 272724	COMPL. DATE 12/16/2013	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9662	-	9666
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					144
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					153
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					163
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					171
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					180
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					189
SILVERBROOK OPERATING, LLC										781922						
BROOKING, M.M.										WELL #: 2	RRCID -> 135003	COMPL. DATE 05/13/1990	TOTAL DEPTH 10796	PERF. 8854	-	8866
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOUTHPAW (MIOCENE 6000)										84794 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CALHOUN			
COASTLAND OPERATIONS, LLC										161954						
STATE TRACT 141										WELL #: 1	RRCID -> 174711	COMPL. DATE 03/09/1999	TOTAL DEPTH 6250	PERF. 5972	-	6030
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (1800)				84978 198	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
HOBBS, BILLY JOE				WELL #: 2	RRCID -> 200549	COMPL. DATE 02/13/2004	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1798	-	1802						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	330 N	299	-0-	-31	-0-	299	2			N	-0-					-0-
07	310 N	267	-0-	-43	-0-	267	2			N	-0-					-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
09	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					-0-
10	0	272	-0-	272	272	272	2			N	-0-					-0-
*11	504 N	232	-0-	-272	-0-	232	2			N	-0-					-0-
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558												
KLIMITCHEK, CARL				WELL #: 2	RRCID -> 222029	COMPL. DATE 07/12/2001	TOTAL DEPTH 2400	PERF. 1794	-	1796						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2757					N	NO RPT					-0-
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						
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SPEAKS (2200)				84978 490	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: LAVACA					
MOOSE OPERATING CO., INC.				582558												
SMOTHERS				WELL #: 4	RRCID -> 170226	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 3450	PERF. 2335	-	2337						
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-
11	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						
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4662					N	NO RPT					-0-

SPEAKS (3200)														84978 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
MOOSE OPERATING CO., INC.														582558									
SMOTHERS														WELL #: 3		RRCID -> 174769		COMPL. DATE 07/08/1998		TOTAL DEPTH 3759		PERF. 3272 - 3275	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
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-					
11	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	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-					
ROBERTSON														WELL #: 2		RRCID -> 191230		COMPL. DATE 10/29/2006		TOTAL DEPTH 16011		PERF.11548 - 11564	
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	29	N	29	-0-	-0-	-0-			3	1	26	2	Y	-0-				-0-					
*11	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	
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-					
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
ROBERTSON														WELL #: 7		RRCID -> 196923		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890		PERF.13360 - 14720	
06	180	N	175	-0-	-5	-0-	45	1	130	2	Y		-0-					-0-					
07	186	N	153	-0-	-33	-0-	42	1	111	2	Y		-0-					-0-					
08	155	N	133	-0-	-22	-0-	15	1	118	2	Y		-0-					-0-					
09	180	N	107	-0-	-73	-0-	10	1	97	2	Y		-0-					-0-					
10	0		136	-0-	136	-0-	12	1	124	2	Y		-0-					-0-					
*11	255	N	119	-0-	-136	-0-	11	1	108	2	Y		-0-					-0-					
ROBERTSON														WELL #: 5		RRCID -> 198793		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 19375		PERF.14418 - 16368	
06	10837	X	10837	-0-	-0-	-0-	2803	1	8034	2	Y		-0-					27					
07	10466	X	10466	-0-	-0-	-0-	2857	1	7609	2	Y		-0-					27					
08	9290	X	9290	-0-	-0-	-0-	1025	1	8265	2	Y		-0-					27					
09	8764	X	8764	-0-	-0-	-0-	807	1	7957	2	Y		-0-					27					
10	0		9150	-0-	9150	-0-	823	1	8327	2	Y		-0-					27					
*11	17974	X	8824	-0-	-9150	-0-	797	1	8027	2	Y		-0-					27					

SPEAKS (12700 WILCOX)											CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY															
ROBERTSON															
//CONT.// 84978 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 561136															
WELL #: 8 RRCID -> 204870 COMPL. DATE 06/12/2015 TOTAL DEPTH 19400 PERF.14468 - 15053															
M	ALLOW 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	
06	930 X	792	-0-	-138	-0-	205	1	587	2	Y	-0-			-0-	
07	961 X	834	-0-	-127	-0-	228	1	606	2	Y	-0-			-0-	
08	961 X	663	-0-	-298	-0-	73	1	590	2	Y	-0-			-0-	
09	900 X	665	-0-	-235	-0-	61	1	604	2	Y	-0-			-0-	
10	0	661	-0-	661	661	59	1	602	2	Y	-0-			-0-	
*11	1322 X	661	-0-	-661	-0-	60	1	601	2	Y	-0-			-0-	
ROBERTSON											WELL #: 9 RRCID -> 211844 COMPL. DATE 12/30/2009 TOTAL DEPTH 19000 PERF.14440 - 14594				
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-	
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
ROBERTSON											WELL #: 10 R RRCID -> 221971 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 14981 PERF.14013 - 14573				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FREEMAN, LYNELL											WELL #: 1 RRCID -> 289356 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 19065 PERF.14007 - 14029				
06	1260 N	870	-0-	-390	-0-	225	1	645	2	N	-0-			19	
07	1240 N	972	-0-	-268	-0-	265	1	707	2	N	-0-			19	
08	789 N	789	-0-	-0-	-0-	87	1	702	2	N	-0-			19	
09	870 N	743	-0-	-127	-0-	68	1	675	2	N	-0-			19	
10	0	757	-0-	757	757	68	1	689	2	N	-0-			19	
*11	1472 N	715	-0-	-757	-0-	65	1	650	2	N	-0-			19	
SPEAKS (16250 WILCOX)											CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY															
ROBERTSON															
84978 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
561136															
WELL #: 3 RRCID -> 192291 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 17750 PERF.10962 - 17428															
06	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	478	1	1370	2	Y	49	177	1	27	
						54	9								
07	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	547	1	1456	2	Y	40			67	
						44	9								
08	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	182	1	1469	2	Y	49			116	
						54	9								
09	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	140	1	1378	2	Y	46			162	
						51	9								
10	0	1632	-0-	1632	1632	142	1	1436	2	Y	49	179	1	32	
						54	9								
*11	3000 N	1591	-0-	-1409	223	138	1	1392	2	Y	55			87	
						61	9								

SPEAKS (16250 WILCOX)		//CONT.//		84978 970	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MERIT ENERGY COMPANY		//CONT.//		561136										
ROBERTSON		WELL #:		7	RRCID -> 199050		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 17890 PERF.16186 - 17473					
M 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	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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	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					
06	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	444	1	1272	2	Y	-0-			11
07	1550 N	1467	-0-	-83	-0-	400	1	1067	2	Y	-0-			11
08	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	158	1	1270	2	Y	-0-			11
09	1710 N	1241	-0-	-469	-0-	114	1	1127	2	Y	-0-			11
10	0	1402	-0-	1402	1402	126	1	1276	2	Y	-0-			11
*11	2843 N	1441	-0-	-1402	-0-	130	1	1311	2	Y	-0-			11
FREEMAN, LYNELL		WELL #:			RRCID -> 250879		COMPL. DATE 09/22/2009		TOTAL DEPTH 19065 PERF.16132 - 18900					
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
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/09/2019														
SPEAKS N. (FRIO UPPER)				84980 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471										
HOBBS, B. J.		WELL #:		1 U	RRCID -> 074573		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2865 - 2875					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SPEAKS, N. (3185 SD)				84980 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471												
HOBBS, B. J.				WELL #:		1 L		RRCID -> 074564		COMPL. DATE 08/18/1977		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3185 - 3197		
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
06	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	-0-	2107	2				N	-0-			-0-
07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	-0-	1717	2				N	-0-			-0-
08	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	-0-	2235	2				N	-0-			-0-
09	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	2025	2				N	-0-			-0-
10	0	2157	-0-	2157	2157	2157	2157	2				N	-0-			-0-
*11	3000 N	1887	-0-	-1113	1044	1887	2					N	-0-			-0-
SPEAKS, NW. (WILCOX 12,800)				84981 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: LAVACA				
GAPP OIL & GAS, LLC				293986												
ROBERTSON				WELL #:		1		RRCID -> 239493		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 13330		PERF.12500 - 12865		
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1371							N	NO RPT			141
MERIT ENERGY COMPANY				561136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
RODGERS GU 1				WELL #:		3		RRCID -> 277255		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 15892		PERF.12726 - 12876		
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	159	2	N		-0-			107
07	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	23	2	N		-0-			107
08	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	72	2	N		-0-			107
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	N		-0-			107
10	0	80	-0-	80	80	80	8	1	72	2	N		-0-			107
11	0	73	-0-	73	153	153	8	1	65	2	N		-0-			107
SPEAKS, S. (LOWER WILCOX)				84982 225		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
MERIT ENERGY COMPANY				561136												
KELLEY GAS UNIT				WELL #:		3		RRCID -> 193142		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 16940		PERF.14186 - 14808		
06	2790 X	2738	-0-	-52	-0-	-0-	286	1	2433	2	Y		17			43
07	2883 X	2737	-0-	-146	-0-	-0-	19	9	2446	2	Y		16			59
08	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	-0-	273	1	3085	2	Y		9			68
09	2850 X	2348	-0-	-502	-0-	-0-	18	9	2105	2	Y		3			71
10	0	2892	-0-	2892	2892	2892	10	9	2597	2	Y		7			78
11	0	2601	-0-	2601	5493	5493	240	1	2307	2	Y		14	43	1	49
KELLEY GAS UNIT				WELL #:		4		RRCID -> 195741		COMPL. DATE 01/22/2003		TOTAL DEPTH 17090		PERF.14064 - 14904		
06	630 N	316	-0-	-314	-0-	-0-	33	1	280	2	Y		3			10
07	620 N	467	-0-	-153	-0-	-0-	3	9	420	2	Y		-0-			10
08	651 N	424	-0-	-227	-0-	-0-	47	1	381	2	Y		1			11
09	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1								
10	0	373	-0-	373	373	373	1	9	337	2	Y		-0-			11
11	0	443	-0-	443	816	816	38	1	336	2	Y		-0-			11

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
STERNBERG, MAGGIE					WELL #:	1	RRCID -> 198693			COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 15148 PERF.13679 - 14953					
06	554 N	554	-0-		-0-	-0-		58	1	496	2	N	-0-					-0-
07	608 N	608	-0-		-0-	-0-		61	1	547	2	N	-0-					-0-
08	491 N	491	-0-		-0-	-0-		49	1	442	2	N	-0-					-0-
09	505 N	505	-0-		-0-	-0-		52	1	453	2	N	-0-					-0-
10	0	486	-0-		486	486		48	1	438	2	N	-0-					-0-
11	0	281	-0-		281	767		30	1	251	2	N	-0-					-0-
KELLEY GAS UNIT					WELL #:	5	RRCID -> 226380			COMPL. DATE 11/23/2005			TOTAL DEPTH 18200 PERF.13838 - 16485					
06	8130 X	4908	-0-		-3222	-0-		515	1	4375	2	Y	16					122
								18	9									
07	6820 X	5797	-0-		-1023	-0-		578	1	5187	2	Y	29					151
								32	9									
08	6820 X	6083	-0-		-737	-0-		605	1	5456	2	Y	20					171
								22	9									
09	6728 X	6728	-0-		-0-	-0-		685	1	6001	2	Y	38					209
								42	9									
10	0	6950	-0-		6950	6950		690	1	6245	2	Y	14					223
								15	9									
11	0	6441	-0-		6441	13391		693	1	5726	2	Y	20	126	1			117
								22	9									
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						
06	630 N	114	-0-		-516	-0-		6	1	108	2	N	-0-					-0-
07	434 N	250	-0-		-184	-0-		15	1	235	2	N	-0-					-0-
08	496 N	354	-0-		-142	-0-		22	1	332	2	N	-0-					-0-
09	0	239	-0-		239	239		12	1	227	2	N	-0-					-0-
10	0	331	-0-		331	570		19	1	312	2	N	-0-					-0-
11	0	69	-0-		69	639		4	1	65	2	N	-0-					-0-
HORNE, RANSOM, JR.			400500			RRCID -> 061422			COMPL. DATE 12/31/1974			TOTAL DEPTH 2850 PERF. N/A						
POHL, O. A.			WELL #: 1															
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SPEAKS, SW. (FRIO 2800)														
RISE PETROLEUM INVESTMENTS LLC														
CHARLES W. SCHILHAB, ET AL														
84984 104 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LAVACA				
712947														
WELL #: 2 C					RRCID -> 285347					COMPL. DATE 08/24/2018				
					TOTAL DEPTH 6400					PERF. 2961 - 2969				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	3990 #	1682	-0-	-2308	-0-	1682	3		N	-0-				-0-
07	3968 #	1859	-0-	-2109	-0-	1859	3		N	-0-				-0-
08	1282 R	1282	-0-	-0-	-0-	1282	3		N	-0-				-0-
09	0	1630	-0-	1630	1630	1630	3		N	-0-				-0-
10	0	1794	-0-	1794	3424	1794	3		N	-0-				-0-
11	0	1366	-0-	1366	4790	1366	3		N	-0-				-0-
SPEAKS, SW. (MAGNOLIA)														
KARPER OIL & GAS CORPORATION														
PILGREEN														
84984 270 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA				
451280														
WELL #: 3					RRCID -> 171218					COMPL. DATE 09/07/1998				
					TOTAL DEPTH 15103					PERF.14728 - 14750				
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-
11	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				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
MIGL-QUINN														
WELL #: 9					RRCID -> 242924					COMPL. DATE 07/30/2008				
					TOTAL DEPTH 14950					PERF.14740 - 14796				
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
XTO ENERGY INC.														
MIGL-MITCHELL														
945936														
WELL #: 5					RRCID -> 172630					COMPL. DATE 06/10/2006				
					TOTAL DEPTH 14900					PERF.14652 - 14700				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MIGL MITCHELL														
WELL #: 3					RRCID -> 214568					COMPL. DATE 09/11/2010				
					TOTAL DEPTH 17500					PERF.14210 - 14732				
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-				72
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-				72
08	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-				72
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				72

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)														84984 290		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
CONTANGO RESOURCES, LLC														100222									
ZALMAN														WELL #: 3		RRCID -> 185148		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 13615 PERF.12026 - 12134			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61			
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						61			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.														161671									
EAVES														WELL #: 5		RRCID -> 219896		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 15500 PERF.11011 - 11134			
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	12						N	-0-						23			
07		99	X	87	-0-	-12	-0-	5	1	82	2	N	-0-							23			
08		102	X	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	N	-0-							23			
09		0		65	-0-	65	65	3	1	62	2	N	-0-							23			
10		0		12	-0-	12	77	1	1	11	2	N	-0-							23			
11		0		44	-0-	44	121	3	1	41	2	N	-0-							23			
KARPER OIL & GAS CORPORATION														451280									
MIGL-QUINN														WELL #: 2A		RRCID -> 173089		COMPL. DATE 10/04/1998		TOTAL DEPTH 11450 PERF.11232 - 11266			
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-			
PILGREEN														WELL #: 5		RRCID -> 174660		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 19475 PERF.12000 - 12530			
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			
MIGL-QUINN														WELL #: 3A		RRCID -> 174765		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 12900 PERF.12480 - 12690			
06		3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	396	1	3474	2	N	-0-							122			
07		3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	341	1	3439	2	N	11							133			
								12	9														
08		3346	X	3346	-0-	-0-	-0-	262	1	3084	2	N	-0-							133			
09		3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	282	1	3318	2	N	-0-							133			
10		3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	463	1	3214	2	N	-0-							133			
11		0		2546	-0-	2546	2546	232	1	2314	2	N	-0-							133			
PILGREEN														WELL #: 3		RRCID -> 177125		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 15103 PERF.12292 - 12340			
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-			
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-			

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.// 84984 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																		
KARPER OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 451280																		
PILGREEN WELL #: 14 RRCID -> 179361 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11218 - 11246																		
M 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	DISPOSITIONS CODE	* AMT	CODE	EOM BALANCE
06	3990 X	3173	-0-	-817	-0-			306 179	1 9	2688	2	N	163	183	1			153
07	4402 X	3668	-0-	-734	-0-			313 197	1 9	3158	2	N	179	179	1			153
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-			394 232	1 9	4636	2	N	211	172	1			192
09	4500 X	3825	-0-	-675	-0-			291 110	1 9	3424	2	N	100	172	1			120
10	4650 X	3399	-0-	-1251	-0-			411 130	1 9	2858	2	N	118	182	1			56
11	0	2848	-0-	2848	2848			247 131	1 9	2470	2	N	119					175
PILGREEN WELL #: 11 RRCID -> 182525 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12414 - 12646																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	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																		
06	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-			176 34	1 9	1545	2	N	31					160
07	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-			158 272	1 9	1592	2	N	247	180	1			227
08	1798 N	1714	-0-	-84	-0-			134 133	1 1	1580 1570	2 2	N N	-0- 211					227
09	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			232 217	9 1					182	1			256
10	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-			217 116	1 1	1514	2	N	-0-					256
11	0	1276	-0-	1276	1276					1160	2	N	-0-					256
PILGREEN WELL #: 8 RRCID -> 199470 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10882 - 10895																		
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-			1	1	8	2	N	-0-					-0-
07	14 N	5	-0-	-9	-0-			1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-			2	1	29	2	N	-0-					-0-
09	30 N	30	-0-	-0-	-0-			2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	12 N	12	-0-	-0-	-0-			2	1	10	2	N	-0-					-0-
11	0	8	-0-	8	8			1	1	7	2	N	-0-					-0-
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336																		
B&D WELL #: 1 RRCID -> 277508 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 12504 PERF.10098 - 10164																		
06	1500 X	225	-0-	-1275	-0-			225	2			N	-0-					-0-
07	2263 X	591	-0-	-1672	-0-			591	2			N	-0-					-0-
08	2263 X	490	-0-	-1773	-0-			369	2	121	9	N	110					110
09	0	634	-0-	634	634			513	2	121	9	N	110					110
10	0	385	-0-	385	1019			321	2	64	9	N	58					168
11	0	466	-0-	466	1485			466	2			N	-0-					168

SPEAKS, SW (MIDDLE WILCOX-CONS.)//CONT.//										84984 290	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
XTO ENERGY INC.										945936								
MIGL-MITCHELL										WELL #:	6	RRCID ->	181491	COMPL. DATE	12/19/2007	TOTAL DEPTH	14150	PERF.12351 - 12369
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE		
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
06	1080 N	573	-0-	-507	-0-	262	1	309	2	Y	2					45		
						2	9											
07	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	138	2	Y	-0-					45		
08	713 N	513	-0-	-200	-0-	57	1	456	2	Y	-0-					45		
09	612 N	612	-0-	-0-	-0-	93	1	519	2	Y	-0-					45		
10	0	559	-0-	559	559	73	1	486	2	Y	-0-					45		
11	0	96	-0-	96	655	53	1	43	2	Y	-0-					45		
MIGL-MITCHELL										WELL #:	4	RRCID ->	258263	COMPL. DATE	08/26/2010	TOTAL DEPTH	15000	PERF.12148 - 12162
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
SPEAKS, SW. (RAINBOW)										84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA			
KARPER OIL & GAS CORPORATION										451280								
PILGREEN										WELL #:	4R	RRCID ->	164727	COMPL. DATE	06/12/1997	TOTAL DEPTH	14700	PERF.13704 - 13812
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14		
MIGL-QUINN										WELL #:	2	RRCID ->	166858	COMPL. DATE	12/20/1997	TOTAL DEPTH	15000	PERF.13706 - 13786
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	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
06	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	142	1	1243	2	N	80					205		
						88	9											
07	1736 N	1482	-0-	-254	-0-	127	1	1282	2	N	66	181	1			90		
						73	9											
08	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	131	1	1539	2	N	97					187		
						107	9											
09	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	166	1	1959	2	N	116	178	1			125		
						128	9											
10	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	262	1	1818	2	N	130	174	1			81		
						143	9											
11	0	1551	-0-	1551	1551	133	1	1333	2	N	77					158		
						85	9											
PILGREEN										WELL #:	6	RRCID ->	173023	COMPL. DATE	02/01/1999	TOTAL DEPTH	14000	PERF.13722 - 13860
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

SPEAKS, SW. (RAINBOW)				//CONT.//		84984 370	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
KARPER OIL & GAS CORPORATION				//CONT.//		451280										
FRENCH ESTATE				WELL #:		1	RRCID -> 173382		COMPL. DATE 02/08/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13720 - 13764			
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EAVES				WELL #:		1	RRCID -> 173469		COMPL. DATE 11/28/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13552 - 13678			
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-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN				WELL #:		5	RRCID -> 174113		COMPL. DATE 11/09/1998		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13640 - 13760			
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
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
EAVES				WELL #:		3	RRCID -> 179359		COMPL. DATE 07/12/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.13951 - 13972			
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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PILGREEN				WELL #:		9	RRCID -> 186752		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 14607		PERF.13620 - 13772			
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-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIGL-QUINN				WELL #:		1	RRCID -> 186761		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13704 - 13768			
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-
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRENCH ESTATE				WELL #:		3	RRCID -> 192199		COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 15700		PERF.13339 - 13440			
06	13011	X		13011	-0-	-0-	-0-	1331	1	11680	2	N	-0-			140
07	13547	X		11788	-0-	-1759	-0-	1064	1	10724	2	N	-0-			140
08	13547	X		12653	-0-	-894	-0-	990	1	11663	2	N	-0-			140
09	13050	X		12928	-0-	-122	-0-	1012	1	11916	2	N	-0-			140
10	13485	X		10569	-0-	-2916	-0-	1330	1	9239	2	N	-0-			140
11	0			7509	-0-	7509	-0-	684	1	6825	2	N	-0-			140

SPEAKS, SW. (RAINBOW)												CNTY: LAVACA				
KARPER OIL & GAS CORPORATION																
EAVES																
//CONT.// 84984 370																
//CONT.// 451280																
WELL #: 6																
RRCID -> 220979																
COMPL. DATE 04/25/2006																
TOTAL DEPTH 14105																
PERF.13797 - 14008																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	202 N	202	-0-	-0-	-0-	21	1	181	2	N	-0-					27
07	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	91	1	912	2	N	-0-					27
08	710 N	710	-0-	-0-	-0-	56	1	654	2	N	-0-					27
09	320 N	320	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	N	-0-					27
10	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	148	1	1032	2	N	-0-					27
11	0	1080	-0-	1080	1080	98	1	982	2	N	-0-					27
PILGREEN																
WELL #: 15																
RRCID -> 251964																
COMPL. DATE 07/22/2016																
TOTAL DEPTH 14643																
PERF.13252 - 13266																
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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
XTO ENERGY INC.																
MIGL-MITCHELL																
WELL #: 4																
RRCID -> 170720																
COMPL. DATE 01/09/2003																
TOTAL DEPTH 15000																
PERF.13680 - 13800																
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FREEMAN																
WELL #: 2																
RRCID -> 177539																
COMPL. DATE 07/12/2008																
TOTAL DEPTH 15188																
PERF.13760 - 13856																
06	120 N	94	-0-	-26	-0-	17	1	77	2	Y	-0-					-0-
07	42 N	42	-0-	-0-	-0-	11	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
09	90 N	6	-0-	-84	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
10	0	18	-0-	18	18	2	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	0	91	-0-	91	109	50	1	41	2	Y	-0-					-0-
FREEMAN																
WELL #: 4																
RRCID -> 185348																
COMPL. DATE 08/19/2001																
TOTAL DEPTH 14800																
PERF.13846 - 13942																
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
FREEMAN																
WELL #: 9																
RRCID -> 191255																
COMPL. DATE 04/05/2005																
TOTAL DEPTH 14871																
PERF.13852 - 13862																
06	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	325	1	1484	2	Y	-0-					-0-
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-	261	1	763	2	Y	-0-					-0-
08	1395 N	852	-0-	-543	-0-	94	1	758	2	Y	-0-					-0-
09	1350 N	1273	-0-	-77	-0-	193	1	1080	2	Y	-0-					-0-
10	0	1187	-0-	1187	1187	154	1	1033	2	Y	-0-					-0-
11	0	1104	-0-	1104	2291	608	1	496	2	Y	-0-					-0-

SPEAKS, SW. (RAINBOW)			//CONT.//			84984 370	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
XTO ENERGY INC.			//CONT.//			945936														
FREEMAN			WELL #:			14	RRCID -> 254390			COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 14887 PERF.13792 - 13802							
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	-0-			27 1	125 2	Y	-0-						-0-	
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	-0-			36 1	105 2	Y	-0-						-0-	
08	124	N	111	-0-	-13	-0-	-0-			12 1	99 2	Y	-0-						-0-	
09	120	N	118	-0-	-2	-0-	-0-			18 1	100 2	Y	-0-						-0-	
10	0		114	-0-	114	-0-	114			15 1	99 2	Y	-0-						-0-	
11	0		100	-0-	100	-0-	214			55 1	45 2	Y	-0-						-0-	
FREEMAN			WELL #:			13	RRCID -> 270823			COMPL. DATE 08/13/2013			TOTAL DEPTH 14900 PERF.14130 - 14140							
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	-0-			1 2		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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
SPEAKS, SW. (SIMPSON)						84984 398	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
CONTANGO RESOURCES, LLC						100222														
ZALMAN			WELL #:			4	RRCID -> 204004			COMPL. DATE 05/10/2004			TOTAL DEPTH 17205 PERF.14233 - 14432							
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	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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KARPER OIL & GAS CORPORATION						451280	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
PILGREEN			WELL #:			9	RRCID -> 181133			COMPL. DATE 10/10/2000			TOTAL DEPTH 14607 PERF.14265 - 14326							
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-	
11	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							
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-	
11	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							
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						72	

SPEAKS, SW. (SIMPSON)													//CONT.//				84984 398		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA			
MERIT ENERGY COMPANY													561136															
HARVEY RENGAS GAS UNIT													WELL #:				3		RRCID -> 269896		COMPL. DATE 04/12/2013		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12174 - 12258			
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								
06		30	N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					47									
07		31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					47									
08		217	N	-0-	-0-	-217	-0-						Y	-0-					47									
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47									
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					47									
11		0		11	-0-	11	11			11	2		Y	-0-					47									
HARVEY RENGAS GAS UNIT													WELL #:				6		RRCID -> 274191		COMPL. DATE 04/09/2014		TOTAL DEPTH 15274		PERF.12290 - 12460			
06		3240	X	2805	-0-	-435	-0-			72	1	2722	2	Y	10				42									
										11	9																	
07		3290	X	3290	-0-	-0-	-0-			100	1	3190	2	Y	-0-				42									
08		3071	X	3071	-0-	-0-	-0-			83	1	2988	2	Y	-0-				42									
09		2914	X	2914	-0-	-0-	-0-			73	1	2841	2	Y	-0-				42									
10		0		2927	-0-	2927	2927			29	1	2898	2	Y	-0-				42									
11		0		2801	-0-	2801	5728			76	1	2696	2	Y	26				68									
										29	9																	
HARVEY RENGAS GAS UNIT													WELL #:				4		RRCID -> 274357		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12173 - 12296			
06		57	X	57	-0-	-0-	-0-			1	1	56	2	Y	-0-				-0-									
07		155	N	40	-0-	-115	-0-			1	1	39	2	Y	-0-				-0-									
08		155	N	34	-0-	-121	-0-			1	1	33	2	Y	-0-				-0-									
09		60	N	8	-0-	-52	-0-			8	2			Y	-0-				-0-									
10		0		41	-0-	41	41			41	2			Y	-0-				-0-									
11		0		64	-0-	64	105			2	1	62	2	Y	-0-				-0-									
XTO ENERGY INC.													945936															
MIGL-MITCHELL													WELL #:				3		RRCID -> 170015		COMPL. DATE 09/01/2005		TOTAL DEPTH 17500		PERF.14210 - 14732			
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-									
11		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			
06		6	N	-0-	-0-	-6	-0-						Y	-0-					-0-									
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08		28	N	28	-0-	-0-	-0-			3	1	25	2	Y	-0-				-0-									
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11		0		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
FREEMAN													WELL #:				8		RRCID -> 180374		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH 14780		PERF.14323 - 14363			
06		71	N	71	-0-	-0-	-0-			13	1	58	2	Y	-0-				-0-									
07		31	N	23	-0-	-8	-0-			6	1	17	2	Y	-0-				-0-									
08		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
09		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
10		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
11		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									

SPEAKS, SW. (SIMPSON)														
XTO ENERGY INC.														
FREEMAN														
WELL #: 1 RRCID -> 181727 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 14720 PERF.14276 - 14334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	90 X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-			-0-
07	1333 X	1333	-0-	-0-	-0-	340	1	993	2	Y	-0-			-0-
08	21576 X	21576	-0-	-0-	-0-	2381	1	19195	2	Y	-0-			-0-
09	12481 X	12481	-0-	-0-	-0-	1896	1	10585	2	Y	-0-			-0-
10	0	14685	-0-	14685	14685	1905	1	12780	2	Y	-0-			-0-
11	0	421	-0-	421	15106	232	1	189	2	Y	-0-			-0-
FREEMAN														
WELL #: 4 RRCID -> 185236 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13846 - 14426														
06	141 N	141	-0-	-0-	-0-	25	1	116	2	Y	-0-			-0-
07	155 N	111	-0-	-44	-0-	28	1	83	2	Y	-0-			-0-
08	155 N	43	-0-	-112	-0-	5	1	38	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	90	-0-	-60	-0-	14	1	76	2	Y	-0-			-0-
10	0	101	-0-	101	101	13	1	88	2	Y	-0-			-0-
11	0	118	-0-	118	219	65	1	53	2	Y	-0-			-0-
FREEMAN														
WELL #: 12 RRCID -> 228183 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14480 - 14586														
06	90 N	10	-0-	-80	-0-	2	1	8	2	Y	-0-			-0-
07	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPEAKS, SW. (WILCOX -A-)														
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.														
UPCHURCH, Z.														
WELL #: 1 RRCID -> 004204 COMPL. DATE 08/02/1956 TOTAL DEPTH 9035 PERF. 8408 - 8544														
06	960 N	545	-0-	-415 B	-0-	28	1	478	2	N	35			121
						39	9							
07	961 N	769	-0-	-192 B	-0-	44	1	694	2	N	28			149
						31	9							
08	856 N	856	-0-	-0- B	-0-	50	1	774	2	N	29			178
						32	9							
09	0	1178	-0-	1178 B	1178	60	1	1097	2	N	19	178	2	19
						21	9							
10	0	1236	-0-	1236 B	2414	69	1	1158	2	N	8			27
						9	9							
11	0	1335	-0-	1335 B	3749	76	1	1240	2	N	17			44
						19	9							
TRULL, B. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 004205 COMPL. DATE 11/25/1958 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8217 - 8244														
06	630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-					N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620 B	-0-					N	-0-			-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	0	33	-0-	33 B	33	2	1	31	2	N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	33					N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (WILCOX -A-) COASTAL PLAINS ENERGY, INC. TRULL, B. W.										//CONT.// 84984 416 //CONT.// 161671 WELL #: 2										ASSOCIATED RRCID -> 117922										CAPACITY COMPL. DATE 06/21/1985										CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8182 - 8198									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	PROD	INJECT.	(I)	MONTHLY	(L)	STATUS	(CODE)	CUMU	(-)	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	M	COND	PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																				
06		780	N	717		-0-		-63	B	-0-				37	1		25	9	655	2	N		23							92																			
07		961	N	753		-0-		-208	B	-0-				44	1		6	9	703	2	N		5							97																			
08		784	N	784		-0-		-0-	B	-0-				47	1		12	9	725	2	N		11							108																			
09		0		920		-0-		920	B	920				47	1		10	9	863	2	N		9							117																			
10		0		1054		-0-		1054	B	1974				59	1		4	9	991	2	N		4							121																			
11		0		1046		-0-		1046	B	3020				60	1		7	9	979	2	N		6							127																			

HYDROCARBON OPERATING, INC. LEGACY TRUST										421166 WELL #: 03										RRCID -> 283279										COMPL. DATE 11/16/2016										TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8362 - 8739									
06		7920	X	1852		-0-		-6068	B	-0-				225	1		112	9	1515	2	N		102							162																			
07		8184	X	4764		-0-		-3420	B	-0-				225	1		53	9	4486	2	N		48		175	1				35																			
08		5580	X	3173		-0-		-2407	B	-0-				225	1		99	9	2849	2	N		90							125																			
09		4920	X	4441		-0-		-479	B	-0-				225	1		154	9	4062	2	N		140		180	1				85																			
10		0		4428		-0-		4428	B	4428				225	1		174	9	4029	2	N		158		117	1				126																			
*11		8407	X	3979		-0-		-4428	B	-0-				225	1		101	9	3653	2	N		92		170	1				48																			

XTO ENERGY INC. MIGL-MITCHELL										945936 WELL #: 1										RRCID -> 254604										COMPL. DATE 08/18/2010										TOTAL DEPTH 14950 PERF. 8528 - 8538									
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-																			
11	14B2	EXT		-0-		-0-		-0-	B	-0-										Y		-0-								-0-																			

SPEAKS, SW. (WILCOX 9560) KARPER OIL & GAS CORPORATION PILGREEN										84984 820 451280 WELL #: 2ST										NON-ASSOCIATED RRCID -> 192593										ONE WELL COMPL. DATE 11/23/2001										CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 15506 PERF. 9390 - 9421									
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		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								-0-																			
11		0		-0-		-0-		-0-		-0-										N		-0-								-0-																			

SPEAKS, SW. (WILCOX 11960) 84984 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA
 HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
 CRANZ WELL #: 14 RRCID -> 118126 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 11957 - 11966

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			79

SPEAKS, SW. (YEGUA 5400) 84984 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 FORZA OPERATING, LLC 278837
 VICK WELL #: 1 RRCID -> 293492 COMPL. DATE 04/13/2022 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5450 - 5453

04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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	8325	-0-	-0-	-8325	-0-				N	-0-			-0-
09	16650	2079	-0-	-14571	-0-	2068	2	11 9	N	10			10
*10	17205	17161	-0-	-44	-0-	17041	2	120 9	N	109			119
*11	16650	18127	-0-	1477	-0-	18011	2	116 9	N	105			224

SPEAKS, SW. (2500) 84984 879 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 GREAT TEXAS CRUDE INC. 328774
 SARTWELLE F & Y UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216214 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 5811 PERF. 1945 - 1947

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
 FREEMAN WELL #: 6 RRCID -> 226857 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 2382 - 2530

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, S.W. (2600) 84984 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA
 KARPEN OIL & GAS CORPORATION 451280
 UNITED SWD WELL #: 2R RRCID -> 192228 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2396 - 2590

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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SPEAKS, SW. (3000)			84984 884		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LAVACA										
XTO ENERGY INC.			945936																	
ROBERTSON -F-			WELL #:		9R		RRCID -> 199101		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2436 -		2760					
M			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	CODE	BALANCE
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-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	
06	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	112	1	1957	2	N	-0-			-0-
07	2511	N	2511	-0-	-0-	-0-	151	1	2360	2	N	-0-			-0-
08	2356	N	2272	-0-	-84	-0-	139	1	2133	2	N	-0-			-0-
09			2142	-0-	2142	2142	111	1	2031	2	N	-0-			-0-
10			2450	-0-	2450	4592	137	1	2313	2	N	-0-			-0-
11			2384	-0-	2384	6976	137	1	2247	2	N	-0-			-0-

SPEAKS, S.W. (3600)				84984 965		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LAVACA			
COASTAL PLAINS ENERGY, INC.				161671											
TRULL				WELL #:		5		RRCID -> 221820		COMPL. DATE 05/03/2012		TOTAL DEPTH		4216 PERF. 3380 - 3384	
06	1916	N	1916	-0-	B	-0-	104	1	1812	2	N	-0-			-0-
07	472	N	472	-0-	B	-0-	28	1	444	2	N	-0-			-0-
08	1493	N	1493	-0-	B	-0-	91	1	1402	2	N	-0-			-0-
09	0		1793	-0-	B	1793	93	1	1700	2	N	-0-			-0-
10	0		25	-0-	B	25	1	1	24	2	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	B	-0-	1818				N	-0-			-0-

SPEAKS, SW. (3980)				84984 968	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
O'TOOL OIL & GAS, LLC				616966					
CLARK				WELL #:	1	RRCID -> 284662	COMPL. DATE 01/04/2018	TOTAL DEPTH	4400 PERF. 4144 - 4148
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	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
11	0	N	-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
06	14B2	EXT	99	-0-	99	99	99	2		N	-0-				37
07	14B2	EXT	5546	-0-	5546	5645	5466	2	80	9	73				110
08	14B2	EXT	4793	-0-	4793	10438	4709	2	84	9	76	153	1		33
09	14B2	EXT	4812	-0-	4812	15250	4701	2	111	9	101				134
*10	19760	X	4510	-0-	-15250	-0-	4436	2	74	9	67	174	1		27
11	5370	X	1831	-0-	-3539	-0-	1817	2	14	9	13				40

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0							AMT	CODE	AMT	CODE		PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WESSENDORFF GAS UNIT 2										WELL #:	1	RRCID -> 227682	COMPL. DATE 02/26/2007	TOTAL DEPTH 13537	PERF.13420 - 15391				
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WESSENDORFF GAS UNIT 3										WELL #:	1	RRCID -> 244741	COMPL. DATE 06/05/2007	TOTAL DEPTH 16000	PERF.13547 - 16000				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WESSENDORFF GAS UNIT 4										WELL #:	1	RRCID -> 244751	COMPL. DATE 10/12/2007	TOTAL DEPTH 13514	PERF.13510 - 15791				
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WESSENDORFF GAS UNIT 6										WELL #:	1	RRCID -> 244762	COMPL. DATE 05/23/2008	TOTAL DEPTH 13534	PERF.13602 - 14971				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WESSENDORFF GAS UNIT 4										WELL #:	2	RRCID -> 245387	COMPL. DATE 05/24/2008	TOTAL DEPTH 13540	PERF.13565 - 16600				
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-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

SPEARY (EDWARDS)														
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-									108
07	14B2 EXT	34165	-0-	34165	34165	882	1	32274	3	Y	-0-	172	186 1	94
						820	4	189	9					
*08	14B2 EXT	24742	-0-	24742	58907	675	1	23350	3	Y	133	175 1		52
						571	4	146	9					
*09	14B2 EXT	2220	-0-	2220	61127	71	1	2121	3	Y	-0-			52
						28	4							
*10	62977 X	1850	-0-	-61127	-0-	60	1	1741	3	Y	2			54
						47	4	2	9					
*11	18019 X	18019	-0-	-0-	-0-	681	1	16836	3	Y	118			172
						372	4	130	9					

EVANGELINE GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 249492 COMPL. DATE 02/25/2009 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13510 - 15825														
06	10530 X	-0-	-0-	-10530	-0-					Y	-0-			-0-
07	10881 X	76	-0-	-10805	-0-	4	1	67	3	Y	-0-			-0-
						5	4							
*08	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	236	1	4051	3	Y	-0-			-0-
						273	4							
*09	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	588	1	10672	3	Y	-0-			-0-
						774	4							
*10	9920 X	9920	-0-	-0-	-0-	494	1	8794	3	Y	-0-			-0-
						632	4							
11	0	761	-0-	761	761	41	1	680	3	Y	-0-			-0-
						40	4							

NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 250464 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13545 - 15919														
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: 1 RRCID -> 254486 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 13715 PERF.16050 - 16365														
06	11353 X	11353	-0-	-0-	-0-	555	1	10752	3	Y	27	39 0		6
						16	4	30	9					
07	12845 X	12845	-0-	-0-	-0-	797	1	11694	3	Y	23	26 0		3
						329	4	25	9					
*08	20708 X	16021	-0-	-4687	-0-	785	1	14827	3	Y	37	36 0		4
						368	4	41	9					
09	20040 X	12502	-0-	-7538	-0-	557	1	11589	3	Y	38	34 0		8
						314	4	42	9					
10	20708 X	7550	-0-	-13158	-0-	368	1	6916	3	Y	71	65 0		14
						188	4	78	9					
11	0	11765	-0-	11765	11765	855	1	10657	3	Y	-0-	14 0		-0-
						253	4							

SPEARY (EDWARDS)		//CONT.//		85043 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
ESCONDIDO CREEK RIVER RANCH GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 254915		COMPL. DATE 12/16/2009		TOTAL DEPTH 13456		PERF.13675 - 15906			
M 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 255054		COMPL. DATE 10/22/2009		TOTAL DEPTH 13647		PERF.15749 - 16192		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
USZYNSKI GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 256606		COMPL. DATE 01/02/2010		TOTAL DEPTH 13690		PERF.13675 - 17380		
06	8820 X	2993	-0-	-5827	-0-	161	1	2824	3	Y	-0-			-0-
						8	4							
07	8060 X	2076	-0-	-5984	-0-	106	1	1703	3	Y	2	2	0	-0-
						265	4	2	9					
*08	7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	390	1	6297	3	Y	1	1	0	-0-
						950	4	1	9					
*09	9409 X	9409	-0-	-0-	-0-	459	1	8292	3	Y	-0-			-0-
						658	4							
*10	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	283	1	5015	3	Y	-0-			-0-
						394	4							
11	0	2912	-0-	2912	2912	155	1	2631	3	Y	50	34	0	16
						71	4	55	9					
SPEARY (HACKNEY 8600)				85043 142	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES					
P1 ENERGY, LLC				631633										
HACKNEY, JOHN A.		WELL #:		1	RRCID -> 146563		COMPL. DATE 08/13/1993		TOTAL DEPTH 9530		PERF. 8558 - 8566			
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462										
CHANDLER		WELL #:		1	RRCID -> 242490		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8316 - 8326			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (MYHAND 8400)				85043 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
INGRAM, RUTH				WELL #:	2	RRCID ->	038378	COMPL. DATE	01/06/1966	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8344 - 8350
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	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
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SPEARY (ROEDER 8800)				85043 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: KARNES			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				703462								
PINSON SLAUGHTER UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	217968	COMPL. DATE	10/28/2005	TOTAL DEPTH	9323	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
SPEARY (ROEDER 9100)				85043 426	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: KARNES			
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080								
RATHKAMP, AUGUST				WELL #:	1 C	RRCID ->	031995	COMPL. DATE	11/16/1962	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 9012 - 9024
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-
PLUGGED AND ABANDONED				09/09/2022								
P1 ENERGY, LLC				631633								
SPEARY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	030566	COMPL. DATE	07/17/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9102 - 9109
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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ELIZABETH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	220609	COMPL. DATE	10/26/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9045 - 9662
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	10 9	1	38 3	N	8		24
07	62 N	43	-0-	-19	-0-	10 6	1	27 3	N	5		29
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 2	1	50 3	N	2	8 1	23
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 2	1	50 3	N	2		25
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	10 2	1	50 3	N	2	17 1	10
*11	61 N	61	-0-	-0-	-0-	10 1	1	50 3	N	1		11

SPEARY (ROEDER 9100)		//CONT.//		85043 426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES						
P1 ENERGY, LLC		//CONT.//		631633											
ELIZABETH GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 220623		COMPL. DATE 02/11/2006		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 9068 -	9644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	BALANCE
06	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	10 80 9	1	669	3	N	73			221
07	723 N	723	-0-	-0-	-0-	-0-	10 51 9	1	662	3	N	46			267
08	775 N	765	-0-	-10	-0-	-0-	10 19 9	1	736	3	N	17	77	1	207
09	750 N	644	-0-	-106	-0-	-0-	10 21 9	1	613	3	N	19			226
10	713 N	673	-0-	-40	-0-	-0-	10 28 9	1	635	3	N	25	154	1	97
11	750 N	642	-0-	-108	-0-	-0-	10 2 9	1	630	3	N	2			99

BESSIE HACKNEY UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 233673		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH		9680 PERF. 9036 -	9042	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC				WELL #:		703462	RRCID -> 220694		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH		9650 PERF. 8936 -	8954	
IAN GAS UNIT						1									
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENNEKE-WASKOW GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 220851		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH		9950 PERF. 9210 -	9293	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SPEARY (WILCOX 9500)				85043 710	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: KARNES						
OKIE OPERATING COMPANY, LTD.				621080											
BOERM, MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 022963		COMPL. DATE 04/03/1962		TOTAL DEPTH		9776 PERF. 9752 -	9762			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RATHKAMP, AUGUST				WELL #:		1 T	RRCID -> 022970		COMPL. DATE 11/16/1962		TOTAL DEPTH		9655 PERF. 9617 -	9632	
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-

PLUGGED AND ABANDONED						09/09/2022									

PLUGGED AND ABANDONED 09/09/2022

SPEARY (WILCOX 9500)													//CONT.//			85043 710			NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: KARNES		
P1 ENERGY, LLC													631633														
ALEXANDER, M. S., ET AL													WELL #:			1			RRCID -> 004228			COMPL. DATE 12/01/1961			TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9583 - 9595		
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						
06		315 N	315	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	305 3	N	-0-		35												
07		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	372 3	N	-0-		35												
08		384 N	384	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	374 3	N	-0-		35												
09		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	360 3	N	-0-		35												
10		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	372 3	N	-0-		35												
*11		382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	372 3	N	-0-		35												
MONECKE, BERTHA													WELL #:			1			RRCID -> 022964			COMPL. DATE 12/21/1962			TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9700 - 9705		
06		31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	30 3	N	-0-		-0-												
07		32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	31 3	N	-0-		-0-												
08		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	56 3	N	-0-		-0-												
09		57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	56 3	N	-0-		-0-												
10		59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	58 3	N	-0-		-0-												
11		60 N	59	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	1	1	58 3	N	-0-		-0-												
HACKNEY, BESSIE UNIT													WELL #:			1			RRCID -> 128113			COMPL. DATE 03/22/1988			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9504 - 9518		
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-												
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-												
HACKNEY, BESSIE													WELL #:			2			RRCID -> 217745			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9510 - 9526		
06		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1992 2	N	57		236												
									63	9																	
07		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1871 2	N	51		287												
									56	9																	
08		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1809 2	N	22		309												
									24	9																	
09		2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1933 2	N	43	189 1	163												
									47	9																	
10		2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1941 2	N	53		216												
									58	9																	
*11		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	190	1	1899 2	N	67	262 1	21												
									74	9																	
SPEARY (2600)													85043 852			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: KARNES					
ENPOWER RESOURCES INC.													252992														
LYONS													WELL #:			2			RRCID -> 161574			COMPL. DATE 03/05/1997			TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2527 - 2572		
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-												
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-												
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-												
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-												
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-												
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-												

SPEARY, EAST (WILCOX 9800)				85044 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: DE WITT			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085						
BOLTING, GEORGIA FAYE ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 109550	COMPL. DATE 10/22/1983	TOTAL DEPTH 9862	PERF. 9795	-	9801
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
06	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-		N	65		180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	46	166 1	60
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	65		125
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	53		178
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	67	183 1	62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	35		97
MASTODON OPERATING COMPANY, LLC				532988						
ATOKA-GOHLKE				WELL #: 1	RRCID -> 207018	COMPL. DATE 11/06/2004	TOTAL DEPTH 10045	PERF.10015	-	10025
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		42
PLUGGED AND ABANDONED 01/08/2020										
STEWART (6700 FRI0)				86101 754	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
KD ENERGY, LLC				452996						
GROBERG, F.				WELL #: 1	RRCID -> 131511	COMPL. DATE 06/10/1989	TOTAL DEPTH 6850	PERF. 6605	-	6608
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/08/2022 - WELL PLUGGED 6/8/2022										
STINGRAY (EDWARDS)				86170 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880						
LEONARD KUENSTLER GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 225004	COMPL. DATE 02/13/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF.15029	-	16904
06	90 N	67	-0-	-23	-0-	9 1	58 2	Y	-0-	56
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	9 1	59 2	Y	-0-	56
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	10 1	58 2	Y	-0-	56
09	60 N	59	-0-	-1	-0-	8 1	51 2	Y	-0-	56
10	0	59	-0-	59	59	8 1	51 2	Y	-0-	56
11	0	-0-	-0-	-0-	59			Y	-0-	56
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
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	74		N	NO RPT		-0-
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
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		7

STRAUCH-WILCOX (9600)															
FLETCHER OPERATING, LLC															
STRAUCH															
86545 900 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE					
273611					273611					273611					
WELL #: 1					RRCID -> 245917					COMPL. DATE 02/04/2009					
TOTAL DEPTH 12030					PERF. 9835 - 9860										
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	
06	14B	DENY	-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	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	
STRAUCH-WILCOX (10800)															
FLETCHER OPERATING, LLC															
STRAUCH															
86545 950 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BEE					
273611					273611					273611					
WELL #: 1					RRCID -> 213963					COMPL. DATE 10/08/2005					
TOTAL DEPTH 12030					PERF.10796 - 10856										
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-	
SUBLIME, WEST (MIDWAY, U.)															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
UNDERWOOD ESTATE															
86868 500 ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LAVACA					
048169					048169					048169					
WELL #: 1					RRCID -> 269437					COMPL. DATE 11/16/2013					
TOTAL DEPTH 11600					PERF.11189 - 11302										
06	14880	X	13439	-0-	-1441	-0-	300	1	12818	2	N	292	186	1	349
							321	9							
07	14381	X	14381	-0-	-0-	-0-	310	1	13728	2	N	312	380	1	281
							343	9							
08	15779	X	13372	-0-	-2407	-0-	310	1	12754	2	N	280	370	1	191
							308	9							
09	15270	X	11336	-0-	-3934	-0-	279	1	10802	2	N	232	188	1	235
							255	9							
10	0		11296	-0-	11296	11296	307	1	10749	2	N	218	300	1	153
							240	9							
11	0		8494	-0-	8494	19790	231	1	8035	2	N	207	196	1	164
							228	9							
SHINER EXPLORATION, LLC															
RORI ALBERT															
777367					777367					777367					
WELL #: 4					RRCID -> 282296					COMPL. DATE 07/31/2015					
TOTAL DEPTH 12840					PERF.11018 - 11384										
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-	
SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															
BAKER FAMILY TRUST															
86950 300 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
109333					109333					109333					
WELL #: 1					RRCID -> 245465					COMPL. DATE 04/07/2008					
TOTAL DEPTH 12241					PERF.12272 - 15100										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435					N	-0-	26	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435					N	-0-	26	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435					N	-0-	26	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435					N	-0-	26	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435					N	-0-	26	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-220435					N	1	27	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
OLSON-BAKER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 250483 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11879 PERF.11719 - 11878														
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	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-59315					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-59315					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-59315					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-59315					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-59315					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-59315					N	NO RPT		-0-
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 2 RRCID -> 255356 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 12344 PERF.12510 - 15084														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-		-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-375					N	-0-		-0-
BAKER FAMILY TRUST														
WELL #: 3 RRCID -> 255736 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12682 - 16872														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-		127
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-		127
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-		127
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-		127
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-		127
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-152332					N	-0-		127
MARLENE OLSON														
WELL #: 2 RRCID -> 255738 COMPL. DATE 12/05/2009 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12216 - 16808														
06		0 N	-0-	-0-	-0- B	-221937					N	-0-		-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0- B	-221937					N	-0-		-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0- B	-221937					N	-0-		-0-
09		0	-0-	-0-	-0- B	-221937					N	-0-		-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0- B	-221937					N	-0-		-0-
11		0	-0-	-0-	-0- B	-221937					N	-0-		-0-
KUNDE UNIT A B														
WELL #: G 1 RRCID -> 258555 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520														
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-
KUNDE UNIT A														
WELL #: G 3 RRCID -> 258556 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405														
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-
11	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														
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT./		86950 300		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT./				109333																		
COLVIN UNIT A				WELL #:		1		RRCID -> 266294		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 12049		PERF.12190 - 12192								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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
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-	
11	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								
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-	
11	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								
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-	
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0- B	-0-									N	NO RPT						-0-	
ESKEW WEST UNIT				WELL #:		702		RRCID -> 284950		COMPL. DATE 04/25/2019		TOTAL DEPTH 12113		PERF.12370 - 19165								
*06	3330 X	-0-	-0-	-3330 B	-0-							Y	-0-								-0-	
*07	3379 X	130	-0-	-3249 B	-0-							Y	-0-								-0-	
*08	274 X	274	-0-	-0- B	-0-				1	1	129	3	Y	29		29	0				-0-	
									2	1	240	3	Y								-0-	
									32	9											-0-	
09	194 X	194	-0-	-0- B	-0-				2	1	185	3	Y	6		6	0				-0-	
									7	9											-0-	
*10	149 X	149	-0-	-0- B	-0-				1	1	148	3	Y	-0-							-0-	
*11	180 N	-0-	-0-	-180 B	-0-								Y	-0-							-0-	
ESKEW WEST UNIT				WELL #:		701		RRCID -> 285412		COMPL. DATE 04/20/2019		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12625 - 19238								
06	39510 X	-0-	-0-	-39510 B	-0-							Y	-0-								-0-	
*07	40827 X	5749	-0-	-35078 B	-0-				24	1	5099	3	Y	569		569	0				-0-	
									626	9											-0-	
*08	26040 X	15108	-0-	-10932 B	-0-				127	1	13130	3	Y	1683		1683	0				-0-	
									1851	9											-0-	
09	25200 X	2108	-0-	-23092 B	-0-				24	1	2084	3	Y	-0-							-0-	
*10	17224 X	17224	-0-	-0- B	-0-				108	1	15130	3	Y	1805		1805	0				-0-	
									1986	9											-0-	
*11	36307 X	36307	-0-	-0- B	-0-				293	1	32305	3	Y	3372		3372	0				-0-	
									3709	9											-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SEIDEL UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 287147 COMPL. DATE 10/24/2019 TOTAL DEPTH 12989 PERF.13183 - 18981														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	8587 X	6699	-0-	-1888 B	-0-	35 1	5662 3	N		911	911 0			-0-
						1002 9								
*01	8060 X	5537	-0-	-2523 B	-0-	28 1	4779 3	N		664	664 0			-0-
						730 9								
*02	6720 X	5426	-0-	-1294 B	-0-	15 1	4690 3	N		655	655 0			-0-
						721 9								
*03	6696 X	6354	-0-	-342 B	-0-	36 1	5061 3	N		801	801 0			-0-
						376 5	881 9							
*04	7324 X	7324	-0-	-0- B	-0-	5923 3	444 5	N		870	870 0			-0-
						957 9								
*05	7532 X	7532	-0-	-0- B	-0-	6519 3	49 5	N		876	876 0			-0-
						964 9								
*06	6526 X	6526	-0-	-0- B	-0-	5684 3	842 9	N		765	765 0			-0-
*07	7564 X	6604	-0-	-960 B	-0-	5713 3	891 9	N		810	810 0			-0-
*08	7564 X	5155	-0-	-2409 B	-0-	4304 3	851 9	N		774	774 0			-0-
*09	7320 X	7198	-0-	-122 B	-0-	15 1	6259 3	N		840	840 0			-0-
						924 9								
*10	7533 X	7478	-0-	-55 B	-0-	64 1	6546 3	N		789	789 0			-0-
						868 9								
*11	6540 X	860	-0-	-5680 B	-0-	32 1	675 3	N		139	139 0			-0-
						153 9								
BUTLER A-304-BRYSCH USW WELL #: 701 RRCID -> 287204 COMPL. DATE 06/30/2019 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13526 - 20460														
*12	16957 X	11009	-0-	-5948 B	-0-	82 1	8723 3	N		2004	2004 0			-0-
						2204 9								
*01	14880 X	10026	-0-	-4854 B	-0-	81 1	8216 3	N		1572	1572 0			-0-
						1729 9								
*02	12544 X	5779	-0-	-6765 B	-0-	44 1	4280 3	N		1323	1323 0			-0-
						1455 9								
*03	13330 X	-0-	-0-	-13330 B	-0-	27 1	3341 3	N		5	5 0			-0-
*04	11880 X	4076	-0-	-7804 B	-0-	253 5	455 9			414	414 0			-0-
						114 1	16063 3	N		2446	2446 0			-0-
*05	18989 X	18989	-0-	-0- B	-0-	121 5	2691 9							
*06	12173 X	12173	-0-	-0- B	-0-	94 1	9915 3	N		1967	1967 0			-0-
						2164 9								
*07	6640 X	6640	-0-	-0- B	-0-	65 1	5565 3	N		918	918 0			-0-
						1010 9								
*08	19003 X	14350	-0-	-4653 B	-0-	133 1	12157 3	N		1873	1873 0			-0-
						2060 9								
*09	18390 X	4147	-0-	-14243 B	-0-	41 1	3394 3	N		647	647 0			-0-
						712 9								
*10	19003 X	-0-	-0-	-19003 B	-0-			N		-0-				-0-
*11	13890 X	7995	-0-	-5895 B	-0-	16 1	3060 3	N		4472	4472 0			-0-
						4919 9								
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 702 RRCID -> 288729 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12282 PERF.12188 - 16558														
06	57570 X	40074	-0-	-17496 B	-0-	122 1	37341 3	N		2374	2374 0			-0-
						2611 9								
*07	53475 X	39072	-0-	-14403 B	-0-	140 1	36330 3	N		2365	2365 0			-0-
						2602 9								
*08	50592 X	36579	-0-	-14013 B	-0-	158 1	33975 3	N		2224	2224 0			-0-
						2446 9								
09	48960 X	31551	-0-	-17409 B	-0-	154 1	29483 3	N		1740	1740 0			-0-
						1914 9								
*10	41416 X	38995	-0-	-2421 B	-0-	202 1	36162 3	N		2392	2392 0			-0-
						2631 9								
*11	40080 X	26007	-0-	-14073 B	-0-	144 1	23710 3	N		1957	1957 0			-0-
						2153 9								

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 CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*12	43741 X	29493	-0-	-14248 B	-0-	26767	3	2726 9	N	2478	2478 0			-0-
*01	40858 X	26198	-0-	-14660 B	-0-	1	1	23679 3	N	2289	2289 0			-0-
						2518	9							
*02	31080 X	21904	-0-	-9176 B	-0-	3	1	19747 3	N	1958	1958 0			-0-
						2154	9							
*03	34410 X	23830	-0-	-10580 B	-0-	20054	3	1506 5	N	2064	2064 0			-0-
						2270	9							
*04	31140 X	22868	-0-	-8272 B	-0-	19315	3	1463 5	N	1900	1900 0			-0-
						2090	9							
*05	29481 X	22685	-0-	-6796 B	-0-	20472	3	155 5	N	1871	1871 0			-0-
						2058	9							
*06	25350 X	20899	-0-	-4451 B	-0-	18995	3	1904 9	N	1731	1731 0			-0-
*07	24242 X	20548	-0-	-3694 B	-0-	18658	3	1890 9	N	1718	1718 0			-0-
*08	23839 X	17727	-0-	-6112 B	-0-	2	1	16228 3	N	1361	1361 0			-0-
						1497	9							
*09	22860 X	18655	-0-	-4205 B	-0-	15	1	16902 3	N	1580	1580 0			-0-
						1738	9							
*10	22692 X	17979	-0-	-4713 B	-0-	22	1	16219 3	N	1580	1580 0			-0-
						1738	9							
*11	20910 X	16210	-0-	-4700 B	-0-	25	1	14581 3	N	1458	1458 0			-0-
						1604	9							
ADIX UNIT A WELL #: 702 RRCID -> 288781 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13497 - 17877														
*12	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	95	1	5207 3	N	1017	1017 0			-0-
						1119	9							
*01	5549 X	3897	-0-	-1652 B	-0-	65	1	3162 3	N	609	609 0			-0-
						670	9							
*02	10696 X	4419	-0-	-6277 B	-0-	78	1	3693 3	N	589	589 0			-0-
						648	9							
*03	11842 X	5493	-0-	-6349 B	-0-	89	1	4382 3	N	633	633 0			-0-
						326	5	696 9						
*04	11460 X	5620	-0-	-5840 B	-0-	107	1	4376 3	N	736	736 0			-0-
						327	5	810 9						
*05	6417 X	5771	-0-	-646 B	-0-	117	1	4804 3	N	740	740 0			-0-
						36	5	814 9						
*06	6352 X	6352	-0-	-0- B	-0-	129	1	5458 3	N	695	695 0			-0-
						765	9							
*07	5797 X	5400	-0-	-397 B	-0-	114	1	4622 3	N	604	604 0			-0-
						664	9							
*08	5797 X	4781	-0-	-1016 B	-0-	91	1	4045 3	N	586	586 0			-0-
						645	9							
*09	6360 X	3969	-0-	-2391 B	-0-	72	1	3373 3	N	476	476 0			-0-
						524	9							
*10	6572 X	3743	-0-	-2829 B	-0-	91	1	3112 3	N	491	491 0			-0-
						540	9							
*11	6360 X	2184	-0-	-4176 B	-0-	74	1	1845 3	N	241	241 0			-0-
						265	9							
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 701 RRCID -> 288785 COMPL. DATE 03/19/2020 TOTAL DEPTH 12137 PERF.12322 - 17539														
06	46110 X	37955	-0-	-8155 B	-0-	118	1	36091 3	N	1587	1587 0			-0-
						1746	9							
*07	52111 X	48101	-0-	-4010 B	-0-	178	1	46164 3	N	1599	1599 0			-0-
						1759	9							
*08	52111 X	47311	-0-	-4800 B	-0-	212	1	45679 3	N	1291	1291 0			-0-
						1420	9							
09	50430 X	37786	-0-	-12644 B	-0-	191	1	36619 3	N	887	887 0			-0-
						976	9							
*10	48112 X	38200	-0-	-9912 B	-0-	205	1	36746 3	N	1135	1135 0			-0-
						1249	9							
*11	46560 X	38082	-0-	-8478 B	-0-	221	1	36285 3	N	1433	1433 0			-0-
						1576	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ADIX UNIT A WELL #: 701 RRCID -> 289041 COMPL. DATE 07/01/2019 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13489 - 18040														
M	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
*12	6525 X	6525	-0-	-0- B	-0-	103 1	5649 3	N	703	703	0			-0-
						773 9								
*01	5859 X	4747	-0-	-1112 B	-0-	84 1	4107 3	N	505	505	0			-0-
						556 9								
*02	5292 X	3395	-0-	-1897 B	-0-	58 1	2732 3	N	550	550	0			-0-
						605 9								
*03	6510 X	5048	-0-	-1462 B	-0-	76 1	3793 3	N	817	817	0			-0-
						280 5								
*04	6300 X	1540	-0-	-4760 B	-0-	22 1	923 3	N	481	481	0			-0-
						66 5								
*05	6510 X	941	-0-	-5569 B	-0-	12 1	506 3	N	381	381	0			-0-
						4 5								
*06	4890 X	360	-0-	-4530 B	-0-	28 3	332 9	N	302	302	0			-0-
*07	5053 X	358	-0-	-4695 B	-0-	27 3	331 9	N	301	301	0			-0-
*08	5053 X	382	-0-	-4671 B	-0-	29 3	353 9	N	321	321	0			-0-
*09	1530 X	200	-0-	-1330 B	-0-	1 1	69 3	N	118	118	0			-0-
						130 9								
*10	930 X	153	-0-	-777 B	-0-	12 3	141 9	N	128	128	0			-0-
*11	399 X	399	-0-	-0- B	-0-	9 1	230 3	N	145	145	0			-0-
						160 9								
SEIDEL UNIT C WELL #: 701 RRCID -> 290818 COMPL. DATE 02/10/2021 TOTAL DEPTH 12858 PERF.13292 - 18677														
*12	18786 X	16472	-0-	-2314 B	-0-	13001 3	3471 9	Y	3155	3155	0			-0-
*01	16399 X	14254	-0-	-2145 B	-0-	11149 3	3105 9	Y	2823	2823	0			-0-
*02	13888 X	12225	-0-	-1663 B	-0-	9670 3	2555 9	Y	2323	2323	0			-0-
*03	14704 X	14704	-0-	-0- B	-0-	11008 3	819 5	Y	2615	2615	0			-0-
						2877 9								
*04	13147 X	13147	-0-	-0- B	-0-	9868 3	740 5	Y	2308	2308	0			-0-
						2539 9								
*05	15624 X	12895	-0-	-2729 B	-0-	10309 3	77 5	Y	2281	2281	0			-0-
						2509 9								
*06	14220 X	11671	-0-	-2549 B	-0-	9409 3	2262 9	Y	2056	2056	0			-0-
*07	14694 X	10040	-0-	-4654 B	-0-	7952 3	2088 9	Y	1898	1898	0			-0-
*08	10726 X	9227	-0-	-1499 B	-0-	7129 3	2098 9	Y	1907	1907	0			-0-
*09	10380 X	9136	-0-	-1244 B	-0-	7153 3	1983 9	Y	1803	1803	0			-0-
*10	10726 X	8876	-0-	-1850 B	-0-	6945 3	1931 9	Y	1755	1755	0			-0-
*11	10380 X	8417	-0-	-1963 B	-0-	6494 3	1923 9	Y	1748	1748	0			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY								CNTY: LIVE OAK
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP				//CONT.//	109333											
GROSS MIXON USW F				WELL #:	702	RRCID ->	290874	COMPL.	DATE 01/27/2021	TOTAL	DEPTH 12729	PERF.12929	-	19756		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*12	80445 X	33264	-0-	-47181 B	-0-	27408	3	5856	9 N	5324	5324 0	-0-				
*01	64635 X	35551	-0-	-29084 B	-0-	30062	3	5489	9 N	4990	4990 0	-0-				
*02	58380 X	30886	-0-	-27494 B	-0-	26312	3	4574	9 N	4158	4158 0	-0-				
*03	51088 X	29754	-0-	-21334 B	-0-	23530	3	1722	5 N	4093	4093 0	-0-				
						4502	9									
*04	39750 X	27508	-0-	-12242 B	-0-	21772	3	1607	5 N	3754	3754 0	-0-				
						4129	9									
*05	35557 X	26115	-0-	-9442 B	-0-	21800	3	164	5 N	3774	3774 0	-0-				
						4151	9									
*06	34410 X	23652	-0-	-10758 B	-0-	19893	3	3759	9 N	3417	3417 0	-0-				
*07	34193 X	23014	-0-	-11179 B	-0-	19921	3	3093	9 N	2812	2812 0	-0-				
*08	29760 X	22232	-0-	-7528 B	-0-	18879	3	3353	9 N	3048	3048 0	-0-				
*09	27510 X	20282	-0-	-7228 B	-0-	17310	3	2972	9 N	2702	2702 0	-0-				
*10	26102 X	22587	-0-	-3515 B	-0-	19703	3	2884	9 N	2622	2622 0	-0-				
*11	23640 X	14531	-0-	-9109 B	-0-	12329	3	2202	9 N	2002	2002 0	-0-				
GROSS MIXON USW E				WELL #:	701	RRCID ->	290884	COMPL.	DATE 01/27/2021	TOTAL	DEPTH 12764	PERF.13148	-	19960		
*12	82243 X	35343	-0-	-46900 B	-0-	30335	3	5008	9 N	4553	4553 0	-0-				
*01	71052 X	26900	-0-	-44152 B	-0-	23148	3	3752	9 N	3411	3411 0	-0-				
*02	64176 X	17953	-0-	-46223 B	-0-	15435	3	2518	9 N	2289	2289 0	-0-				
*03	56296 X	26107	-0-	-30189 B	-0-	21031	3	1549	5 N	3206	3206 0	-0-				
						3527	9									
*04	43890 X	27345	-0-	-16545 B	-0-	22307	3	1661	5 N	3070	3070 0	-0-				
						3377	9									
*05	35340 X	26573	-0-	-8767 B	-0-	22971	3	173	5 N	3117	3117 0	-0-				
						3429	9									
*06	26040 X	23175	-0-	-2865 B	-0-	20077	3	3098	9 N	2816	2816 0	-0-				
*07	28272 X	26236	-0-	-2036 B	-0-	22990	3	3246	9 N	2951	2951 0	-0-				
*08	28272 X	27260	-0-	-1012 B	-0-	24171	3	3089	9 N	2808	2808 0	-0-				
*09	27360 X	25060	-0-	-2300 B	-0-	22197	3	2863	9 N	2603	2603 0	-0-				</

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 21H RRCID -> 283839 COMPL. DATE 03/06/2017 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12483 - 16632														
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	
06	35561 X	7670	-0-	-27891 B	-0-	854 1	5299 2	Y	1370	411 0	987 1		92	
						10 4	1507 9							
07	7053 X	7053	-0-	-0- B	-0-	802 1	4920 2	Y	1171	1130 0	63 1		70	
						43 4	1288 9							
08	8618 X	8366	-0-	-252 B	-0-	1025 1	6080 2	Y	1090	1009 0	62 1		89	
						62 4	1199 9							
09	8269 X	8269	-0-	-0- B	-0-	1044 1	6004 2	Y	987	954 0	61 1		61	
						135 4	1086 9							
10	8021 X	8021	-0-	-0- B	-0-	983 1	5811 2	Y	1007	930 0	59 1		79	
						119 4	1108 9							
*11	8299 X	8299	-0-	-0- B	-0-	913 1	778 2	Y	840	853 0			66	
						5181 3	503 4							
JULIE WELL #: 3H RRCID -> 285643 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8506 - 8715														
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-			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-	
11	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														
06	35266 X	5975	-0-	-29291 B	-0-	696 1	4347 2	Y	840	195 0	687 1		40	
						8 4	924 9							
07	5242 X	5242	-0-	-0- B	-0-	628 1	3841 2	Y	669	602 0	50 1		57	
						37 4	736 9							
08	7471 X	4943	-0-	-2528 B	-0-	605 1	3582 2	Y	649	619 0	37 1		50	
						42 4	714 9							
09	7230 X	4619	-0-	-2611 B	-0-	583 1	3349 2	Y	556	538 0	34 1		34	
						75 4	612 9							
10	6448 X	4660	-0-	-1788 B	-0-	569 1	3360 2	Y	602	554 0	34 1		48	
						69 4	662 9							
*11	5970 X	4882	-0-	-1088 B	-0-	524 1	446 2	Y	594	595 0			47	
						2970 3	289 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 23H RRCID -> 286216 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12464 - 17282														
06	T. A.	6003	-0-	6003 B	36894	676 1	4193 2	Y	1024	306 0	739 1		69	
						8 4	1126 9							
07	T. A.	6466	-0-	6466 B	43360	754 1	4601 2	Y	967	919 0	60 1		57	
						47 4	1064 9							
08	48745 X	5385	-0-	-43360 B	-0-	641 1	3795 2	Y	817	769 0	39 1		66	
						50 4	899 9							
09	6600 X	4952	-0-	-1648 B	-0-	604 1	3472 2	Y	725	710 0	36 1		45	
						78 4	798 9							
10	6479 X	5007	-0-	-1472 B	-0-	589 1	3483 2	Y	785	731 0	36 1		63	
						71 4	864 9							
*11	6270 X	5222	-0-	-1048 B	-0-	554 1	472 2	Y	677	687 0			53	
						3145 3	306 4							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
LOVE UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 286233 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12304 - 16427														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	21893 X	6784	-0-	-15109 B	-0-	442 1	3570 2	54 4	2718 9	Y	2471	2397 0	71 1	9
07	6765 X	6765	-0-	-0- B	-0-	550 1	3359 2	98 4	2758 9	Y	2507	2415 0	86 1	15
08	10718 X	10718	-0-	-0- B	-0-	1157 1	7062 2	229 4	2270 9	Y	2064	1859 0	209 1	11
09	9270 X	9270	-0-	-0- B	-0-	937 1	6324 2	229 4	1780 9	Y	1618	1377 0	245 1	7
10	9311 X	9311	-0-	-0- B	-0-	1103 1	6677 2	158 4	1373 9	Y	1248	990 0	249 1	16
*11	9013 X	9013	-0-	-0- B	-0-	930 1	808 2	6160 3	124 4	Y	901	909 0		8
BBG MIXON UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 286517 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
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-
11	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														
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-
11	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														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
BBG MIXON UNIT														
WELL #: 18H RRCID -> 287084 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
VASBINDER A AC WELL #: 1H RRCID -> 287442 COMPL. DATE 03/27/2019 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13269 - 18963														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*01	9269 X	7816	-0-	-1453 B	-0-	770 1	6448 3	Y	544	584 1				192
02	6692 X	6600	-0-	-92 B	-0-	598 9	5447 3	Y	478	559 1				111
03	7409 X	6603	-0-	-806 B	-0-	627 1	5515 3	Y	444	398 1				157
*04	7170 X	6352	-0-	-818 B	-0-	526 9	5376 3	Y	509	379 1				287
*05	7409 X	6677	-0-	-732 B	-0-	600 1	5559 3	Y	453	575 1				165
*06	7170 X	5006	-0-	-2164 B	-0-	488 9	4130 3	Y	265	373 1				57
*07	7316 X	6463	-0-	-853 B	-0-	416 1	5179 3	Y	500	393 1				164
*08	6387 X	6387	-0-	-0- B	-0-	560 9	5080 3	Y	433	401 1				196
*09	6165 X	6165	-0-	-0- B	-0-	620 1	5019 3	Y	412	410 1				198
*10	5784 X	5784	-0-	-0- B	-0-	498 9	4605 3	Y	324	430 1				92
*11	5570 X	5570	-0-	-0- B	-0-	823 1	4439 3	Y	406	392 1				106
						356 9								
						684 1								
						447 9								

E. BUTLER A AC WELL #: 1H RRCID -> 288546 COMPL. DATE 01/26/2020 TOTAL DEPTH 13218 PERF.13774 - 19026														
*01	4340 X	3444	-0-	-896 B	-23930	344 1	2800 3	N	273	358 1				27
02	3724 X	2922	-0-	-802 B	-23930	300 9	2361 3	N	231	190 1				68
03	3937 X	3209	-0-	-728 B	-23930	307 1	2586 3	N	257	188 1				137
*04	3840 X	2323	-0-	-1517 B	-23930	254 9	226 9	N	205	182 1				160
*05	3968 X	3149	-0-	-819 B	-23930	340 1	2581 3	N	243	193 1				210
*06	3330 X	2352	-0-	-978 B	-23930	283 9	1913 3	N	194	182 1				222
*07	3224 X	2362	-0-	-862 B	-23930	2097 3	1717 3	N	391	562 1				51
*08	3224 X	2147	-0-	-1077 B	-23930	301 1	1672 3	N	203	201 1				53
*09	3060 X	2142	-0-	-918 B	-23930	267 9	1669 3	N	207					260
*10	3162 X	2257	-0-	-905 B	-23930	226 1	1782 3	N	199	188 1				271
*11	2340 X	2130	-0-	-210 B	-23930	213 9	1711 3	N	140	197 1				214
						430 9								
						252 1								
						223 9								
						245 1								
						228 9								
						256 1								
						219 9								
						265 1								
						154 9								

KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 16H RRCID -> 288752 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12592 PERF.12369 - 17388														
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		28H	RRCID ->	288797	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL DEPTH	12756	PERF.12816 - 19230		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				Y	NO RPT			-0-

L.B. HAILEY UNIT		WELL #:		11H	RRCID ->	288929	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL DEPTH	12840	PERF.12825 - 18743		
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-
11	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		
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-
11	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		
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-
11	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		
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CROW A AC WELL #: 2H RRCID -> 289235 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 13259 PERF.13360 - 18162																
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
*01	26195 X	16691	-0-		-9504 B	-0-	694	1	13771	3	Y	2024	1792	1		693
							2226	9								
*02	17500 X	14474	-0-		-3026 B	-0-	761	1	11747	3	Y	1787	1844	1		636
							1966	9								
*03	19375 X	15163	-0-		-4212 B	-0-	896	1	12340	3	Y	1752	2099	1		289
							1927	9								
*04	18750 X	15781	-0-		-2969 B	-0-	348	1	13776	3	Y	1506	1372	1		423
							1657	9								
*05	19127 X	15177	-0-		-3950 B	-0-	1033	1	12645	3	Y	1363	1397	1		389
							1499	9								
*06	16140 X	13352	-0-		-2788 B	-0-	980	1	11030	3	Y	1220	1387	1		222
							1342	9								
*07	16213 X	12268	-0-		-3945 B	-0-	1055	1	9982	3	Y	1119	1161	1		180
							1231	9								
*08	16306 X	11281	-0-		-5025 B	-0-	1047	1	9068	3	Y	1060	954	1		286
							1166	9								
*09	15780 X	10448	-0-		-5332 B	-0-	973	1	8421	3	Y	958	1004	1		240
							1054	9								
*10	15190 X	9955	-0-		-5235 B	-0-	867	1	8077	3	Y	919	1003	1		156
							1011	9								
*11	13350 X	9133	-0-		-4217 B	-0-	741	1	7367	3	Y	932	813	1		275
							1025	9								

KOTARA-RIDLEY UNIT				WELL #:		17H	RRCID -> 289261	COMPL. DATE 03/07/2017	TOTAL DEPTH 12449	PERF.12394	- 16672
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

GUEVARA B AC				WELL #:	1H	RRCID -> 289866	COMPL. DATE 11/12/2021	TOTAL DEPTH 13106	PERF.13330 - 19738						
*02	64456 X	31218	-0-	-33238 B	-0-	119 5738 619 5559 551 3725 577 4006 770 3417 823 3538 679 3331 660 2606 875 3049 813 2896	1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9 1 9	25361 30450 21020 24664 24737 23423 21359 19293 19603 18217	3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3 3	N N N N N N N N N N N N N N N N N N N N N	5216 5054 3386 3642 3106 3216 3028 2369 2772 2633	5216 3551 3422 3575 3091 3081 3155 2358 2810 2751	0 0 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1 1		53 244 208 275 290 425 298 309 271 153

WESSENDORFF A UNIT				WELL #:		18H	RRCID -> 290124	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 13038	PERF.13026	- 16121
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				//CONT.//	216378									
DICKSON-ALLEN UNIT				WELL #:	27H	RRCID ->	290347	COMPL. DATE	02/27/2020	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	11252	- 17149
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										
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-
11	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
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
ENSIGN OPERATING LLC				253102										
HANDY 02				WELL #:	0204H	RRCID ->	272139	COMPL. DATE	11/21/2012	TOTAL DEPTH	12983	PERF.	13128	- 19291
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
ALEXANDER 01 AC				WELL #:	01H	RRCID ->	293090	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	12973	PERF.	12788	- 20818
*05	0	68	-0-	68 B	68	5	1	62	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*06	0	119244	-0-	119244 B	119312	2386	1	95778	2	Y	19164	19134	0	-0-
						21080	9							
*07	DELQ PR	67	-0-	67 B	119379	5	1	61	2	Y	1	1	0	-0-
						1	9							
*08	242869 X	123490	-0-	-119379 B	-0-	2397	1	98782	2	Y	20283	20265	0	-0-
						22311	9							
*09	112470 X	95694	-0-	-16776 B	-0-	2117	1	77654	2	Y	14475	14448	0	-0-
						15923	9							
*10	116219 X	84363	-0-	-31856 B	-0-	2090	1	69549	2	Y	11567	11548	0	-0-
						12724	9							
*11	112470 X	70287	-0-	-42183 B	-0-	1960	1	57899	2	Y	9480	9462	0	-0-
						10428	9							
ALEXANDER 01 AC				WELL #:	02H	RRCID ->	293184	COMPL. DATE	05/31/2022	TOTAL DEPTH	12980	PERF.	12995	- 21603
*05	0	315	-0-	315 B	315	18	1	238	2	Y	54	54	0	-0-
						59	9							
*06	0	109112	-0-	109112 B	109427	2107	1	86643	2	Y	18511	18485	0	-0-
						20362	9							
*07	253652 X	144225	-0-	-109427 B	-0-	2562	1	114805	2	Y	24416	24383	0	-0-
						26858	9							
*08	127101 X	127101	-0-	-0- B	-0-	2444	1	100504	2	Y	21957	21938	0	-0-
						24153	9							
*09	100354 X	100354	-0-	-0- B	-0-	2206	1	80684	2	Y	15876	15848	0	-0-
						17464	9							
*10	103664 X	87135	-0-	-16529 B	-0-	2218	1	72132	2	Y	11623	11603	0	-0-
						12785	9							
*11	100320 X	72787	-0-	-27533 B	-0-	2067	1	59942	2	Y	9798	9779	0	-0-
						10778	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC						525398													
FRANKE UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 264903		COMPL. DATE 12/13/2010		TOTAL DEPTH 12717		PERF.12280 - 12430					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	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					
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
PATINO UNIT				WELL #:		1H		RRCID -> 265042		COMPL. DATE 10/25/2010		TOTAL DEPTH 12888		PERF.12580 - 17884					
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-	
11	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					
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-	
11	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					
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-	
11	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					
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-	
11	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					
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-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
WESTON GAS UNIT 1															
WELL #: 10H RRCID -> 270480 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12411 PERF.13007 - 17475															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6420 X	4538	-0-	-1882 B	-0-	229 1	4171 3	11 4	Y	115	116	0			2
07	6572 X	4659	-0-	-1913 B	-0-	392 1	4159 3	8 4	Y	91	92	0			1
08	6572 X	1590	-0-	-4982 B	-0-	401 1	1121 3	13 4	Y	50	49	0			2
09	5790 X	3288	-0-	-2502 B	-0-	586 1	2474 3	26 4	Y	184	183	0			3
10	9361 X	9361	-0-	-0- B	-0-	1183 1	7765 3	16 4	Y	361	361	0			3
11	0	5463	-0-	5463 B	5463	679 1	4518 3	14 4	Y	229	230	0			2
TURNBULL UNIT D														WELL #: 18H RRCID -> 270840 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11920 - 16011	
06	270 N	206	-0-	-64 B	-41157	186 1	5 4	15 9	Y	14	15	0			-0-
07	434 N	281	-0-	-153 B	-41157	181 1	8 4	92 9	Y	84	83	0			1
08	186 N	187	-0-	1 B	-41156	121 1	4 4	62 9	Y	56	57	0			-0-
09	0	160	-0-	160 B	-40996	118 1	2 4	40 9	Y	36	36	0			-0-
10	0	6	-0-	6 B	-40990	5 1	1 9	5 1	Y	1	1	0			-0-
11	0	369	-0-	369 B	-40621	249 1	4 4	116 9	Y	105	104	0			1
WESTON GAS UNIT 1														WELL #: 12H RRCID -> 270975 COMPL. DATE 06/23/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13597 - 17488	
06	6810 X	5583	-0-	-1227 B	-38616	278 1	5042 3	14 4	Y	226	227	0			4
07	7037 X	6346	-0-	-691 B	-38616	312 1	5757 3	7 4	Y	245	245	0			4
08	7037 X	6385	-0-	-652 B	-38616	315 1	5828 3	10 4	Y	211	208	0			7
09	6270 X	6516	-0-	246 B	-38370	343 1	5859 3	15 4	Y	272	275	0			4
10	6386 X	6587	-0-	201 B	-38169	322 1	5988 3	5 4	Y	247	249	0			2
11	0	4555	-0-	4555 B	-33614	371 1	4052 3	8 4	Y	113	114	0			1
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														WELL #: 4H RRCID -> 273438 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11791 PERF.12214 - 18427	
06	8940 X	4802	-0-	-4138 B	-82475	875 1	3862 3	36 4	Y	26	33	0			1
07	9238 X	256	-0-	-8982 B	-82475	188 1	62 3	6 4	Y	-0-	1	0			-0-
08	9238 X	-0-	-0-	-9238 B	-82475				Y	-0-					-0-
09	8820 X	5538	-0-	-3282 B	-82475	513 1	4448 3	16 4	Y	510	501	0			9
10	6293 X	6997	-0-	704 B	-81771	915 1	5593 3	17 4	Y	429	429	0			9
11	0	3224	-0-	3224 B	-78547	608 1	2229 3	15 4	Y	338	341	0			6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)												CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC																							
FRANKE UNIT AC																							
WELL #: 4H RRCID -> 274360																							
COMPL. DATE 06/26/2014												TOTAL DEPTH 12289 PERF.12864 - 19309											
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE								
06	3570 X	3077	-0-	-493 B	-0-	514 1	2014 3	21 4	528 9	Y	480	479 0			13								
07	3658 X	3183	-0-	-475 B	-0-	577 1	2573 3	14 4	19 9	Y	17	30 0			-0-								
08	3466 X	3466	-0-	-0- B	-0-	592 1	2073 3	7 4	794 9	Y	722	705 0			17								
09	3394 X	3394	-0-	-0- B	-0-	573 1	2066 3	16 4	739 9	Y	672	668 0			21								
10	3511 X	3511	-0-	-0- B	-0-	577 1	2249 3	10 4	675 9	Y	614	623 0			12								
11	0	3259	-0-	3259 B	3259	586 1	2219 3	10 4	444 9	Y	404	404 0			12								
MOBIL UNIT B AC												WELL #: 1H RRCID -> 274682				COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11963 PERF.12307 - 17921			
06	7170 X	7255	-0-	85 B	-42143	414 1	6140 3	17 4	684 9	Y	622	615 0			19								
07	7316 X	7322	-0-	6 B	-42137	404 1	6265 3	13 4	640 9	Y	582	582 0			19								
08	7316 X	6636	-0-	-680 B	-42137	315 1	5642 3	8 4	671 9	Y	610	612 0			17								
09	7260 X	7423	-0-	163 B	-41974	329 1	6395 3	10 4	689 9	Y	626	632 0			11								
10	7502 X	6701	-0-	-801 B	-41974	311 1	5813 3	6 4	571 9	Y	519	519 0			11								
11	0	5491	-0-	5491 B	-36483	344 1	4606 3	9 4	532 9	Y	484	486 0			9								
MOBIL UNIT B AC												WELL #: 2H RRCID -> 274688				COMPL. DATE 08/07/2014				TOTAL DEPTH 11977 PERF.12394 - 18375			
06	1350 X	915	-0-	-435 B	-51428	353 1	330 3	14 4	218 9	Y	198	199 0			6								
07	1395 X	1462	-0-	67 B	-51361	828 1	280 3	25 4	329 9	Y	299	295 0			10								
08	1023 X	71	-0-	-952 B	-51361	50 1	11 3	1 4	9 9	Y	8	18 0			-0-								
09	990 X	-0-	-0-	-990 B	-51361					Y	-0-				-0-								
10	1457 X	280	-0-	-1177 B	-51361	102 1	86 3	2 4	90 9	Y	82	80 0			2								
11	0	3669	-0-	3669 B	-47692	896 1	2338 3	22 4	413 9	Y	375	370 0			7								
WESTON GAS UNIT 1												WELL #: 1H RRCID -> 274914				COMPL. DATE 03/16/2016				TOTAL DEPTH 12551 PERF.12766 - 15605			
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-63137					N	-0-				-0-								
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-63137					N	-0-				-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-63137					N	-0-				-0-								
09	0	-0-	-0-	-0- B	-63137					N	-0-				-0-								
10	0	-0-	-0-	-0- B	-63137					N	-0-				-0-								
11	0	217	-0-	217 B	-62920	179 1	4 4	34 9		N	31	30 0			1								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398											
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	9H	RRCID ->	275700	COMPL. DATE	08/17/2014	TOTAL	DEPTH	11912	PERF.12233 - 15532			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1260 X	-0-	-0-	-1260 B	-404					Y	-0-					-0-
07	62 X	-0-	-0-	-62 B	-404					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-404					Y	-0-					-0-
09	T. A.	199	-0-	199 B	-205	91	1	27	3	Y	72	70	0			2
						2	4	79	9							
10	T. A.	2091	-0-	2091 B	1886	670	1	990	3	Y	374	374	0			2
						20	4	411	9							
*11	T. A.	487	-0-	487 B	2373	304	1	11	3	Y	143	143	0			2
						15	4	157	9							
KRANER UNIT B AC				WELL #:	2H	RRCID ->	275701	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	12747	PERF.12687 - 17916			
06	7830 X	5513	-0-	-2317 B	-1299	536	1	4893	3	Y	56	65	0			2
						22	4	62	9							
07	8091 X	7428	-0-	-663 B	-1299	622	1	6097	3	Y	630	617	0			15
						16	4	693	9							
08	9052 X	6649	-0-	-2403 B	-1299	611	1	5320	3	Y	645	645	0			15
						8	4	710	9							
09	8760 X	4673	-0-	-4087 B	-1299	517	1	3770	3	Y	338	343	0			10
						14	4	372	9							
10	9052 X	5079	-0-	-3973 B	-1299	542	1	4113	3	Y	377	380	0			7
						9	4	415	9							
11	0	4869	-0-	4869 B	3570	492	1	3440	3	Y	844	826	0			25
						9	4	928	9							
KOWALIK 228-1R AC				WELL #:	2H	RRCID ->	275704	COMPL. DATE	09/11/2014	TOTAL	DEPTH	11925	PERF.11948 - 16039			
06	6600 X	5235	-0-	-1365 B	-0-	875	1	3281	3	Y	943	942	0			16
						42	4	1037	9							
07	6460 X	6460	-0-	-0- B	-0-	826	1	3087	3	Y	2302	2283	0			35
						15	4	2532	9							
08	6727 X	5919	-0-	-808 B	-0-	845	1	3886	3	Y	1055	1053	0			37
						27	4	1161	9							
09	6510 X	5741	-0-	-769 B	-0-	881	1	3247	3	Y	1431	1448	0			20
						39	4	1574	9							
*10	6727 X	6724	-0-	-3 B	-0-	696	1	4361	3	Y	1497	1508	0			9
						20	4	1647	9							
*11	6240 X	4312	-0-	-1928 B	-0-	632	1	2051	3	Y	1452	1444	0			17
						32	4	1597	9							
KRANER UNIT B AC				WELL #:	1H	RRCID ->	275849	COMPL. DATE	08/18/2014	TOTAL	DEPTH	12732	PERF.12733 - 18335			
06	12420 X	11941	-0-	-479 B	-25167	1124	1	10522	3	Y	225	226	0			6
						47	4	248	9							
07	9114 X	20016	-0-	10902 B	-14265	1221	1	18549	3	Y	194	195	0			5
						33	4	213	9							
08	8897 X	9485	-0-	588 B	-13677	1143	1	8095	3	Y	212	212	0			5
						14	4	233	9							
09	11940 X	15450	-0-	3510 B	-10167	1299	1	13783	3	Y	301	297	0			9
						37	4	331	9							
10	20026 X	17047	-0-	-2979 B	-10167	1548	1	15253	3	Y	199	204	0			4
						27	4	219	9							
11	0	17165	-0-	17165 B	6998	1377	1	15639	3	Y	112	113	0			3
						26	4	123	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 275972 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 11728 PERF.12376 - 19134														
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
06	1800 X	2108	-0-	308 B	-18046	420 1	1253 3	8 4	Y	388	389	0		12
07	1953 X	2349	-0-	396 B	-17650	432 1	1559 3	9 4	Y	317	322	0		7
08	2108 X	7542	-0-	5434 B	-12216	831 1	6390 3	17 4	Y	276	276	0		7
09	2100 X	747	-0-	-1353 B	-12216	551 1	10 4	186 9	Y	169	172	0		4
10	2356 X	1609	-0-	-747 B	-12216	634 1	530 3	19 4	Y	387	389	0		2
*11	6030 X	1893	-0-	-4137 B	-12216	623 1	769 3	31 4	Y	427	424	0		5
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 2H RRCID -> 276361 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12553 - 16710														
06	8340 X	3407	-0-	-4933 B	-0-	603 1	2436 3	24 4	Y	313	309	0		10
07	9150 X	9150	-0-	-0- B	-0-	1177 1	7276 3	36 4	Y	601	592	0		19
08	7316 X	5647	-0-	-1669 B	-0-	427 1	4940 3	10 4	Y	245	257	0		7
09	4800 X	4412	-0-	-388 B	-0-	310 1	3880 3	10 4	Y	193	196	0		4
10	7316 X	4603	-0-	-2713 B	-0-	326 1	4034 3	6 4	Y	215	214	0		5
11	0	3931	-0-	3931 B	3931	283 1	3462 3	8 4	Y	162	164	0		3
WIEDING-WESTON UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 276362 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12543 - 18541														
06	15960 X	8239	-0-	-7721 B	-152031	812 1	7161 3	33 4	Y	212	214	0		7
07	19313 X	1234	-0-	-18079 B	-152031	384 1	754 3	12 4	Y	76	81	0		2
08	19313 X	10411	-0-	-8902 B	-152031	721 1	9592 3	18 4	Y	73	73	0		2
09	18690 X	15634	-0-	-3056 B	-152031	1190 1	13930 3	37 4	Y	434	428	0		8
10	14570 X	15667	-0-	1097 B	-150934	1217 1	12964 3	24 4	Y	1329	1308	0		29
11	0	12619	-0-	12619 B	-138315	1186 1	10078 3	31 4	Y	1204	1211	0		22
MOBIL UNIT D AC														
WELL #: 3H RRCID -> 276367 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12052 PERF.12415 - 16627														
06	2580 X	3462	-0-	882 B	-54541	397 1	2860 3	16 4	Y	172	171	0		5
07	2883 X	4924	-0-	2041 B	-52500	635 1	4130 3	20 4	Y	126	127	0		4
08	2883 X	883	-0-	-2000 B	-52500	514 1	171 3	12 4	Y	169	168	0		5
09	3450 X	643	-0-	-2807 B	-52500	451 1	23 3	13 4	Y	142	144	0		3
10	4929 X	439	-0-	-4490 B	-52500	207 1	2 3	4 4	Y	205	204	0		4
11	0	723	-0-	723 B	-51777	149 1	476 3	4 4	Y	85	87	0		2

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398										
WIEDING-WESTON UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	276368	COMPL. DATE	09/16/2021	TOTAL	DEPTH	12063	PERF.12494 - 18653		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	420 N	-0-	-0-	-420 B	-169571					Y	-0-			-0-	
07	1209 N	99	-0-	-1110 B	-169571	5	1	94	3	Y	-0-			-0-	
08	1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-169571					Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-169571					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-169571					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-169571					Y	-0-			-0-	
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	1H	RRCID ->	276396	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	12025	PERF.12747 - 16913		
06	4380 X	2147	-0-	-2233 B	-29943	129	1	1819	3	Y	176	177	0	5	
						5	4	194	9						
07	4464 X	4930	-0-	466 B	-29477	668	1	3646	3	Y	541	529	0	17	
						21	4	595	9						
08	3813 X	8439	-0-	4626 B	-24851	753	1	6795	3	Y	794	789	0	22	
						18	4	873	9						
09	3690 X	9608	-0-	5918 B	-18933	645	1	8114	3	Y	754	762	0	14	
						20	4	829	9						
10	3937 X	9367	-0-	5430 B	-13503	673	1	7883	3	Y	725	723	0	16	
						13	4	798	9						
11	0	7955	-0-	7955 B	-5548	622	1	6566	3	Y	682	686	0	12	
						17	4	750	9						
KRANER UNIT A AC				WELL #:	1H	RRCID ->	276752	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12711	PERF.12559 - 19771		
06	5640 X	8553	-0-	2913 B	-50676	712	1	7679	3	Y	120	118	0	3	
						30	4	132	9						
07	7254 X	13390	-0-	6136 B	-44540	949	1	12038	3	Y	344	339	0	8	
						25	4	378	9						
08	7254 X	9585	-0-	2331 B	-42209	784	1	8529	3	Y	238	240	0	6	
						10	4	262	9						
09	8550 X	4530	-0-	-4020 B	-42209	545	1	3824	3	Y	133	135	0	4	
						15	4	146	9						
10	13392 X	9270	-0-	-4122 B	-42209	792	1	8197	3	Y	243	242	0	5	
						14	4	267	9						
11	0	5693	-0-	5693 B	-36516	609	1	4830	3	Y	221	219	0	7	
						11	4	243	9						
KRANER UNIT A AC				WELL #:	3H	RRCID ->	277347	COMPL. DATE	12/07/2014	TOTAL	DEPTH	12715	PERF.12610 - 19417		
06	6421 X	6421	-0-	-0- B	-0-	607	1	5598	3	Y	174	181	0	5	
						25	4	191	9						
07	8452 X	8452	-0-	-0- B	-0-	601	1	7570	3	Y	241	240	0	6	
						16	4	265	9						
08	13035 X	13035	-0-	-0- B	-0-	935	1	11608	3	Y	435	431	0	10	
						13	4	479	9						
09	10230 X	9817	-0-	-413 B	-0-	771	1	8635	3	Y	354	353	0	11	
						22	4	389	9						
10	10571 X	7468	-0-	-3103 B	-0-	703	1	6428	3	Y	295	300	0	6	
						12	4	325	9						
11	0	4763	-0-	4763 B	4763	609	1	3954	3	Y	173	174	0	5	
						10	4	190	9						
MAY B UNIT AC				WELL #:	2HR	RRCID ->	277566	COMPL. DATE	01/20/2015	TOTAL	DEPTH	12196	PERF.12540 - 16245		
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:		4H	RRCID -> 277567	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 11895	PERF.12421 - 17383							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	2820 X	1286	-0-		-1534 B	-10720	197 1	4 4	876 3	209 9	Y	190	191 0				6
07	2852 X	1573	-0-		-1279 B	-10720	244 1	5 4	1068 3	256 9	Y	233	234 0				5
08	2728 X	606	-0-		-2122 B	-10720	346 1	7 4	36 3	217 9	Y	197	197 0				5
09	1290 X	1806	-0-		516 B	-10204	456 1	9 4	1125 3	216 9	Y	196	196 0				5
10	1581 X	3446	-0-		1865 B	-8339	366 1	11 4	2782 3	287 9	Y	261	264 0				2
*11	1530 X	1183	-0-		-347 B	-8339	361 1	18 4	489 3	315 9	Y	286	285 0				3
KRANER UNIT B AC				WELL #:		3H	RRCID -> 277624	COMPL. DATE 08/18/2014	TOTAL DEPTH 12727	PERF.12687 - 17912							
06	5760 X	449	-0-		-5311 B	-1755	305 1	132 9	12 4		Y	120	125 0				3
07	3162 X	116	-0-		-3046 B	-1755	66 1	48 9	2 4		Y	44	46 0				1
08	3162 X	-0-	-0-		-3162 B	-1755					Y	-0-	1 0				-0-
09	0	39	-0-		39 B	-1716	11 1		28 9		Y	25	24 0				1
10	0	142	-0-		142 B	-1574	38 1	103 9	1 4		Y	94	93 0				2
11	0	617	-0-		617 B	-957	402 1	209 9	6 4		Y	190	186 0				6
LUNA UNIT AC				WELL #:		14H	RRCID -> 278055	COMPL. DATE 02/07/2015	TOTAL DEPTH 12139	PERF.12340 - 16171							
06	3300 X	2354	-0-		-946 B	-29432	735 1	14 4	1216 3	389 9	Y	354	357 0				11
07	3410 X	3128	-0-		-282 B	-29432	551 1	11 4	2148 3	418 9	Y	380	382 0				9
08	3534 X	3183	-0-		-351 B	-29432	449 1	9 4	2282 3	443 9	Y	403	401 0				11
09	3420 X	2819	-0-		-601 B	-29432	458 1	9 4	2016 3	336 9	Y	305	308 0				8
10	3131 X	4706	-0-		1575 B	-27857	528 1	16 4	3712 3	450 9	Y	409	415 0				2
*11	3090 X	1969	-0-		-1121 B	-27857	400 1	20 4	1243 3	306 9	Y	278	277 0				3
KRANER UNIT A AC				WELL #:		2H	RRCID -> 279046	COMPL. DATE 12/07/2014	TOTAL DEPTH 12707	PERF.12777 - 19568							
06	8460 X	128	-0-		-8332 B	-26029	123 1		5 4		Y	-0-					-0-
07	8091 X	90	-0-		-8001 B	-26029	88 1		2 4		Y	-0-					-0-
08	7874 X	133	-0-		-7741 B	-26029	132 1		1 4		Y	-0-					-0-
09	570 X	283	-0-		-287 B	-26029	273 1	7 4	1 3		Y	2	2 0				-0-
10	341 X	311	-0-		-30 B	-26029	303 1	3 9	5 4		Y	3	3 0				-0-
11	0	320	-0-		320 B	-25709	310 1	5 4	2 3		Y	3	3 0				-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) MARATHON OIL EF LLC FORSHAGE-HOWELL UNIT AC															
//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
//CONT.// 525398 WELL #: 12H RRCID -> 279126 COMPL. DATE 11/06/2015 TOTAL DEPTH 12434 PERF.12429 - 18610															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10710 X	6531	-0-	-4179 B	-65912	730 1	5428 3	35 4	338 9	Y	307	309 0			5
07	11067 X	7113	-0-	-3954 B	-65912	979 1	5852 3	18 4	264 9	Y	240	241 0			4
08	11067 X	7215	-0-	-3852 B	-65912	938 1	5910 3	30 4	337 9	Y	306	299 0			11
09	6960 X	7706	-0-	746 B	-65166	981 1	6218 3	44 4	463 9	Y	421	426 0			6
10	7192 X	7871	-0-	679 B	-64487	955 1	6490 3	13 4	413 9	Y	375	377 0			4
11	0	6785	-0-	6785 B	-57702	967 1	5406 3	20 4	392 9	Y	356	357 0			3
DIRECT ASSETS UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 279166 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12453 - 17381															
06	2850 X	475	-0-	-2375 B	-10078	134 1	3 4	338 9		Y	307	308 0			10
07	775 X	453	-0-	-322 B	-10078	143 1	3 4	307 9		Y	279	283 0			6
08	775 X	808	-0-	33 B	-10045	202 1	331 3	4 4	271 9	Y	246	246 0			6
09	480 N	2225	-0-	1745 B	-8300	255 1	1717 3	5 4	248 9	Y	225	225 0			6
10	465 N	3671	-0-	3206 B	-5094	285 1	3106 3	9 4	271 9	Y	246	251 0			1
*11	780 N	1769	-0-	989 B	-4105	438 1	1148 3	22 4	161 9	Y	146	145 0			2
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC WELL #: 9H RRCID -> 279201 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12418 PERF.12682 - 17844															
06	5160 X	8161	-0-	3001 B	-1193	985 1	6495 3	19 4	662 9	Y	602	634 0			5
07	8463 X	7272	-0-	-1191 B	-1193	939 1	5333 3	12 4	988 9	Y	898	895 0			8
08	19561 X	7342	-0-	-12219 B	-1193	892 1	4620 3	7 4	1823 9	Y	1657	1648 0			17
09	18930 X	6831	-0-	-12099 B	-1193	924 1	4395 3	6 4	1506 9	Y	1369	1368 0			18
10	19561 X	7937	-0-	-11624 B	-1193	1025 1	5328 3	9 4	1575 9	Y	1432	1432 0			18
11	0	7032	-0-	7032 B	5839	994 1	4723 3	14 4	1301 9	Y	1183	1181 0			20
FRANKE-JOHNSON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 279213 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12259 PERF.13005 - 19275															
06	5520 X	3604	-0-	-1916 B	-15722	479 1	2774 3	20 4	331 9	Y	301	300 0			8
07	4061 X	5091	-0-	1030 B	-14692	598 1	3976 3	15 4	502 9	Y	456	453 0			11
08	4061 X	4911	-0-	850 B	-13842	600 1	3795 3	7 4	509 9	Y	463	463 0			11
09	3930 X	4927	-0-	997 B	-12845	600 1	3820 3	17 4	490 9	Y	445	442 0			14
10	5084 X	3460	-0-	-1624 B	-12845	544 1	2552 3	9 4	355 9	Y	323	331 0			6
11	0	2865	-0-	2865 B	-9980	507 1	2023 3	8 4	327 9	Y	297	294 0			9

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)															//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 525398																																																																										
FRANKE-JOHNSON UNIT AC															WELL #: 2H															RRCID -> 279234															COMPL. DATE 02/03/2015															TOTAL DEPTH 12278															PERF.12976 - 19072														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																																																			
06	2335	N	2335	-0-	-0-	B	-0-		422	1	1752	3	Y	131	132	0						4																																																																			
07	651	N	363	-0-	-288	B	-0-		17	4	144	9	Y	59	62	0						1																																																																			
08	2542	X	-0-	-0-	-2542	B	-0-		241	1	51	3	Y	-0-	1	0						-0-																																																																			
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-		6	4	65	9	Y	-0-								-0-																																																																			
10	0		1164	-0-	1164	B	1164		310	1	697	3	Y	138	135	0						3																																																																			
11	0		2358	-0-	2358	B	3522		5	4	152	9	Y	509	497	0						15																																																																			
									521	1	1269	3	Y																																																																												
									8	4	560	9																																																																													
MAY B UNIT AC															WELL #: 1H															RRCID -> 279244															COMPL. DATE 01/20/2015															TOTAL DEPTH 12171															PERF.12585 - 16200														
06	1440	X	638	-0-	-802	B	-1985		258	1	368	3	Y	-0-								-0-																																																																			
07	682	X	-0-	-0-	-682	B	-1985		12	4			Y	-0-								-0-																																																																			
08	682	X	-0-	-0-	-682	B	-1985						Y	-0-								-0-																																																																			
09	0		-0-	-0-	-0-	B	-1985						Y	-0-								-0-																																																																			
10	0		424	-0-	424	B	-1561		171	1	251	3	Y	-0-								-0-																																																																			
11	0		64	-0-	64	B	-1497		2	4			Y	2	2	0						-0-																																																																			
									60	1	1	3	Y																																																																												
									1	4	2	9																																																																													
BUEHRING UNIT AC															WELL #: 1H															RRCID -> 279601															COMPL. DATE 05/06/2015															TOTAL DEPTH 11797															PERF.12071 - 17723														
06	2040	N	356	-0-	-1684	B	-1676		171	1	3	4	Y	165	160	0						5																																																																			
07	496	N	1137	-0-	641	B	-1035		182	9	12	4	Y	482	476	0						11																																																																			
08	DLQ G-10	1413	-0-	1413	B	378		595	1				Y	415	415	0						11																																																																			
09	DLQ G-10	1391	-0-	1391	B	1769		530	9	18	4	Y	447	447	0							11																																																																			
10	DLQ G-10	1244	-0-	1244	B	3013		938	1	40	3	Y	345	354	0							2																																																																			
*11	DLQ G-10	964	-0-	964	B	3977		457	9	492	9	Y	300	298	0							4																																																																			
								843	1	114	3	Y																																																																													
								16	4	380	9	Y																																																																													
								728	1	36	3	Y																																																																													
								22	4	330	9																																																																														
								570	1																																																																																
								28	4																																																																																
BUEHRING UNIT AC															WELL #: 2H															RRCID -> 279602															COMPL. DATE 05/06/2015															TOTAL DEPTH 11810															PERF.12120 - 17672														
06	1170	N	534	-0-	-636	B	-0-		226	1	4	4	Y	276	277	0						9																																																																			
07	1209	N	503	-0-	-706	B	-0-		304	9	17	3	Y	214	218	0						5																																																																			
08	651	N	458	-0-	-193	B	-0-		246	1	235	9	Y	168	169	0						4																																																																			
09	688	N	688	-0-	-0-	B	-0-		5	4	5	4	Y	155	155	0						4																																																																			
10	1124	N	1124	-0-	-0-	B	-0-		185	9	223	3	Y	165	168	0						1																																																																			
*11	1951	N	1951	-0-	-0-	B	-0-		289	1	171	9	Y	186	185	0						2																																																																			
								5	4	600	3	Y																																																																													
								332	1	182	9	Y																																																																													
								10	4	1221	3	Y																																																																													
								500	1	205	9																																																																														
								25	4																																																																																
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC															WELL #: 8H															RRCID -> 279605															COMPL. DATE 05/31/2015															TOTAL DEPTH 12155															PERF.12742 - 18613														
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-																																																																			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-								-0-																																																																			

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279714 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12695 - 16184														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
06	270 N	860	-0-	590 B	-11112	95	1	615	3	Y	132	133	0	2
						5	4	145	9					
07	248 N	343	-0-	95 B	-11017	55	1	211	3	Y	69	70	0	1
						1	4	76	9					
08	217 N	593	-0-	376 B	-10641	119	1	389	3	Y	74	72	0	3
						4	4	81	9					
09	870 N	386	-0-	-484 B	-10641	250	1	8	3	Y	106	108	0	1
						11	4	117	9					
10	341 N	1387	-0-	1046 B	-9595	779	1	30	3	Y	516	512	0	5
						10	4	568	9					
11	0	1235	-0-	1235 B	-8360	378	1	518	3	Y	302	304	0	3
						7	4	332	9					
EASLEY UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 279740 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12352 PERF.12708 - 16249														
06	5550 X	4138	-0-	-1412 B	-52439	732	1	3024	3	Y	315	321	0	5
						35	4	347	9					
07	5363 X	4755	-0-	-608 B	-52439	923	1	3373	3	Y	402	401	0	6
						17	4	442	9					
08	6417 X	5164	-0-	-1253 B	-52439	937	1	3672	3	Y	478	467	0	17
						29	4	526	9					
09	6210 X	1824	-0-	-4386 B	-52439	391	1	1362	3	Y	49	65	0	1
						17	4	54	9					
10	6417 X	42219	-0-	35802 B	-16637	2195	1	29886	3	Y	9187	9100	0	88
						32	4	10106	9					
11	0	24695	-0-	24695 B	8058	1688	1	16790	3	Y	5618	5659	0	47
						37	4	6180	9					
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 9H RRCID -> 279741 COMPL. DATE 04/30/2015 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12474 - 16450														
06	3270 X	3138	-0-	-132 B	-13199	382	1	2212	3	Y	489	494	0	10
						6	4	538	9					
07	3379 X	3459	-0-	80 B	-13119	323	1	2601	3	Y	483	479	0	14
						4	4	531	9					
08	3503 X	3470	-0-	-33 B	-13119	330	1	2575	3	Y	510	507	0	17
						4	4	561	9					
09	0	3335	-0-	3335 B	-9784	299	1	2516	3	Y	469	467	0	19
						4	4	516	9					
10	0	3355	-0-	3355 B	-6429	381	1	2419	3	Y	502	505	0	16
						3	4	552	9					
11	0	3212	-0-	3212 B	-3217	493	1	2126	3	Y	536	527	0	25
						3	4	590	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 279743 COMPL. DATE 05/26/2015 TOTAL DEPTH 11766 PERF.12282 - 19066														
06	18030 X	10192	-0-	-7838 B	-0-	694	1	8438	3	Y	937	926	0	29
						29	4	1031	9					
07	18383 X	13352	-0-	-5031 B	-0-	894	1	11424	3	Y	914	914	0	29
						29	4	1005	9					
08	15164 X	15164	-0-	-0- B	-0-	883	1	13025	3	Y	1122	1120	0	31
						22	4	1234	9					
09	16519 X	16519	-0-	-0- B	-0-	1020	1	14431	3	Y	942	956	0	17
						32	4	1036	9					
10	14160 X	14160	-0-	-0- B	-0-	1203	1	11965	3	Y	881	879	0	19
						23	4	969	9					
11	0	12414	-0-	12414 B	12414	822	1	10733	3	Y	760	765	0	14
						23	4	836	9					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
MOBIL UNIT B AC																	
WELL #: 4H RRCID -> 279744 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 11976 PERF.12410 - 18038																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	30 X	-0-	-0-	-30 B	-71038					Y	-0-					-0-	
07	31 X	-0-	-0-	-31 B	-71038					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71038					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-71038					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	39	-0-	39 B	-70999	32	1	1	4	Y	5	5	0			-0-	
						6	9										
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-70999					Y	-0-					-0-	
HEMBY UNIT B AC														WELL #: 3H RRCID -> 279745 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12830 - 18256			
06	3540 X	3451	-0-	-89 B	-9327	802	1	2046	3	Y	536	541	0			11	
						13	4	590	9								
07	3844 X	3520	-0-	-324 B	-9327	767	1	2261	3	Y	438	436	0			13	
						10	4	482	9								
08	3844 X	3602	-0-	-242 B	-9327	756	1	2171	3	Y	605	598	0			20	
						9	4	666	9								
09	0	3192	-0-	3192 B	-6135	697	1	1960	3	Y	479	480	0			19	
						8	4	527	9								
10	0	3521	-0-	3521 B	-2614	864	1	1902	3	Y	679	676	0			22	
						8	4	747	9								
11	0	3427	-0-	3427 B	813	936	1	1717	3	Y	698	687	0			33	
						6	4	768	9								
DIRECT ASSETS UNIT AC														WELL #: 3H RRCID -> 279778 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12393 - 17330			
06	6630 X	6630	-0-	-0- B	-0-	732	1	5593	3	Y	264	267	0			8	
						15	4	290	9								
07	5859 X	5060	-0-	-799 B	-0-	874	1	3878	3	Y	264	266	0			6	
						18	4	290	9								
08	9159 X	9159	-0-	-0- B	-0-	1224	1	7735	3	Y	160	162	0			4	
						24	4	176	9								
09	6630 X	3279	-0-	-3351 B	-0-	909	1	2066	3	Y	261	258	0			7	
						17	4	287	9								
10	15344 X	15344	-0-	-0- B	-0-	1001	1	14118	3	Y	177	183	0			1	
						30	4	195	9								
*11	8880 X	3512	-0-	-5368 B	-0-	704	1	2509	3	Y	239	237	0			3	
						36	4	263	9								
LUNA UNIT AC														WELL #: 10H RRCID -> 279823 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 12106 PERF.12227 - 16000			
06	990 N	1044	-0-	54 B	-19117	275	1	593	3	Y	155	156	0			5	
						5	4	171	9								
07	1364 N	1235	-0-	-129 B	-19117	352	1	694	3	Y	165	166	0			4	
						7	4	182	9								
08	1364 X	1091	-0-	-273 B	-19117	365	1	547	3	Y	156	156	0			4	
						7	4	172	9								
09	1320 X	1222	-0-	-98 B	-19117	387	1	550	3	Y	253	251	0			6	
						7	4	278	9								
10	1240 X	2067	-0-	827 B	-18290	425	1	1282	3	Y	315	319	0			2	
						13	4	347	9								
*11	1200 X	1312	-0-	112 B	-18178	469	1	523	3	Y	270	269	0			3	
						23	4	297	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398									
LUNA UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID ->	279825	COMPL. DATE	10/17/2015	TOTAL	DEPTH	12121	PERF.12123	- 16057
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
06	3344 X	3344	-0-	-0- B	-0-	683 1	2009 3	Y	581	581	0			18
07	3901 X	3901	-0-	-0- B	-0-	13 4	639 9	Y	642	645	0			15
08	3125 X	3125	-0-	-0- B	-0-	704 1	2477 3	Y	730	726	0			19
09	3507 X	3507	-0-	-0- B	-0-	14 4	706 9	Y	576	580	0			15
10	3906 X	3750	-0-	-156 B	-0-	805 1	1502 3	Y	591	602	0			4
*11	3780 X	2792	-0-	-988 B	-0-	15 4	803 9	Y	440	439	0			5
						857 1	2000 3	Y						
						16 4	634 9	Y						
						623 1	2458 3	Y						
						19 4	650 9	Y						
						617 1	1660 3	Y						
						31 4	484 9	Y						
MAY UNIT 1 AC				WELL #:	12H	RRCID ->	279829	COMPL. DATE	10/06/2015	TOTAL	DEPTH	11986	PERF.12336	- 16419
06	385 X	1100	-0-	715 B	-0-	834 1	28 3	Y	204	206	0			2
07	899 N	882	-0-	-17 B	-0-	14 4	224 9	Y	139	140	0			1
08	992 N	735	-0-	-257 B	-0-	719 1	2 3	Y	120	120	0			1
09	1110 N	578	-0-	-532 B	-0-	8 4	153 9	Y	99	99	0			1
10	868 N	794	-0-	-74 B	-0-	593 1	6 3	Y	124	123	0			2
11	0	685	-0-	685 B	685	4 4	132 9	Y	105	105	0			2
						442 1	25 3	Y						
						2 4	109 9	Y						
						621 1	32 3	Y						
						5 4	136 9	Y						
						536 1	26 3	Y						
						7 4	116 9	Y						
DIRECT ASSETS UNIT AC				WELL #:	2H	RRCID ->	279863	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL	DEPTH	11898	PERF.12413	- 17622
06	750 X	5492	-0-	4742 B	-1084	900 1	3639 3	Y	850	853	0			27
07	4644 X	5728	-0-	1084 B	-0-	18 4	935 9	Y	771	780	0			18
08	6000 X	6000	-0-	-0- B	-0-	861 1	4001 3	Y	840	836	0			22
09	5490 X	5478	-0-	-12 B	-0-	18 4	848 9	Y	735	738	0			19
10	7844 X	7844	-0-	-0- B	-0-	1016 1	4040 3	Y	767	781	0			5
*11	5820 X	4620	-0-	-1200 B	-0-	20 4	924 9	Y	775	771	0			9
						851 1	3801 3	Y						
						17 4	809 9	Y						
						832 1	6143 3	Y						
						25 4	844 9	Y						
						675 1	3057 3	Y						
						35 4	853 9	Y						
MOBIL UNIT D AC				WELL #:	5H	RRCID ->	279864	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12074	PERF.12597	- 16953
06	750 X	-0-	-0-	-750 B	-17983			Y	-0-					-0-
07	527 X	-0-	-0-	-527 B	-17983			Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17983			Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-17983			Y	-0-					-0-
10	T. A.	33	-0-	33 B	-17950	27 1	1 3	Y	4	4	0			-0-
11	T. A.	1338	-0-	1338 B	-16612	1 4	4 9	Y	173	170	0			3
						317 1	823 3	Y						
						8 4	190 9	Y						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT D AC															
WELL #: 6H RRCID -> 279954 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12541 - 16817															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120 B	-54382					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-54382					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54382					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-54382					Y	-0-				-0-
10	T. A.	54	-0-	54 B	-54328	30	1	3	3	Y	18	18	0		-0-
						1	4	20	9						
11	T. A.	293	-0-	293 B	-54035	34	1	258	3	Y	-0-				-0-
						1	4								
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC														TOTAL DEPTH 11781 PERF.12451 - 19188	
WELL #: 5H RRCID -> 279955 COMPL. DATE 07/19/2015															
06	11760 X	10042	-0-	-1718 B	-0-	780	1	8522	3	Y	458	449	0		16
						236	4	504	9						
07	12152 X	10596	-0-	-1556 B	-0-	755	1	8508	3	Y	1016	1008	0		24
						215	4	1118	9						
08	12369 X	11059	-0-	-1310 B	-0-	863	1	9305	3	Y	666	664	0		26
						158	4	733	9						
09	0	10183	-0-	10183 B	10183	1223	1	8113	3	Y	615	623	0		18
						170	4	677	9						
10	0	9288	-0-	9288 B	19471	967	1	7408	3	Y	602	603	0		17
						251	4	662	9						
11	0	8902	-0-	8902 B	28373	773	1	7154	3	Y	645	642	0		20
						265	4	710	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC														TOTAL DEPTH 11666 PERF.12124 - 17461	
WELL #: 4H RRCID -> 279977 COMPL. DATE 10/03/2015															
06	1530 N	1734	-0-	204 B	-3538	509	1	862	3	Y	190	187	0		6
						154	4	209	9						
07	1333 N	1406	-0-	73 B	-3465	462	1	657	3	Y	141	144	0		3
						132	4	155	9						
08	1581 X	1458	-0-	-123 B	-3465	529	1	646	3	Y	169	165	0		7
						97	4	186	9						
09	0	1312	-0-	1312 B	-2153	743	1	270	3	Y	178	180	0		5
						103	4	196	9						
10	0	990	-0-	990 B	-1163	618	1	111	3	Y	91	93	0		3
						161	4	100	9						
11	0	1839	-0-	1839 B	676	497	1	813	3	Y	325	318	0		10
						171	4	358	9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC														TOTAL DEPTH 12111 PERF.12522 - 18605	
WELL #: 9H RRCID -> 279990 COMPL. DATE 11/13/2015															
06	90 X	-0-	-0-	-90 B	-25900					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-25900					Y	-0-				-0-
11	T. A.	380	-0-	380 B	-25520	309	1	14	3	Y	46	46	0		-0-
						6	4	51	9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		11H	RRCID ->	280029	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	12123	PERF.12798 -	18576	
M O	ALLOW 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	
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.	4376	-0-	4376 B	4376	774	1	3095 3	Y	451	447 0		4	
						11	4	496 9						
11	T. A.	4030	-0-	4030 B	8406	1014	1	2183 3	Y	739	737 0		6	
						20	4	813 9						
BAILEY-RETZLOFF UNIT AC		WELL #:		10H	RRCID ->	280030	COMPL. DATE	11/13/2015	TOTAL	DEPTH	12105	PERF.12703 -	18686	
06	1470 X	791	-0-	-679 B	-13245	67	1	565 3	Y	142	143 0		2	
						3	4	156 9						
07	1488 X	762	-0-	-726 B	-13245	72	1	534 3	Y	141	141 0		2	
						1	4	155 9						
08	682 N	2322	-0-	1640 B	-11605	336	1	1688 3	Y	261	254 0		9	
						11	4	287 9						
09	780 N	3974	-0-	3194 B	-8411	846	1	2635 3	Y	414	417 0		6	
						38	4	455 9						
10	775 N	4166	-0-	3391 B	-5020	691	1	3090 3	Y	342	345 0		3	
						9	4	376 9						
11	0	9002	-0-	9002 B	3982	1334	1	7111 3	Y	481	480 0		4	
						28	4	529 9						
MOBIL UNIT D AC		WELL #:		4H	RRCID ->	280059	COMPL. DATE	09/24/2015	TOTAL	DEPTH	12057	PERF.12457 -	16959	
06	5070 X	3591	-0-	-1479 B	-33144	265	1	3096 3	Y	199	197 0		6	
						11	4	219 9						
07	5208 X	10778	-0-	5570 B	-27574	844	1	9652 3	Y	232	231 0		7	
						27	4	255 9						
08	3751 X	6879	-0-	3128 B	-24446	527	1	6133 3	Y	187	189 0		5	
						13	4	206 9						
09	3630 X	7839	-0-	4209 B	-20237	711	1	6833 3	Y	248	248 0		5	
						22	4	273 9						
10	5239 X	3427	-0-	-1812 B	-20237	319	1	2984 3	Y	107	110 0		2	
						6	4	118 9						
11	0	2839	-0-	2839 B	-17398	275	1	2421 3	Y	124	124 0		2	
						7	4	136 9						
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		3H	RRCID ->	280060	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12130	PERF.12655 -	16374	
06	2490 X	773	-0-	-1717 B	-24441	492	1	150 3	Y	97	98 0		2	
						24	4	107 9						
07	2573 X	770	-0-	-1803 B	-24441	528	1	90 3	Y	130	130 0		2	
						9	4	143 9						
08	1240 X	522	-0-	-718 B	-24441	339	1	64 3	Y	98	97 0		3	
						11	4	108 9						
09	1200 X	1408	-0-	208 B	-24233	398	1	836 3	Y	142	143 0		2	
						18	4	156 9						
10	1240 X	1281	-0-	41 B	-24192	619	1	212 3	Y	402	400 0		4	
						8	4	442 9						
11	0	2409	-0-	2409 B	-21783	915	1	792 3	Y	622	621 0		5	
						18	4	684 9						
HOLLMAN UNIT AC		WELL #:		5H	RRCID ->	280062	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12113	PERF.12458 -	16460	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-11032				Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-11032				Y	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032				Y	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032				Y	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-11032				Y	-0-			-0-	
11	T. A.	1	-0-	1 B	-11031	1	1		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 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	2190 X	2434	-0-	244 B	-107903	494 1	1571 3	24 4	345 9	Y	314	315 0		5	
07	2263 X	2147	-0-	-116 B	-107903	603 1	1270 3	11 4	263 9	Y	239	240 0		4	
08	2387 X	1983	-0-	-404 B	-107903	812 1	827 3	25 4	319 9	Y	290	284 0		10	
09	2430 X	2141	-0-	-289 B	-107903	787 1	912 3	35 4	407 9	Y	370	375 0		5	
10	2511 X	1600	-0-	-911 B	-107903	843 1	476 3	11 4	270 9	Y	245	248 0		2	
11	0	1978	-0-	1978 B	-105925	975 1	702 3	19 4	282 9	Y	256	256 0		2	
FORSHAGE-HOWELL UNIT AC				WELL #:		11H		RRCID -> 280179		COMPL. DATE 11/06/2015		TOTAL DEPTH 12433		PERF.12463 - 18592	
06	5250 X	3294	-0-	-1956 B	-2580	168 1	2944 3	8 4	174 9	Y	158	159 0		3	
07	5425 X	4331	-0-	-1094 B	-2580	237 1	3866 3	5 4	223 9	Y	203	203 0		3	
08	5425 X	4044	-0-	-1381 B	-2580	241 1	3585 3	8 4	210 9	Y	191	187 0		7	
09	4200 X	3706	-0-	-494 B	-2580	267 1	3197 3	12 4	230 9	Y	209	213 0		3	
10	4340 X	5660	-0-	1320 B	-1260	459 1	4821 3	7 4	373 9	Y	339	339 0		3	
11	0	4615	-0-	4615 B	3355	438 1	3752 3	10 4	415 9	Y	377	377 0		3	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C AC				WELL #:		3H		RRCID -> 280200		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 11714		PERF.12244 - 16981	
06	14B2 EXT	45	-0-	45 B	-8350	31 1	5 3	9 4		Y	-0-			-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-			-0-	
09	0	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-			-0-	
10	0	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-			-0-	
11	0	-0-	-0-	-0- B	-8350					Y	-0-			-0-	
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC				WELL #:		12H		RRCID -> 280205		COMPL. DATE 12/18/2015		TOTAL DEPTH 11620		PERF.11988 - 16423	
06	2010 N	2301	-0-	291 B	-10898	591 1	1414 3	15 4	281 9	Y	255	253 0		2	
07	2077 X	3793	-0-	1716 B	-9182	731 1	2671 3	31 4	360 9	Y	327	327 0		2	
08	3627 X	1544	-0-	-2083 B	-9182	566 1	798 3	17 4	163 9	Y	148	149 0		1	
09	3510 X	2529	-0-	-981 B	-9182	573 1	1639 3	12 4	305 9	Y	277	275 0		3	
10	3782 X	2319	-0-	-1463 B	-9182	665 1	1266 3	6 4	382 9	Y	347	346 0		4	
11	0	1725	-0-	1725 B	-7457	629 1	914 3	9 4	173 9	Y	157	159 0		2	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398														
CHILDREN'S-WESTON UNIT AC WELL #: 10H RRCID -> 280206 COMPL. DATE 04/05/2016 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11899 - 15433														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2010 X	308	-0-	-1702 B	-32734	270 1	7 4	Y	28	30	0	-0-		-0-
07	3131 X	3115	-0-	-16 B	-32734	31 9	2310 3	Y	60	60	0	-0-		-0-
08	3131 X	1304	-0-	-1827 B	-32734	709 1	66 9	Y	77	76	0	1		1
09	3030 X	2123	-0-	-907 B	-32734	30 4	627 3	Y	89	89	0	1		1
10	3100 X	1719	-0-	-1381 B	-32734	574 1	85 9	Y	68	68	0	1		1
11	0	2306	-0-	2306 B	-30428	613 1	98 9	Y	148	147	0	2		2
						13 4	1005 3							
						6 4	75 9							
						669 1	1464 3							
						10 4	163 9							
MAY B UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280394 COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12568 - 17000														
06	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767			Y	-0-			-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20767			Y	-0-			-0-		-0-
08	T. A.	64	-0-	64 B	-20703	61 1	1 3	Y	-0-			-0-		-0-
09	T. A.	169	-0-	169 B	-20534	2 4	3 3	Y	-0-			-0-		-0-
10	T. A.	103	-0-	103 B	-20431	159 1	3 3	Y	-0-			-0-		-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-20431	7 4		Y	-0-			-0-		-0-
						99 1								
						1 4								
URRUTIA UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 280405 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12474 - 18094														
06	3360 X	3533	-0-	173 B	-15892	602 1	2244 3	Y	602	590	0	17		17
07	3441 X	1707	-0-	-1734 B	-15892	25 4	662 9	Y	286	296	0	7		7
08	3379 X	2669	-0-	-710 B	-15892	619 1	758 3	Y	259	260	0	6		6
09	3540 X	1483	-0-	-2057 B	-15892	15 4	315 9	Y	139	141	0	4		4
10	3658 X	1159	-0-	-2499 B	-15892	680 1	1696 3	Y	87	89	0	2		2
11	0	1716	-0-	1716 B	-14176	8 4	285 9	Y	194	190	0	6		6
						612 1	701 3							
						17 4	153 9							
						595 1	458 3							
						10 4	96 9							
						605 1	888 3							
						10 4	213 9							
URRUTIA UNIT AC WELL #: 5H RRCID -> 280406 COMPL. DATE 08/12/2016 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12343 - 17709														
06	5310 X	6203	-0-	893 B	-4272	608 1	4599 3	Y	883	886	0	24		24
07	5487 X	7040	-0-	1553 B	-2719	25 4	971 9	Y	1701	1685	0	40		40
08	7409 X	6844	-0-	-565 B	-2719	651 1	4502 3	Y	1315	1324	0	31		31
09	7170 X	6449	-0-	-721 B	-2719	16 4	1871 9	Y	1510	1494	0	47		47
10	7285 X	5502	-0-	-1783 B	-2719	673 1	4716 3	Y	1513	1531	0	29		29
11	0	2903	-0-	2903 B	184	8 4	1447 9	Y	1303	1293	0	39		39
						624 1	4147 3							
						17 4	1661 9							
						579 1	3249 3							
						10 4	1664 9							
						465 1	998 3							
						7 4	1433 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
URRUTIA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280467 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12094 PERF.12378 - 17628														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	1290 X	112	-0-	-1178 B	-7932	107 1	4 4	Y	1	1 0			-0-	
07	558 X	133	-0-	-425 B	-7932	128 1	3 4	Y	2	2 0			-0-	
08	279 N	105	-0-	-174 B	-7932	104 1	1 4	Y	-0-				-0-	
09	120 N	147	-0-	27 B	-7905	133 1	4 4	Y	9	9 0			-0-	
10	0	267	-0-	267 B	-7638	251 1	4 4	Y	11	11 0			-0-	
11	0	432	-0-	432 B	-7206	385 1	6 4	Y	37	36 0			1	
ROBERT BOWMAN UNIT AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280468 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12220 - 16561														
06	1530 X	1962	-0-	432 B	-12348	934 1	701 3	Y	281	286 0			9	
07	620 X	1493	-0-	873 B	-11475	403 1	742 3	Y	309	311 0			7	
08	868 X	1772	-0-	904 B	-10571	252 1	1283 3	Y	211	212 0			6	
09	1950 X	1344	-0-	-606 B	-10571	312 1	849 3	Y	161	163 0			4	
10	2015 X	2645	-0-	630 B	-9941	244 1	2112 3	Y	256	258 0			2	
*11	1950 X	1501	-0-	-449 B	-9941	480 1	578 3	Y	381	379 0			4	
ROBERT BOWMAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280469 COMPL. DATE 12/04/2015 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12256 - 16505														
06	2520 X	2117	-0-	-403 B	-29899	193 1	978 3	Y	856	864 0			27	
07	2945 X	2394	-0-	-551 B	-29899	207 1	1237 3	Y	860	867 0			20	
08	3844 X	2273	-0-	-1571 B	-29899	192 1	1036 3	Y	946	941 0			25	
09	3720 X	2252	-0-	-1468 B	-29899	181 1	1087 3	Y	891	893 0			23	
10	3844 X	4316	-0-	472 B	-29427	248 1	2811 3	Y	1135	1151 0			7	
*11	2310 X	4544	-0-	2234 B	-27193	568 1	2249 3	Y	1544	1533 0			18	
FOSTER UNIT AC														
WELL #: 9H RRCID -> 280471 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12536 - 17907														
06	3480 X	3711	-0-	231 B	-46461	534 1	2565 3	Y	536	527 0			15	
07	2945 X	3088	-0-	143 B	-46318	518 1	2128 3	Y	390	396 0			9	
08	2542 X	3802	-0-	1260 B	-45058	598 1	2810 3	Y	352	353 0			8	
09	3720 X	3871	-0-	151 B	-44907	577 1	2754 3	Y	476	469 0			15	
10	3844 X	443	-0-	-3401 B	-44907	404 1	3 3	Y	26	40 0			1	
11	0	149	-0-	149 B	-44758	122 1	2 4	Y	23	23 0			1	

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
ROBERT BOWMAN UNIT AC				WELL #:	3H	RRCID	-> 280472				COMPL. DATE	12/04/2015	TOTAL	DEPTH	11993	PERF.12277	- 16325		
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4250 X	4250	-0-	-0- B	-0-			1049	1	2768	3	Y	375	379	0			12	
								20	4	413	9								
07	4209 X	4209	-0-	-0- B	-0-			869	1	3000	3	Y	293	298	0			7	
								18	4	322	9								
08	4464 X	3806	-0-	-658 B	-0-			902	1	2460	3	Y	388	385	0			10	
								17	4	427	9								
09	4320 X	3946	-0-	-374 B	-0-			783	1	2701	3	Y	406	406	0			10	
								15	4	447	9								
10	5216 X	5216	-0-	-0- B	-0-			692	1	4018	3	Y	441	448	0			3	
								21	4	485	9								
*11	4260 X	1557	-0-	-2703 B	-0-			426	1	789	3	Y	292	292	0			3	
								21	4	321	9								
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID	-> 280474				COMPL. DATE	05/30/2016	TOTAL	DEPTH	12360	PERF.12256	- 18972		
06	2070 X	1273	-0-	-797 B	-44953			485	1	647	3	Y	107	107	0			2	
								23	4	118	9								
07	2108 X	1343	-0-	-765 B	-44953			547	1	663	3	Y	113	113	0			2	
								9	4	124	9								
08	837 N	455	-0-	-382 B	-44953			322	1	5	3	Y	107	105	0			4	
								10	4	118	9								
09	1260 N	930	-0-	-330 B	-44953			696	1	13	3	Y	173	175	0			2	
								31	4	190	9								
10	1333 N	784	-0-	-549 B	-44953			603	1	20	3	Y	139	140	0			1	
								8	4	153	9								
11	0	1262	-0-	1262 B	-43691			725	1	344	3	Y	163	163	0			1	
								14	4	179	9								
FOSTER UNIT AC				WELL #:	11H	RRCID	-> 280492				COMPL. DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	12666	PERF.12546	- 17283		
06	6330 X	3841	-0-	-2489 B	-28273			618	1	2723	3	Y	432	428	0			12	
								25	4	475	9								
07	5456 X	2762	-0-	-2694 B	-28273			620	1	1894	3	Y	212	219	0			5	
								15	4	233	9								
08	5456 X	2867	-0-	-2589 B	-28273			637	1	1891	3	Y	302	300	0			7	
								7	4	332	9								
09	3840 X	2875	-0-	-965 B	-28273			615	1	1892	3	Y	319	316	0			10	
								17	4	351	9								
10	3968 X	4860	-0-	892 B	-27381			708	1	3698	3	Y	402	404	0			8	
								12	4	442	9								
11	0	7419	-0-	7419 B	-19962			799	1	6004	3	Y	547	539	0			16	
								14	4	602	9								
HOLLMAN UNIT AC				WELL #:	1H	RRCID	-> 280517				COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL	DEPTH	12140	PERF.12486	- 16448		
06	3600 X	3163	-0-	-437 B	-2142			554	1	2498	3	Y	76	77	0			1	
								27	4	84	9								
07	4061 X	2118	-0-	-1943 B	-2142			620	1	1401	3	Y	78	78	0			1	
								11	4	86	9								
08	5332 X	5919	-0-	587 B	-1555			723	1	5061	3	Y	102	99	0			4	
								23	4	112	9								
09	5160 X	3866	-0-	-1294 B	-1555			699	1	2990	3	Y	133	135	0			2	
								31	4	146	9								
10	3565 X	2964	-0-	-601 B	-1555			647	1	2164	3	Y	131	132	0			1	
								9	4	144	9								
11	0	2745	-0-	2745 B	1190			612	1	1836	3	Y	259	258	0			2	
								12	4	285	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																					
HOLLMAN UNIT AC																					

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 1H RRCID -> 280681 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12840 - 18448														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
06	1080 X	653	-0-	-427 B	-20342	606	1	6	3	Y	29	29	0	1
						9	4	32	9					
07	1426 X	542	-0-	-884 B	-20342	477	1	2	3	Y	52	51	0	2
						6	4	57	9					
08	651 N	714	-0-	63 B	-20279	681	1	25	3	Y	-0-	2	0	-0-
						8	4							
09	0	721	-0-	721 B	-19558	651	1	51	3	Y	10	10	0	-0-
						8	4	11	9					
10	0	845	-0-	845 B	-18713	809	1	5	3	Y	22	21	0	1
						7	4	24	9					
11	0	988	-0-	988 B	-17725	915	1	14	3	Y	48	47	0	2
						6	4	53	9					
HEMBY UNIT B AC														
WELL #: 2H RRCID -> 280682 COMPL. DATE 02/10/2016 TOTAL DEPTH 12687 PERF.12722 - 18171														
06	7874 X	13875	-0-	6001 B	-0-	1075	1	12436	3	Y	315	319	0	6
						17	4	347	9					
07	8211 X	8211	-0-	-0- B	-0-	600	1	7198	3	Y	368	363	0	11
						8	4	405	9					
08	5487 X	5462	-0-	-25 B	-0-	374	1	4789	3	Y	267	269	0	9
						5	4	294	9					
09	13890 X	5856	-0-	-8034 B	-0-	304	1	5151	3	Y	361	356	0	14
						4	4	397	9					
10	0	6437	-0-	6437 B	6437	395	1	5628	3	Y	374	376	0	12
						3	4	411	9					
11	0	5231	-0-	5231 B	11668	425	1	4476	3	Y	297	295	0	14
						3	4	327	9					
KOWALIK 228-1R AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281072 COMPL. DATE 11/03/2015 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11945 - 15074														
06	2340 X	4298	-0-	1958 B	-15784	651	1	1869	3	Y	1601	1596	0	10
						17	4	1761	9					
07	2418 X	614	-0-	-1804 B	-15784	493	1	22	3	Y	71	80	0	1
						21	4	78	9					
08	2418 X	333	-0-	-2085 B	-15784	310	1	14	3	Y	-0-	1	0	-0-
						9	4							
09	4290 X	50	-0-	-4240 B	-15784	47	1	2	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
10	4433 X	407	-0-	-4026 B	-15784	392	1	12	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
11	0	189	-0-	189 B	-15595	183	1	3	3	Y	-0-			-0-
						3	4							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 10H RRCID -> 281233 COMPL. DATE 05/31/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12288 - 17823														
06	1410 N	1759	-0-	349 B	-34537	572	1	969	3	Y	174	174	0	3
						27	4	191	9					
07	930 N	1815	-0-	885 B	-33652	633	1	1076	3	Y	86	88	0	1
						11	4	95	9					
08	1953 X	1573	-0-	-380 B	-33652	596	1	855	3	Y	94	92	0	3
						19	4	103	9					
09	1890 X	1387	-0-	-503 B	-33652	759	1	494	3	Y	91	93	0	1
						34	4	100	9					
10	1953 X	1430	-0-	-523 B	-33652	841	1	340	3	Y	216	215	0	2
						11	4	238	9					
11	0	2085	-0-	2085 B	-31567	985	1	740	3	Y	310	309	0	3
						19	4	341	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														
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	
06	4788 X	4788	-0-	-0- B	-0-	725 1	3288 3	740 9	Y	673	675 0		12	
07	3925 X	3925	-0-	-0- B	-0-	720 1	2522 3	670 9	Y	609	612 0		9	
08	4929 X	712	-0-	-4217 B	-0-	470 1	9 3	218 9	Y	198	200 0		7	
09	4770 X	2036	-0-	-2734 B	-0-	634 1	745 3	629 9	Y	572	571 0		8	
10	4929 X	1501	-0-	-3428 B	-0-	629 1	323 3	541 9	Y	492	495 0		5	
11	0	1047	-0-	1047 B	1047	714 1	9 3	310 9	Y	282	285 0		2	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281503 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12532 - 18988														
06	570 N	128	-0-	-442 B	-66671	96 1	29 4	3 9	Y	3	3 0		-0-	
07	496 N	730	-0-	234 B	-66437	474 1	37 3	84 9	Y	76	74 0		2	
08	DLQ G-10	817	-0-	817 B	-65620	135 4	84 9	505 1	Y	112	110 0		4	
09	DLQ G-10	10	-0-	10 B	-65610	92 4	123 9	8 1	Y	-0-	4 0		-0-	
10	DLQ G-10	238	-0-	238 B	-65372	175 1	9 3	46 4	Y	7	7 0		-0-	
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-65372		8 9		Y	-0-			-0-	
MURPHY-SINCLAIR UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 281710 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12388 - 18124														
06	4860 X	12150	-0-	7290 B	-7298	979 1	8398 3	19 4	Y	2504	2524 0		21	
07	5022 X	10005	-0-	4983 B	-2315	752 1	7058 3	10 4	Y	1986	1990 0		17	
08	16151 X	7896	-0-	-8255 B	-2315	666 1	5474 3	6 4	Y	1591	1592 0		16	
09	15630 X	7320	-0-	-8310 B	-2315	694 1	5218 3	5 4	Y	1275	1274 0		17	
10	16151 X	7283	-0-	-8868 B	-2315	650 1	5354 3	6 4	Y	1157	1159 0		15	
11	0	6521	-0-	6521 B	4206	639 1	4722 3	9 4	Y	1046	1043 0		18	
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 4H RRCID -> 281870 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12135 PERF.12635 - 19054														
06	7170 X	6865	-0-	-305 B	-92657	853 1	5634 3	41 4	Y	306	307 0		5	
07	7409 X	1706	-0-	-5703 B	-92657	131 1	1505 3	3 4	Y	61	65 0		1	
08	7409 X	9586	-0-	2177 B	-90480	948 1	7936 3	30 4	Y	611	590 0		22	
09	6870 X	6641	-0-	-229 B	-90480	866 1	4968 3	38 4	Y	699	711 0		10	
10	7099 X	7476	-0-	377 B	-90103	1102 1	5487 3	15 4	Y	793	795 0		8	
11	0	5611	-0-	5611 B	-84492	964 1	3817 3	20 4	Y	736	738 0		6	

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	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
06	4800 X	4087	-0-	-713 B	-126383	288 1	3565 3	Y	200	201	0			3
07	4681 X	4483	-0-	-198 B	-126383	14 4	220 9	Y	188	188	0			3
08	4681 X	3830	-0-	-851 B	-126383	343 1	3926 3	Y	223	218	0			8
09	4260 X	1601	-0-	-2659 B	-126383	7 4	207 9	Y	166	172	0			2
10	4495 X	4977	-0-	482 B	-125901	386 1	3187 3	Y	378	376	0			4
11	0	4013	-0-	4013 B	-121888	12 4	245 9	Y	270	272	0			2
						683 1	705 3							
						30 4	183 9							
						898 1	3651 3							
						12 4	416 9							
						360 1	3348 3							
						8 4	297 9							
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 282001 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12360 PERF.12278 - 17972														
06	4470 X	5664	-0-	1194 B	-34212	387 1	4411 3	Y	770	776	0			13
07	4557 X	7489	-0-	2932 B	-31280	19 4	847 9	Y	703	705	0			11
08	5952 X	5488	-0-	-464 B	-31280	488 1	6218 3	Y	628	617	0			22
09	5760 X	5718	-0-	-42 B	-31280	10 4	773 9	Y	418	434	0			6
10	6913 X	5940	-0-	-973 B	-31280	392 1	4392 3	Y	303	306	0			3
11	0	7080	-0-	7080 B	-24200	13 4	691 9	Y	237	238	0			2
						403 1	4837 3							
						18 4	460 9							
						382 1	5219 3							
						6 4	333 9							
						537 1	6270 3							
						12 4	261 9							
FRANKE UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 282336 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12832 - 15781														
06	2880 X	2739	-0-	-141 B	-1679	378 1	1396 3	Y	864	856	0			24
07	2263 X	3157	-0-	894 B	-785	15 4	950 9	Y	1418	1408	0			34
08	2294 N	3078	-0-	784 B	-1	399 1	1188 3	Y	1596	1593	0			37
09	2670 N	2370	-0-	-300 B	-1	10 4	1560 9	Y	965	972	0			30
10	2879 X	2880	-0-	1 B	-0-	397 1	920 3	Y	1393	1396	0			27
11	0	2831	-0-	2831 B	2831	5 4	1756 9	Y	1829	1801	0			55
						384 1	914 3							
						10 4	1062 9							
						387 1	955 3							
						6 4	1532 9							
						356 1	457 3							
						6 4	2012 9							
DAVILA-GRAHAM UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 282382 COMPL. DATE 09/09/2021 TOTAL DEPTH 12017 PERF.12120 - 19332														
06	5430 X	8609	-0-	3179 B	-5742	500 1	6533 3	Y	1420	1436	0			9
07	5611 X	8394	-0-	2783 B	-2959	14 4	1562 9	Y	230	237	0			2
08	7905 X	10304	-0-	2399 B	-560	473 1	7648 3	Y	1582	1570	0			14
09	9493 X	10053	-0-	560 B	-0-	20 4	253 9	Y	1352	1353	0			13
10	10810 X	10810	-0-	-0- B	-0-	516 1	8032 3	Y	1382	1381	0			14
11	0	9891	-0-	9891 B	9891	16 4	1740 9	Y	1577	1570	0			21
						502 1	8052 3							
						12 4	1487 9							
						579 1	8705 3							
						6 4	1520 9							
						522 1	7624 3							
						10 4	1735 9							

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	24990 X	20010	-0-	-4980 B	-52128	1569	1	16740	3	Y	1506	1555	0			10	
						44	4	1657	9								
07	25792 X	18868	-0-	-6924 B	-52128	1344	1	16038	3	Y	1298	1299	0			9	
						58	4	1428	9								
08	25792 X	19228	-0-	-6564 B	-52128	1459	1	16050	3	Y	1521	1517	0			13	
						46	4	1673	9								
09	24960 X	862	-0-	-24098 B	-52128	530	1	47	3	Y	249	260	0			2	
						11	4	274	9								
10	22816 X	21	-0-	-22795 B	-52128	15	1	6	9	Y	5	7	0			-0-	
11	0	571	-0-	571 B	-51557	200	1	5	3	Y	330	326	0			4	
						3	4	363	9								
FRANKE UNIT AC														WELL #: 7H RRCID -> 282424 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12652 - 18242			
06	5460 X	4079	-0-	-1381 B	-4846	460	1	3272	3	Y	298	299	0			8	
						19	4	328	9								
07	5642 X	5411	-0-	-231 B	-4846	594	1	4337	3	Y	423	421	0			10	
						15	4	465	9								
08	5642 X	5562	-0-	-80 B	-4846	621	1	4417	3	Y	469	468	0			11	
						8	4	516	9								
09	4890 X	5963	-0-	1073 B	-3773	620	1	4813	3	Y	466	463	0			14	
						17	4	513	9								
10	5425 X	6073	-0-	648 B	-3125	632	1	4856	3	Y	522	526	0			10	
						11	4	574	9								
11	0	4622	-0-	4622 B	1497	554	1	3645	3	Y	375	374	0			11	
						10	4	413	9								
BARBOZA UNIT AC														WELL #: 13H RRCID -> 282452 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12537 PERF.12662 - 16808			
06	4080 X	2461	-0-	-1619 B	-0-	620	1	1301	3	Y	482	494	0			9	
						10	4	530	9								
07	3968 X	2793	-0-	-1175 B	-0-	602	1	1563	3	Y	564	556	0			17	
						8	4	620	9								
08	3472 X	2988	-0-	-484 B	-0-	601	1	1663	3	Y	652	648	0			21	
						7	4	717	9								
09	0	1632	-0-	1632 B	1632	413	1	668	3	Y	496	497	0			20	
						5	4	546	9								
10	0	3276	-0-	3276 B	4908	746	1	1578	3	Y	859	851	0			28	
						7	4	945	9								
11	0	1970	-0-	1970 B	6878	894	1	280	3	Y	718	712	0			34	
						6	4	790	9								
FRANKE UNIT AC														WELL #: 2H RRCID -> 282542 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12815 - 18966			
06	3720 X	1019	-0-	-2701 B	-12608	474	1	519	3	Y	6	9	0			-0-	
						19	4	7	9								
07	3844 X	4539	-0-	695 B	-11913	441	1	2841	3	Y	1133	1106	0			27	
						11	4	1246	9								
08	2170 X	3734	-0-	1564 B	-10349	509	1	2732	3	Y	443	460	0			10	
						6	4	487	9								
09	1590 X	4524	-0-	2934 B	-7415	625	1	3227	3	Y	595	587	0			18	
						17	4	655	9								
10	2170 X	2276	-0-	106 B	-7309	498	1	1698	3	Y	65	82	0			1	
						8	4	72	9								
11	0	1975	-0-	1975 B	-5334	558	1	1256	3	Y	138	135	0			4	
						9	4	152	9								

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
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	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2520 X	1143	-0-	-1377 B	-22971	91 4	1 4	957 9	3 9	Y	83	84 0		1
07	2635 X	-0-	-0-	-2635 B	-22971					Y	-0-	1 0		-0-
08	2511 X	2262	-0-	-249 B	-22971	271 9	1 4	1814 9	3 9	Y	153	148 0		5
09	2430 X	1132	-0-	-1298 B	-22971	385 17	1 4	597 9	3 9	Y	121	124 0		2
10	1581 X	7157	-0-	5576 B	-17395	1121 15	1 4	5353 9	3 9	Y	607	603 0		6
11	0	3735	-0-	3735 B	-13660	1027 20	1 4	668 9	3 9	Y	553	554 0		5
MORGAN UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 283162 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12422 - 19122														
06	7560 X	4352	-0-	-3208 B	-10458	774 15	1 4	2897 9	3 9	Y	605	596 0		19
07	7812 X	4648	-0-	-3164 B	-10458	713 15	1 4	3243 9	3 9	Y	615	620 0		14
08	8494 X	4134	-0-	-4360 B	-10458	422 8	1 4	2788 9	3 9	Y	833	825 0		22
09	5880 X	3796	-0-	-2084 B	-10458	363 7	1 4	2623 9	3 9	Y	730	733 0		19
10	4650 X	5269	-0-	619 B	-9839	358 11	1 4	4281 9	3 9	Y	563	579 0		3
*11	4500 X	3334	-0-	-1166 B	-9839	570 29	1 4	1875 9	3 9	Y	782	776 0		9
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 283163 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12601 PERF.12681 - 17695														
06	14580 X	12951	-0-	-1629 B	-0-	1290 20	1 4	9303 9	3 9	Y	2125	2164 0		42
07	13640 X	12618	-0-	-1022 B	-0-	1196 16	1 4	9329 9	3 9	Y	1888	1874 0		56
08	17081 X	11794	-0-	-5287 B	-0-	1147 14	1 4	8575 9	3 9	Y	1871	1866 0		61
09	0	10924	-0-	10924 B	10924	1048 12	1 4	7974 9	3 9	Y	1718	1710 0		69
10	0	9807	-0-	9807 B	20731	1270 11	1 4	6749 9	3 9	Y	1615	1631 0		53
11	0	9039	-0-	9039 B	29770	1351 9	1 4	6405 9	3 9	Y	1158	1156 0		55
SIENKIEWICZ UNIT AC														
WELL #: 3H RRCID -> 283164 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 12574 PERF.12724 - 16992														
06	11070 X	10294	-0-	-776 B	-0-	1133 18	1 4	6783 9	3 9	Y	2145	2194 0		42
07	10540 X	9769	-0-	-771 B	-0-	1048 14	1 4	6927 9	3 9	Y	1618	1612 0		48
08	13764 X	9345	-0-	-4419 B	-0-	1014 12	1 4	6515 9	3 9	Y	1640	1635 0		53
09	13320 X	8515	-0-	-4805 B	-0-	972 12	1 4	5965 9	3 9	Y	1424	1420 0		57
10	0	8679	-0-	8679 B	8679	1189 10	1 4	5864 9	3 9	Y	1469	1478 0		48
11	0	7769	-0-	7769 B	16448	1243 9	1 4	4907 9	3 9	Y	1464	1443 0		69

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	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
06	2460 X	7034	-0-	4574 B	-341720	623 1	5798 3	Y	534	538	0		15
						26 4	587 9						
07	2511 X	12029	-0-	9518 B	-332202	863 1	10173 3	Y	882	876	0		21
						23 4	970 9						
08	9548 X	8345	-0-	-1203 B	-332202	728 1	6609 3	Y	908	908	0		21
						9 4	999 9						
09	9240 X	6944	-0-	-2296 B	-332202	651 1	5613 3	Y	602	604	0		19
						18 4	662 9						
10	12028 X	8991	-0-	-3037 B	-332202	758 1	7542 3	Y	616	623	0		12
						13 4	678 9						
11	0	9321	-0-	9321 B	-322881	739 1	8063 3	Y	459	457	0		14
						14 4	505 9						

DAVILA UNIT AC				WELL #: 8H		RRCID -> 283517		COMPL. DATE 08/19/2017		TOTAL DEPTH 12222		PERF.12162 - 20736	
06	0 X	17363	-0-	17363 B	-266783	1056 1	14170 3	Y	1915	1937	0		12
						30 4	2107 9						
07	16182 X	18173	-0-	1991 B	-264792	1114 1	14833 3	Y	1980	1978	0		14
						48 4	2178 9						
08	16182 X	18782	-0-	2600 B	-262192	1323 1	15435 3	Y	1802	1801	0		15
						42 4	1982 9						
09	17370 X	1374	-0-	-15996 B	-262192	110 1	1108 3	Y	140	154	0		1
						2 4	154 9						
10	18166 X	636	-0-	-17530 B	-262192	27 1	482 3	Y	115	115	0		1
						127 9							
11	0	15146	-0-	15146 B	-247046	815 1	12884 3	Y	1301	1284	0		18
						16 4	1431 9						

BARBOZA UNIT AC				WELL #: 8H		RRCID -> 283553		COMPL. DATE 10/15/2019		TOTAL DEPTH 12574		PERF.12502 - 17992	
06	25890 X	20068	-0-	-5822 B	-0-	1302 1	15829 3	Y	2652	2689	0		52
						20 4	2917 9						
07	26753 X	21076	-0-	-5677 B	-0-	1226 1	16952 3	Y	2620	2595	0		77
						16 4	2882 9						
08	22134 X	20056	-0-	-2078 B	-0-	1176 1	16025 3	Y	2583	2576	0		84
						14 4	2841 9						
09	21420 X	18692	-0-	-2728 B	-0-	1066 1	15000 3	Y	2375	2364	0		95
						13 4	2613 9						
10	0	17327	-0-	17327 B	17327	1302 1	13637 3	Y	2161	2186	0		70
						11 4	2377 9						
11	0	16508	-0-	16508 B	33835	1350 1	13052 3	Y	1906	1886	0		90
						9 4	2097 9						

MAY UNIT 1 AC				WELL #: 4H		RRCID -> 284431		COMPL. DATE 06/20/2018		TOTAL DEPTH 12244		PERF.12421 - 17809	
06	4650 X	3140	-0-	-1510 B	-165907	838 1	809 3	Y	1344	1356	0		11
						15 4	1478 9						
07	4216 X	3746	-0-	-470 B	-165907	696 1	1433 3	Y	1463	1461	0		13
						8 4	1609 9						
08	4495 X	3753	-0-	-742 B	-165907	657 1	1517 3	Y	1431	1429	0		15
						5 4	1574 9						
09	4350 X	11678	-0-	7328 B	-158579	750 1	9627 3	Y	1176	1175	0		16
						7 4	1294 9						
10	4495 X	12218	-0-	7723 B	-150856	957 1	9750 3	Y	1365	1364	0		17
						9 4	1502 9						
11	0	9947	-0-	9947 B	-140909	1647 1	6831 3	Y	1315	1310	0		22
						22 4	1447 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT AC														
WELL #: 16H RRCID -> 284525 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12238 - 18195														
M	ALLOW 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
06	10200 X	4106	-0-	-6094 B	-218990	523 1	3041 3	Y	474	468	0			13
07	10385 X	1272	-0-	-9113 B	-218990	21 4	521 9							
08	10075 X	447	-0-	-9628 B	-218990	445 1	266 3	Y	500	501	0			12
09	4110 X	7980	-0-	3870 B	-215120	11 4	550 9							
10	4247 X	6955	-0-	2708 B	-212412	421 1	5 4	Y	19	31	0			-0-
11	0	5511	-0-	5511 B	-206901	21 9								
						1027 1	5382 3	Y	1403	1360	0			43
						28 4	1543 9							
						885 1	5037 3	Y	925	950	0			18
						15 4	1018 9							
						765 1	4109 3	Y	567	568	0			17
						13 4	624 9							
DAVILA UNIT AC														
WELL #: 6H RRCID -> 284824 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12055 PERF.12659 - 19332														
06	3150 X	3219	-0-	69 B	-226774	794 1	2199 3	Y	171	171	0			3
07	2852 X	1257	-0-	-1595 B	-226774	38 4	188 9							
08	2480 X	1597	-0-	-883 B	-226774	612 1	543 3	Y	83	85	0			1
09	3210 X	1885	-0-	-1325 B	-226774	11 4	91 9							
10	3317 X	3877	-0-	560 B	-226214	790 1	646 3	Y	124	121	0			4
11	0	500	-0-	500 B	-225714	25 4	136 9							
						918 1	805 3	Y	110	112	0			2
						41 4	121 9							
						1204 1	2524 3	Y	121	122	0			1
						16 4	133 9							
						402 1	3 3	Y	79	79	0			1
						8 4	87 9							
MAY B UNIT AC														
WELL #: 22H RRCID -> 284871 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12256 PERF.12710 - 20868														
06	16140 X	13789	-0-	-2351 B	-305347	1023 1	11774 3	Y	863	863	0			24
07	16678 X	14831	-0-	-1847 B	-305347	43 4	949 9							
08	16678 X	13505	-0-	-3173 B	-305347	1111 1	12539 3	Y	1047	1046	0			25
09	13800 X	13640	-0-	-160 B	-305347	29 4	1152 9							
10	14818 X	12467	-0-	-2351 B	-305347	1070 1	11177 3	Y	1131	1130	0			26
11	0	12392	-0-	12392 B	-292955	14 4	1244 9							
						1073 1	11512 3	Y	932	929	0			29
						30 4	1025 9							
						1030 1	10360 3	Y	963	973	0			19
						18 4	1059 9							
						975 1	10440 3	Y	872	865	0			26
						18 4	959 9							
HOLLMAN UNIT AC														
WELL #: 2H RRCID -> 285018 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12495 - 15862														
06	5820 X	5012	-0-	-808 B	-361397	595 1	3779 3	Y	554	551	0			9
07	5270 X	5286	-0-	16 B	-361381	29 4	609 9							
08	5270 X	4851	-0-	-419 B	-361381	551 1	3999 3	Y	660	659	0			10
09	5010 X	4513	-0-	-497 B	-361381	10 4	726 9							
10	5301 X	4867	-0-	-434 B	-361381	571 1	3523 3	Y	672	658	0			24
11	0	3698	-0-	3698 B	-357683	18 4	739 9							
						538 1	3118 3	Y	757	770	0			11
						24 4	833 9							
						551 1	3502 3	Y	733	737	0			7
						8 4	806 9							
						541 1	2418 3	Y	662	663	0			6
						11 4	728 9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CAPACITY				CNTY: LIVE OAK											
MARATHON OIL EF LLC																												
FRANKE-JOHNSON UNIT AC																												
WELL #: 12H													RRCID -> 285186				COMPL. DATE 03/10/2019				TOTAL DEPTH 12472 PERF.12485 - 18201							
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									
06	13140	X	8303	-0-	-4837	B	-178232		669	1	7020	3	Y	533	534	0			15									
									28	4	586	9																
07	13423	X	8660	-0-	-4763	B	-178232		755	1	7197	3	Y	626	626	0			15									
									19	4	689	9																
08	12896	X	7911	-0-	-4985	B	-178232		748	1	6473	3	Y	618	619	0			14									
									10	4	680	9																
09	10260	X	7556	-0-	-2704	B	-178232		704	1	6163	3	Y	608	603	0			19									
									20	4	669	9																
10	9083	X	7906	-0-	-1177	B	-178232		731	1	6466	3	Y	634	641	0			12									
									12	4	697	9																
11	0		7492	-0-	7492	B	-170740		695	1	6195	3	Y	536	532	0			16									
									12	4	590	9																
FRANKE-JOHNSON UNIT AC													WELL #: 8H				RRCID -> 285263				COMPL. DATE 03/11/2019				TOTAL DEPTH 12486 PERF.12631 - 18431			
06	12600	X	6608	-0-	-5992	B	-185859		694	1	5273	3	Y	556	555	0			15									
									29	4	612	9																
07	13020	X	6946	-0-	-6074	B	-185859		766	1	5495	3	Y	605	606	0			14									
									19	4	666	9																
08	9982	X	10240	-0-	258	B	-185601		889	1	8767	3	Y	520	522	0			12									
									12	4	572	9																
09	8430	X	7483	-0-	-947	B	-185601		1074	1	5872	3	Y	461	459	0			14									
									30	4	507	9																
10	7316	X	13565	-0-	6249	B	-179352		658	1	12559	3	Y	305	313	0			6									
									12	4	336	9																
11	0		6405	-0-	6405	B	-172947		745	1	5097	3	Y	500	491	0			15									
									13	4	550	9																
FIVE STAR UNIT													WELL #: 1H				RRCID -> 285529				COMPL. DATE 09/01/2018				TOTAL DEPTH 13201 PERF.13616 - 20592			
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-									
11	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			
06	4890	X	3429	-0-	-1461	B	-0-		971	1	1929	3	Y	465	475	0			4									
									17	4	512	9																
07	4867	X	4467	-0-	-400	B	-0-		805	1	2289	3	Y	1240	1233	0			11									
									9	4	1364	9																
08	5239	X	4186	-0-	-1053	B	-0-		780	1	1853	3	Y	1406	1403	0			14									
									6	4	1547	9																
09	5070	X	3529	-0-	-1541	B	-0-		821	1	1668	3	Y	941	942	0			13									
									5	4	1035	9																
10	5239	X	2365	-0-	-2874	B	-0-		730	1	786	3	Y	766	769	0			10									
									6	4	843	9																
11	0		3591	-0-	3591	B	3591		792	1	1804	3	Y	895	890	0			15									
									10	4	985	9																

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC													//CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED											
FOSTER UNIT AC													//CONT.// 525398											
													WELL #: 5H RRCID -> 285916				COMPL. DATE 09/07/2019				TOTAL DEPTH 12490 PERF.13290 - 18397			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	7980 X	8074	-0-		94 B	-385991	633 1	6493 3	26 4	922 9	Y	838	833 0				23							
07	8153 X	7214	-0-		-939 B	-385991	631 1	5723 3	16 4	844 9	Y	767	772 0				18							
08	7998 X	6282	-0-		-1716 B	-385991	621 1	4951 3	8 4	702 9	Y	638	641 0				15							
09	8070 X	5494	-0-		-2576 B	-385991	568 1	4279 3	16 4	631 9	Y	574	571 0				18							
10	8339 X	5008	-0-		-3331 B	-385991	560 1	3891 3	9 4	548 9	Y	498	506 0				10							
11	0	6335	-0-		6335 B	-379656	594 1	5053 3	11 4	677 9	Y	615	607 0				18							
EASLEY UNIT AC													WELL #: 4H RRCID -> 286206				COMPL. DATE 08/14/2019				TOTAL DEPTH 12542 PERF.12525 - 17831			
06	13170 X	8497	-0-		-4673 B	-144034	754 1	6817 3	36 4	890 9	Y	809	815 0				14							
07	13454 X	7990	-0-		-5464 B	-144034	825 1	6241 3	16 4	908 9	Y	825	826 0				13							
08	11687 X	9605	-0-		-2082 B	-144034	1045 1	7387 3	33 4	1140 9	Y	1036	1012 0				37							
09	10530 X	7473	-0-		-3057 B	-144034	1011 1	5184 3	45 4	1233 9	Y	1121	1142 0				16							
10	9858 X	13544	-0-		3686 B	-140348	1396 1	10482 3	20 4	1646 9	Y	1496	1498 0				14							
11	0	9921	-0-		9921 B	-130427	1326 1	7257 3	28 4	1310 9	Y	1191	1195 0				10							
BARBOZA UNIT AC													WELL #: 14H RRCID -> 286665				COMPL. DATE 04/09/2016				TOTAL DEPTH 12526 PERF.12713 - 16425			
06	2640 N	3349	-0-		709 B	-375479	816 1	1596 3	13 4	924 9	Y	840	832 0				17							
07	2759 N	4592	-0-		1833 B	-373646	788 1	1815 3	10 4	1979 9	Y	1799	1763 0				53							
08	2108 N	4278	-0-		2170 B	-371476	768 1	1620 3	9 4	1881 9	Y	1710	1708 0				55							
09	0	4481	-0-		4481 B	-366995	744 1	2186 3	9 4	1542 9	Y	1402	1401 0				56							
10	0	4384	-0-		4384 B	-362611	930 1	1702 3	8 4	1744 9	Y	1585	1589 0				52							
11	0	4032	-0-		4032 B	-358579	984 1	1505 3	7 4	1536 9	Y	1396	1382 0				66							
FRANKE JOHNSON-PATINO 4H PSA AC													WELL #: 4H RRCID -> 287230				COMPL. DATE 11/01/2019				TOTAL DEPTH 12530 PERF.12703 - 19665			
06	14040 X	7179	-0-		-6861 B	-512462	558 1	5884 3	23 4	714 9	Y	649	657 0				18							
07	14508 X	11249	-0-		-3259 B	-512462	749 1	9456 3	20 4	1024 9	Y	931	927 0				22							
08	14508 X	8573	-0-		-5935 B	-512462	666 1	7003 3	9 4	895 9	Y	814	817 0				19							
09	11250 X	8854	-0-		-2396 B	-512462	654 1	7222 3	18 4	960 9	Y	873	865 0				27							
10	11253 X	9605	-0-		-1648 B	-512462	727 1	7688 3	13 4	1177 9	Y	1070	1076 0				21							
11	0	8760	-0-		8760 B	-503702	716 1	7083 3	13 4	948 9	Y	862	857 0				26							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
DIRECT ASSETS UNIT AC														
WELL #: 7H RRCID -> 288187													COMPL. DATE 02/12/2017	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 11916	
PERF.12601 - 17603														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3450 X	2940	-0-	-510 B	-466232	372 1	2009 3	7 4	552 9	Y	502	505 0		16
07	3712 X	3100	-0-	-612 B	-466232	384 1	2189 3	8 4	519 9	Y	472	477 0		11
08	3968 X	2742	-0-	-1226 B	-466232	320 1	1964 3	6 4	452 9	Y	411	411 0		11
09	3840 X	2438	-0-	-1402 B	-466232	421 1	1636 3	8 4	373 9	Y	339	341 0		9
10	3472 X	4043	-0-	571 B	-465661	414 1	3087 3	13 4	529 9	Y	481	487 0		3
*11	3000 X	1172	-0-	-1828 B	-465661	462 1	450 3	23 4	237 9	Y	215	215 0		3
MORGAN UNIT AC													TOTAL DEPTH 11814	
WELL #: 3H RRCID -> 288426													PERF.12429 - 19023	
06	4440 X	9440	-0-	5000 B	-917586	1125 1	7608 3	23 4	684 9	Y	622	616 0		20
07	4557 X	5611	-0-	1054 B	-916532	834 1	4129 3	17 4	631 9	Y	574	581 0		13
08	3875 X	3826	-0-	-49 B	-916532	891 1	2392 3	17 4	526 9	Y	478	478 0		13
09	9450 X	3161	-0-	-6289 B	-916532	737 1	2063 3	14 4	347 9	Y	315	320 0		8
10	9765 X	5539	-0-	-4226 B	-916532	715 1	4216 3	22 4	586 9	Y	533	538 0		3
*11	9450 X	3033	-0-	-6417 B	-916532	617 1	1751 3	31 4	634 9	Y	576	572 0		7
MORGAN UNIT AC													TOTAL DEPTH 11819	
WELL #: 4H RRCID -> 288436													PERF.12417 - 18638	
06	3930 X	554	-0-	-3376 B	-717260	389 1	7 4	158 9		Y	144	152 0		5
07	4061 X	200	-0-	-3861 B	-717260	185 1	4 4	11 9		Y	10	15 0		-0-
08	4061 X	-0-	-0-	-4061 B	-717260					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0- B	-717260					Y	-0-			-0-
KOWALIK 228-1R AC													TOTAL DEPTH 11677	
WELL #: 3H RRCID -> 288629													PERF.11898 - 14968	
06	1440 N	4733	-0-	3293 B	-286100	786 1	3699 3	21 4	227 9	Y	206	232 0		1
07	1178 N	3516	-0-	2338 B	-283762	650 1	2753 3	28 4	85 9	Y	77	77 0		1
08	2573 X	2650	-0-	77 B	-283685	671 1	1827 3	21 4	131 9	Y	119	119 0		1
09	4740 X	2612	-0-	-2128 B	-283685	579 1	1200 3	12 4	821 9	Y	746	740 0		7
10	4898 X	1599	-0-	-3299 B	-283685	502 1	960 3	4 4	133 9	Y	121	127 0		1
11	0	1374	-0-	1374 B	-282311	266 1	988 3	4 4	116 9	Y	105	105 0		1

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 4H RRCID -> 288640 COMPL. DATE 08/17/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11516 - 16898													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	210 N	-0-	-0-	-210 B	-435731					Y	-0-		-0-
07	0 N	1713	-0-	1713 B	-434018	362 1	977 3	103 4	271 9	Y	246	240 0	6
08	T. A.	3202	-0-	3202 B	-430816	706 1	1814 3	129 4	553 9	Y	503	489 0	20
09	T. A.	2855	-0-	2855 B	-427961	1009 1	1251 3	140 4	455 9	Y	414	422 0	12
10	T. A.	2775	-0-	2775 B	-425186	888 1	1185 3	231 4	471 9	Y	428	428 0	12
11	T. A.	2572	-0-	2572 B	-422614	647 1	1248 3	222 4	455 9	Y	414	413 0	13
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G AC WELL #: 1H RRCID -> 288701 COMPL. DATE 04/07/2020 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12539 - 19004													
06	10110 X	7879	-0-	-2231 B	-0-	835 1	6310 3	253 4	481 9	Y	437	434 0	15
07	10447 X	7351	-0-	-3096 B	-0-	709 1	6022 3	202 4	418 9	Y	380	386 0	9
08	9765 X	4353	-0-	-5412 B	-0-	703 1	3420 3	129 4	101 9	Y	92	97 0	4
09	0	6188	-0-	6188 B	6188	1511 1	3793 3	210 4	674 9	Y	613	599 0	18
10	0	4846	-0-	4846 B	11034	1140 1	2746 3	296 4	664 9	Y	604	605 0	17
11	0	8905	-0-	8905 B	19939	982 1	6719 3	337 4	867 9	Y	788	781 0	24
FOSTER UNIT AC WELL #: 3H RRCID -> 288718 COMPL. DATE 01/10/2021 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12918 - 18865													
06	32010 X	22323	-0-	-9687 B	-0-	986 1	18812 3	42 4	2483 9	Y	2257	2265 0	62
07	32147 X	22697	-0-	-9450 B	-0-	1021 1	18787 3	28 4	2861 9	Y	2601	2601 0	62
08	27621 X	20682	-0-	-6939 B	-0-	1004 1	17085 3	15 4	2578 9	Y	2344	2351 0	55
09	26610 X	18528	-0-	-8082 B	-0-	1081 1	15091 3	31 4	2325 9	Y	2114	2104 0	65
10	25327 X	19146	-0-	-6181 B	-0-	1100 1	15141 3	19 4	2886 9	Y	2624	2638 0	51
11	0	19303	-0-	19303 B	19303	1050 1	14904 3	20 4	3329 9	Y	3026	2986 0	91
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 3H RRCID -> 289282 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12460 - 17136													
06	3630 X	1243	-0-	-2387 B	-401514	463 1	339 3	140 4	301 9	Y	274	291 0	9
07	2666 X	3747	-0-	1081 B	-400433	542 1	2134 3	155 4	916 9	Y	833	822 0	20
08	5332 X	3909	-0-	-1423 B	-400433	642 1	2366 3	117 4	784 9	Y	713	705 0	28
09	0	3682	-0-	3682 B	-396751	960 1	1960 3	133 4	629 9	Y	572	583 0	17
10	0	3472	-0-	3472 B	-393279	831 1	1807 3	216 4	618 9	Y	562	563 0	16
11	0	3333	-0-	3333 B	-389946	595 1	1936 3	204 4	598 9	Y	544	543 0	17

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																	
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398																	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 1H RRCID -> 289283 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11711 - 16625																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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	8700 X	8570	-0-		-130 B	-568366	920 1	6144 3	278 4	1228 9	Y	1116	1097 0				38
07	8525 X	7449	-0-		-1076 B	-568366	708 1	5505 3	202 4	1034 9	Y	940	956 0				22
08	8525 X	9285	-0-		760 B	-567606	849 1	7039 3	155 4	1242 9	Y	1129	1106 0				45
09	0	6583	-0-		6583 B	-561023	1083 1	4346 3	151 4	1003 9	Y	912	930 0				27
10	0	6706	-0-		6706 B	-554317	953 1	4484 3	248 4	1021 9	Y	928	929 0				26
11	0	6089	-0-		6089 B	-548228	636 1	4314 3	218 4	921 9	Y	837	837 0				26
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT A AC WELL #: 2H RRCID -> 289284 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11790 - 16734																	
06	1890 X	1827	-0-		-63 B	-799137	361 1	1130 3	109 4	227 9	Y	206	201 0				7
07	1953 X	495	-0-		-1458 B	-799137	290 1	36 3	83 4	86 9	Y	78	83 0				2
08	1953 X	738	-0-		-1215 B	-799137	486 1	28 3	89 4	135 9	Y	123	120 0				5
09	0	397	-0-		397 B	-798740	272 1	38 4	87 9		Y	79	82 0				2
10	0	462	-0-		462 B	-798278	277 1	2 3	72 4	111 9	Y	101	100 0				3
11	0	324	-0-		324 B	-797954	172 1	7 3	59 4	86 9	Y	78	79 0				2
URRUTIA UNIT AC WELL #: 4H RRCID -> 289285 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12744 - 18064																	
06	900 N	1284	-0-		384 B	-1044455	389 1	16 4	879 9		Y	799	800 0				22
07	930 N	1323	-0-		393 B	-1044062	421 1	10 4	892 9		Y	811	814 0				19
08	465 N	1305	-0-		840 B	-1043222	423 1	5 4	877 9		Y	797	797 0				19
09	450 N	1033	-0-		583 B	-1042639	408 1	1 3	11 4	613 9	Y	557	559 0				17
10	465 N	850	-0-		385 B	-1042254	428 1	7 4	415 9		Y	377	387 0				7
11	0	723	-0-		723 B	-1041531	454 1	1 3	7 4	261 9	Y	237	237 0				7
MOBIL UNIT B AC WELL #: 3H RRCID -> 289302 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12398 - 18254																	
06	5280 X	5762	-0-		482 B	-629789	392 1	4869 3	16 4	485 9	Y	441	434 0				14
07	5456 X	5299	-0-		-157 B	-629789	492 1	4458 3	15 4	334 9	Y	304	308 0				10
08	7223 X	5659	-0-		-1564 B	-629789	313 1	4879 3	8 4	459 9	Y	417	416 0				11
09	6870 X	4302	-0-		-2568 B	-629789	341 1	3690 3	11 4	260 9	Y	236	243 0				4
10	5952 X	6030	-0-		78 B	-629711	390 1	5129 3	8 4	503 9	Y	457	451 0				10
11	0	4337	-0-		4337 B	-625374	322 1	3641 3	9 4	365 9	Y	332	336 0				6

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK													
MARATHON OIL EF LLC //CONT.// 525398													
CULBERSON-PATTESON UNIT AC WELL #: 1H RRCID -> 289303 COMPL. DATE 04/05/2015 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12418 - 17491													
M	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
06	1350 X	696	-0-	-654 B	-323442	189 1	420 3	84 9	Y	76	78 0		1
07	1364 X	1501	-0-	137 B	-323305	647 1	475 3	372 9	Y	338	336 0		3
08	2046 X	1338	-0-	-708 B	-323305	588 1	393 3	353 9	Y	321	321 0		3
09	1980 X	817	-0-	-1163 B	-323305	654 1	17 3	143 9	Y	130	131 0		2
10	2046 X	703	-0-	-1343 B	-323305	601 1	19 3	78 9	Y	71	72 0		1
11	0	1320	-0-	1320 B	-321985	658 1	322 3	332 9	Y	302	298 0		5

MAY UNIT 1 AC WELL #: 11H RRCID -> 289340 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12376 - 16292													
06	2610 X	1653	-0-	-957 B	-119878	935 1	167 3	535 9	Y	486	484 0		4
07	2883 X	2955	-0-	72 B	-119806	781 1	1796 3	369 9	Y	335	336 0		3
08	2883 X	951	-0-	-1932 B	-119806	633 1	156 3	158 9	Y	144	146 0		1
09	2790 X	1463	-0-	-1327 B	-119806	776 1	490 3	193 9	Y	175	174 0		2
10	2945 X	1261	-0-	-1684 B	-119806	730 1	307 3	218 9	Y	198	197 0		3
11	0	2189	-0-	2189 B	-117617	613 1	1378 3	190 9	Y	173	173 0		3

MORGAN UNIT AC WELL #: 2H RRCID -> 289741 COMPL. DATE 10/18/2016 TOTAL DEPTH 12051 PERF.12219 - 18422													
06	3900 X	3498	-0-	-402 B	-414907	748 1	2019 3	716 9	Y	651	657 0		21
07	4030 X	3412	-0-	-618 B	-414907	739 1	1976 3	682 9	Y	620	627 0		14
08	4433 X	4379	-0-	-54 B	-414907	894 1	2381 3	1087 9	Y	988	976 0		26
09	4290 X	6484	-0-	2194 B	-412713	889 1	4644 3	934 9	Y	849	853 0		22
10	4433 X	8430	-0-	3997 B	-408716	803 1	6734 3	869 9	Y	790	807 0		5
*11	4230 X	2637	-0-	-1593 B	-408716	558 1	1264 3	787 9	Y	715	712 0		8

REYNOLDS UNIT 1 AC WELL #: 1H RRCID -> 289742 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12828 - 18805													
06	1890 X	2551	-0-	661 B	-1010730	421 1	1816 3	272 9	Y	247	274 0		60
07	1953 X	1962	-0-	9 B	-1010721	346 1	1381 3	176 9	Y	160	175 0		45
08	DLQ G-10	2080	-0-	2080 B	-1008641	643 1	1230 3	176 9	Y	160	164 0		41
09	DLQ G-10	1598	-0-	1598 B	-1007043	304 1	1159 3	113 9	Y	103	115 0		29
10	0	1528	-0-	1528 B	-1005515	360 1	949 3	180 9	Y	164	153 0		40
11	0	876	-0-	876 B	-1004639	107 1	593 3	156 9	Y	142	132 0		50

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)			//CONT.//		86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398									
EASLEY UNIT AC			WELL #:		2H	RRCID -> 293062		COMPL. DATE 10/10/2022		TOTAL DEPTH 12677		PERF.12631 - 20628		
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	145390 X	112835	-0-	-32555 B	-0-	885	1	103124	3	Y	7947	7871	0	76
						84	4	8742	9					
*11	219345 X	219345	-0-	-0- B	-0-	2133	1	201326	3	Y	13855	13815	0	116
						645	4	15241	9					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			703462				RRCID -> 276401		COMPL. DATE 11/15/2014		TOTAL DEPTH 12908		PERF.13003 - 17358	
KENRUBYLIE			WELL #: A		8H									
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-
11	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		
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-
11	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		
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	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-163771					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA)			WELL #: C		5H	RRCID -> 282126		COMPL. DATE 03/08/2016		TOTAL DEPTH 13135		PERF.17256 - 17316		
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-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
PHILLIPPE GU1			WELL #: B		6H	RRCID -> 282190		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873		PERF.13432 - 19438		
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 282196 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13672 - 19857														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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											
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 282258 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
PHILLIPPE GU1 WELL #: B 4H RRCID -> 282270 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.14424 - 16329														
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 5H RRCID -> 284567 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12644 PERF.13040 - 19570														
06	6930 X	6314	-0-	-616 B	-0-	812	1	3642	3	Y	1682	1664	0	369
						10	4	1850	9					
07	7161 X	4108	-0-	-3053 B	-0-	708	1	1769	3	Y	1421	1624	0	166
						68	4	1563	9					
*08	7130 X	2894	-0-	-4236 B	-0-	743	1	210	3	Y	1758	1734	0	190
						7	4	1934	9					
*09	6900 X	2363	-0-	-4537 B	-0-	625	1	157	3	Y	1432	1348	0	274
						6	4	1575	9					
*10	9886 X	9886	-0-	-0- B	-0-	813	1	7228	3	Y	1412	1414	0	272
						292	4	1553	9					
*11	11025 X	11025	-0-	-0- B	-0-	851	1	8617	3	Y	1157	1062	0	367
						284	4	1273	9					
KRAUSE GU1 WELL #: A 3H RRCID -> 285827 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12437 PERF.13031 - 17281														
06	14310 X	12098	-0-	-2212 B	-0-	1258	1	10006	3	Y	758	592	0	166
						834	9							
07	14787 X	13947	-0-	-840 B	-0-	1485	1	11591	3	Y	792	866	0	92
						871	9							
*08	12980 X	12980	-0-	-0- B	-0-	1576	1	10653	3	Y	683	700	0	75
						751	9							
*09	12039 X	12039	-0-	-0- B	-0-	792	1	10497	3	Y	682	623	0	134
						750	9							
10	12276 X	10764	-0-	-1512 B	-0-	619	1	9489	3	Y	596	615	0	115
						656	9							
11	11880 X	9258	-0-	-2622 B	-0-	638	1	8096	3	Y	476	440	0	151
						524	9							

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)				//CONT.//	86950 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462								
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C3				WELL #:	C 3H	RRCID ->	286318	COMPL. DATE	10/08/2018	TOTAL DEPTH	13320	PERF.16281	- 22497
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	* EOM BALANCE
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-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT		-0-
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C7				WELL #:	C 7H	RRCID ->	286907	COMPL. DATE	10/09/2019	TOTAL DEPTH	12993	PERF.13359	- 22095
06	22560 X	-0-	-0-	-22560	B	-0-				Y	-0-		-0-
07	21886 X	5631	-0-	-16255	B	-0-	210 1	4319 3	Y	698	617 0		81
							334 4	768 9					
*08	20553 X	422	-0-	-20131	B	-0-	15 1	293 3	Y	94	169 0		6
							11 4	103 9					
*09	6270 X	40	-0-	-6230	B	-0-	2 1	37 3	Y	-0-	1 0		5
							1 4						
*10	5642 X	27	-0-	-5615	B	-0-	1 1	25 3	Y	-0-	4 0		1
							1 4						
11	5460 X	45	-0-	-5415	B	-0-	3 1	35 3	Y	5	4 0		2
							1 4	6 9					
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5				WELL #:	B 5H	RRCID ->	287124	COMPL. DATE	01/26/2019	TOTAL DEPTH	13491	PERF.13841	- 19842
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-
11	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
06	15300 X	405	-0-	-14895	B	-0-	19 1	362 3	Y	21	16 0		5
							1 4	23 9					
07	15810 X	1332	-0-	-14478	B	-0-	38 1	1111 3	Y	85	80 0		10
							89 4	94 9					
*08	14880 X	2655	-0-	-12225	B	-0-	62 1	2162 3	Y	320	296 0		34
							79 4	352 9					
*09	4740 X	3463	-0-	-1277	B	-0-	94 1	2798 3	Y	416	365 0		85
							113 4	458 9					
*10	3539 X	3539	-0-	-0-	B	-0-	97 1	2848 3	Y	435	436 0		84
							115 4	479 9					
*11	3726 X	3726	-0-	-0-	B	-0-	120 1	2993 3	Y	466	402 0		148
							100 4	513 9					
FALKS GAS UNIT 1				WELL #:	C 2H	RRCID ->	287638	COMPL. DATE	09/30/2019	TOTAL DEPTH	12592	PERF.13104	- 17865
06	13380 X	11856	-0-	-1524	B	-0-	1296 1	10242 3	Y	289	286 0		63
							318 9						
07	12183 X	11074	-0-	-1109	B	-0-	1231 1	9560 3	Y	257	290 0		30
							283 9						
*08	13423 X	13423	-0-	-0-	B	-0-	1668 1	11428 3	Y	297	295 0		32
							327 9						
*09	11070 X	10019	-0-	-1051	B	-0-	685 1	9047 3	Y	261	242 0		51
							287 9						
10	11439 X	9936	-0-	-1503	B	-0-	593 1	9071 3	Y	247	250 0		48
							272 9						
11	11070 X	9857	-0-	-1213	B	-0-	702 1	8892 3	Y	239	211 0		76
							263 9						

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287664 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
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
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-
11	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														
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-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5 WELL #: B 5H RRCID -> 288101 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
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-
11	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														
06	10260	X	1747	-0-	-8513	B	-0-	87	1	1537	3	Y	108	110 0
								4	4	119	9			24
07	10602	X	1288	-0-	-9314	B	-0-	61	1	1071	3	Y	100	112 0
								46	4	110	9			12
*08	1903	X	1903	-0-	-0-	B	-0-	87	1	1549	3	Y	182	175 0
								67	4	200	9			19
*09	3055	X	3055	-0-	-0-	B	-0-	135	1	2521	3	Y	258	225 0
								115	4	284	9			52
*10	3512	X	3512	-0-	-0-	B	-0-	157	1	2887	3	Y	307	300 0
								130	4	338	9			59
*11	2904	X	2904	-0-	-0-	B	-0-	141	1	2404	3	Y	246	227 0
								88	4	271	9			78
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: C 5H RRCID -> 288274 COMPL. DATE 09/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13012 - 19697														
06	24930	X	21714	-0-	-3216	B	-0-	2387	1	18856	3	Y	428	426 0
								471	9					94
07	24614	X	22191	-0-	-2423	B	-0-	2474	1	19214	3	Y	457	498 0
								503	9					53
*08	24269	X	24269	-0-	-0-	B	-0-	3038	1	20795	3	Y	396	407 0
								436	9					42
*09	23460	X	22633	-0-	-827	B	-0-	1561	1	20614	3	Y	416	378 0
								458	9					80
10	23405	X	20882	-0-	-2523	B	-0-	1261	1	19268	3	Y	321	339 0
								353	9					62
11	23460	X	19413	-0-	-4047	B	-0-	1402	1	17721	3	Y	264	242 0
								290	9					84

SUGARKANE (AUSTIN CHALK)										//CONT.// 86950 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC										//CONT.// 703462											
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1										WELL #: A 1H		RRCID -> 288406		COMPL. DATE 05/10/2019		TOTAL DEPTH 13284		PERF.14029 - 20808			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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
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-
11	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			
06	16590 X	14097		-0-		-2493	B	-0-			636 18 4	1 1004 9	12439 3	Y	913	983 0					200
07	16740 X	11803		-0-		-4937	B	-0-			684 185 4	1 10244 9	10244 3	Y	627	754 0					73
*08	14910 X	14910		-0-		-0-	B	-0-			664 195 4	1 12732 9	12732 3	Y	1199	1150 0					122
*09	13710 X	13278		-0-		-432	B	-0-			543 190 4	1 11493 9	11493 3	Y	956	888 0					190
10	14167 X	13693		-0-		-474	B	-0-			604 192 4	1 11551 9	11551 3	Y	1224	1178 0					236
11	13710 X	5757		-0-		-7953	B	-0-			378 72 4	1 4798 9	4798 3	Y	463	552 0					147
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4										WELL #: D 4H		RRCID -> 288606		COMPL. DATE 11/24/2019		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13344 - 17660			
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-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1										WELL #: B 1H		RRCID -> 288682		COMPL. DATE 10/04/2019		TOTAL DEPTH 13161		PERF.13350 - 18754			
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-
11	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			
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-
11	SWR 10	NO RPT		-0-		-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-

SUGARKANE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 86950 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915														
LANGHOFF UNIT B WELL #: 701 RRCID -> 286534 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12962 - 18795														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE											BALANCE
06	20100 X	16086	-0-	-4014 B	-0-	229 1	14357 3	N	1364	1300 1				515
07	19034 X	16248	-0-	-2786 B	-0-	1500 9	14525 3	N	1360	1466 1				409
08	19034 X	15786	-0-	-3248 B	-0-	227 1	14073 3	N	1320	1484 1				245
*09	17670 X	14379	-0-	-3291 B	-0-	1496 9	12898 3	N	1164	1122 1				287
*10	17050 X	14528	-0-	-2522 B	-0-	261 1	12915 3	N	1262	931 1				618
11	16080 X	9941	-0-	-6139 B	-0-	1452 9	5896 3	N	1168	1263 1				523
						201 1								
						1280 9								
						225 1								
						1388 9								
						2760 1								
						1285 9								
SUGARKANE (CRETACEOUS) 86950 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC 256687														
GRANT WELL #: 1 RRCID -> 265539 COMPL. DATE 08/28/2021 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 6102 - 7084														
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 266923 COMPL. DATE 07/06/2012 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 1868 - 2894														
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
SUGARKANE (EAGLE FORD) 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BPX OPERATING COMPANY 085408														
WINDHAM A WELL #: 1H RRCID -> 260385 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 13025 PERF.12760 - 19053														
06	7200 X	5302	-0-	-1898	-0-	5030 3	12 4	N	236	236 1				-0-
07	8773 X	2626	-0-	-6147	-0-	260 9	8 4	N	155	155 1				-0-
*08	8773 X	5849	-0-	-2924	-0-	2447 3	12 4	N	244	244 1				-0-
09	8490 X	5726	-0-	-2764	-0-	171 9	12 4	N	243	243 1				-0-
10	5487 X	1874	-0-	-3613	-0-	5569 3	8 4	N	168	168 1				-0-
11	0	2748	-0-	2748	2748	267 9	3 4	N	85	85 1				-0-
						1681 3								
						185 9								
						2651 3								
						94 9								
MATKIN SUGARKANE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266698 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 14358 PERF.14358 - 19109														
06	7470 X	6655	-0-	-815	-0-	119 1	6536 3	N	-0-					40
*07	7719 X	7217	-0-	-502	-0-	124 1	7093 3	N	-0-					40
08	8432 X	7067	-0-	-1365	-0-	114 1	6953 3	N	-0-					40
09	8160 X	6829	-0-	-1331	-0-	126 1	6703 3	N	-0-					40
*10	8432 X	7201	-0-	-1231	-0-	136 1	7065 3	N	-0-					40
*11	6990 X	6597	-0-	-393	-0-	116 1	6481 3	N	-0-					40

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK			
BPX OPERATING COMPANY															
MC CARN A															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 085408															
WELL #: 5H RRCID -> 266844 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13173 PERF.13101 - 19953															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	570 X	100	-0-	-470	-0-	100	3			N	-0-				153
07	3193 X	57	-0-	-3136	-0-	57	3			N	-0-				153
08	3193 X	46	-0-	-3147	-0-	46	3			N	-0-				153
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-				153
10	0	11855	-0-	11855	11855	11855	3			N	-0-				153
11	0	6690	-0-	6690	18545	6690	3			N	-0-				153
MC CARN B												WELL #: 1H RRCID -> 266847 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13349 - 18750			
06	930 N	43	-0-	-887	-0-	43	3			N	-0-				208
07	589 N	577	-0-	-12	-0-	577	3			N	-0-				208
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-				208
09	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-				208
10	0	618	-0-	618	618	618	3			N	-0-				208
11	0	390	-0-	390	1008	390	3			N	-0-				208
HOUSE MOTHERLODE UNIT 1												WELL #: 1H RRCID -> 268791 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 13646 PERF.13450 - 18184			
06	12660 X	10732	-0-	-1928	-0-	192	1	10540	3	N	-0-				157
*07	11377 X	11202	-0-	-175	-0-	191	1	10998	3	N	-0-				157
						13	4								
08	11591 X	11591	-0-	-0-	-0-	186	1	11405	3	N	-0-				157
09	11010 X	8384	-0-	-2626	-0-	159	1	8225	3	N	-0-				157
*10	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	220	1	11403	3	N	-0-				157
*11	11220 X	9927	-0-	-1293	-0-	174	1	9753	3	N	-0-				157
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP												109333			
KUNDE UNIT A B												WELL #: G 1 RRCID -> 225297 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 12785 PERF.11440 - 11520			
06	0 N	-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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
KUNDE UNIT ABC												WELL #: G 3 RRCID -> 249741 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 11568 PERF.11800 - 14405			
06	1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	2	182	1		-0-
07	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	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			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				93

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PLOMERO RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 256501 COMPL. DATE 04/06/2010 TOTAL DEPTH 12124 PERF.12355 - 15787														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	235 X	235	-0-	-0-	-0-	38	1	197	3	N	-0-	168	1	223
07	297 X	297	-0-	-0-	-0-	38	1	197	3	N	56	128	1	151
						62	9							
08	84 X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	N	24			175
						26	9							
09	64 X	64	-0-	-0-	-0-	62	1	2	9	N	2	118	1	59
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			61
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
ESKEW NORTH UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256977 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 11572 PERF.12490 - 16314														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
*07	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			245
08	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	1			N	-0-			245
09	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	1			N	-0-			245
10	93 N	2	-0-	-91	-0-	2	1			N	-0-			245
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			245
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 1 RRCID -> 257514 COMPL. DATE 05/27/2010 TOTAL DEPTH 12140 PERF.12780 - 16903														
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ESKEW EAST														
WELL #: 1 RRCID -> 258137 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12832 - 16920														
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*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-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLOMERO RANCH														
WELL #: 3 RRCID -> 259018 COMPL. DATE 11/04/2019 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12525 - 16939														
06	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	1	1	1914	3	N	478	545	1	177
						526	9							
07	8276 X	8276	-0-	-0-	-0-	6418	3	1858	9	N	1689	1725	1	141
08	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3262	3	587	9	N	534	539	1	136
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	114			250
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			250

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																				
DOBIE RANCH																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 259025																				
COMPL. DATE 11/08/2010																				
TOTAL DEPTH 12562																				
PERF.12997 - 17500																				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						147
SCHEDEL UNIT A-189																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 259776																				
COMPL. DATE 01/03/2011																				
TOTAL DEPTH 12944																				
PERF.13400 - 17558																				
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
LIVINGSTON GAS UNIT																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 259781																				
COMPL. DATE 03/08/2017																				
TOTAL DEPTH 12243																				
PERF.12579 - 16912																				
06	6270 X	6021	-0-	-249	-0-	-0-	-0-	1071	1	4319	3	N	574	518	1					141
								631	9											
*07	6293 X	4839	-0-	-1454	-0-	-0-	-0-	1018	1	3360	3	N	419	472	1					88
								461	9											
*08	6076 X	5920	-0-	-156	-0-	-0-	-0-	1020	1	4338	3	N	511	522	1					77
								562	9											
09	6030 X	5485	-0-	-545	-0-	-0-	-0-	1034	1	3901	3	N	500	500	1					77
								550	9											
*10	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1016	1	4709	3	N	644	555	1					166
								708	9											
*11	6934 X	6934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	534	1	6035	3	N	332	345	1					153
								365	9											
SCHEDEL UNIT A																				
WELL #: G 1																				
RRCID -> 259783																				
COMPL. DATE 10/01/2010																				
TOTAL DEPTH 12738																				
PERF.13100 - 17442																				
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	18	18	1				105
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						105
KENNEDY																				
WELL #: 1																				
RRCID -> 259784																				
COMPL. DATE 12/16/2010																				
TOTAL DEPTH 12333																				
PERF.12674 - 17080																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
RANCHO SALADO																
WELL #: 1 RRCID -> 259786 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 12601 PERF.13030 - 17789																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
GROSS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 259788 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 12723 PERF.13192 - 17114		
*12	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	44	1	1996	3	N	22	173	1	107	
							24	9								
*01	1191	X	1191	-0-	-0-	-0-	29	1	1128	3	N	31			138	
							34	9								
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	9	N	1			139	
*03	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	70	1	3288	3	N	439	356	1	222	
							248	5		483	9					
*04	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	34	1	1908	3	N	403	353	1	272	
							145	5		443	9					
*05	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	1940	3	15	5	N	367	371	1	268	
							404	9								
*06	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	2	1	1875	3	N	342	356	1	254	
							376	9								
*07	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	2073	3	400	9	N	364	340	1	278	
*08	919	X	919	-0-	-0-	-0-	745	3	174	9	N	158			436	
*09	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	65	1	3214	3	N	594	740	1	290	
							653	9								
*10	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	180	1	1692	3	N	326	356	1	260	
							359	9								
*11	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	229	1	1909	3	N	340	339	1	261	
							374	9								
YANTA CATTLE CO. A-288														WELL #: 2 RRCID -> 259789 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13694 - 16992		
*02	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	1			N	-0-			171	
*03	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2193	1			N	-0-			171	
*04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	2195	1	8	9	N	7			178	
05	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	1			N	-0-			178	
06	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	1			N	-0-			178	
07	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2057	1			N	-0-			178	
08	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	2004	1			N	-0-			178	
09	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1761	1	185	9	N	168	190	1	156	
10	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1784	1	10	9	N	9			165	
*11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1661	1	20	9	N	18			183	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															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 O	ALLOW 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									
*12	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	304	1	6298	3	N	2264	2565	1		288									
						2490	9																	
*01	5940 X	5940	-0-	-0-	-0-	488	1	3726	3	N	1569	1422	1		435									
						1726	9																	
*02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	552	1	757	3	N	902	1089	1		248									
						992	9																	
*03	1645 X	1645	-0-	-0-	-0-	619	1	1026	9	N	933	858	1		323									
*04	2480 X	2480	-0-	-0-	-0-	586	1	932	3	N	810	916	1		217									
						71	5	891	9															
*05	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	532	1	150	3	N	452	322	1		347									
						1	5	497	9															
*06	447 X	447	-0-	-0-	-0-	438	1	9	9	N	8	177	1		178									
*07	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	438	1	173	3	N	494	348	1		324									
						543	9																	
*08	1644 X	1644	-0-	-0-	-0-	486	1	640	3	N	471	525	1		270									
						518	9																	
*09	1289 X	1289	-0-	-0-	-0-	503	1	349	3	N	397	341	1		326									
						437	9																	
*10	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	460	1	321	3	N	363	546	1		143									
						399	9																	
*11	568 X	568	-0-	-0-	-0-	265	1	303	9	N	275	159	1		259									
TAYLOR FARMS, INC.															WELL #: 1					RRCID -> 260245				
															COMPL. DATE 09/09/2010					TOTAL DEPTH 12050				
																				PERF.12530 - 16880				
*06	258106 X	70798	-0-	-187308	-0-	510	1	53492	3	N	15269	15224	1		746									
						16796	9																	
*07	61335 X	61335	-0-	-0-	-0-	530	1	46759	3	N	12769	13079	1		436									
						14046	9																	
*08	70153 X	66984	-0-	-3169	-0-	470	1	54294	3	N	11109	11061	1		484									
						12220	9																	
*09	67890 X	47056	-0-	-20834	-0-	467	1	38106	3	N	7712	7752	1		444									
						8483	9																	
*10	70153 X	24120	-0-	-46033	-0-	597	1	18995	3	N	4116	4419	1		141									
						4528	9																	
*11	67890 X	22849	-0-	-45041	-0-	307	1	17782	3	N	4327	4047	1		421									
						4760	9																	
MIXON UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 260304				
															COMPL. DATE 04/01/2011					TOTAL DEPTH 12907				
																				PERF.12914 - 17800				
*12	3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	101	1	2924	3	N	515	515	0		65									
						567	9																	
*01	1527 X	1527	-0-	-0-	-0-	311	1	755	3	N	419	420	0		64									
						461	9																	
*02	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	325	1	876	3	N	408	408	0		64									
						449	9																	
*03	763 X	763	-0-	-0-	-0-	308	1	291	3	N	130	130	0		64									
						21	5	143	9															
*04	267 X	267	-0-	-0-	-0-	267	1			N	-0-				64									
*05	264 X	264	-0-	-0-	-0-	264	1			N	-0-	2	0		62									
*06	273 X	273	-0-	-0-	-0-	273	1			N	-0-				62									
*07	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-				62									
*08	279 X	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-				62									
*09	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	353	1	1877	3	N	660	554	1		168									
						726	9																	
*10	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	1553	1	852	3	N	640	717	1		91									
						704	9																	
*11	928 X	928	-0-	-0-	-0-	557	1	138	3	N	212				303									
						233	9																	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
SCHULTE WELL #: 1 RRCID -> 260390 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 12761 PERF.12970 - 16350																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*12	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	-0-	2064	3	490	9	N	445	344	1		387
*01	2325 N	1094	-0-	-1231	-0-	-0-	1005	3	89	9	N	81	182	1		286
*02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	3	505	9	N	459	186	1		559
*03	2542 N	1750	-0-	-792	-0-	-0-	1277	3	96	5	N	343	538	1		364
							377	9								
*04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	1551	3	118	5	N	335	338	1		361
							369	9								
*05	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	2033	3	15	5	N	446	490	1		317
							491	9								
*06	1680 N	1633	-0-	-47	-0-	-0-	1355	3	278	9	N	253	354	1		216
*07	2108 N	1970	-0-	-138	-0-	-0-	1631	3	339	9	N	308	312	1		212
*08	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	-0-	2285	3	458	9	N	416	346	1		282
*09	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	1704	3	525	9	N	477	371	1		388
*10	1984 N	1622	-0-	-362	-0-	-0-	1252	3	370	9	N	336	147	1		577
*11	2460 N	1349	-0-	-1111	-0-	-0-	919	3	430	9	N	391	556	1		412
YANTA CATTLE CO. A-288 WELL #: 1 RRCID -> 260701 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 13360 PERF.13475 - 17207																
*12	12508 X	12508	-0-	-0-	-0-	-0-	1116	1	10139	3	N	1139	1030	1		356
							1253	9								
*01	8769 X	8769	-0-	-0-	-0-	-0-	804	1	7056	3	N	826	890	1		292
							909	9								
*02	10048 X	10048	-0-	-0-	-0-	-0-	923	1	7969	3	N	1051	1074	1		269
							1156	9								
*03	10615 X	10615	-0-	-0-	-0-	-0-	1000	1	7866	3	N	1050	1098	1		221
							594	5	1155	9						
*04	10214 X	10214	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	1	7501	3	N	1025	1042	1		204
							571	5	1128	9						
*05	9895 X	9895	-0-	-0-	-0-	-0-	999	1	7756	3	N	983	871	1		316
							59	5	1081	9						
*06	9304 X	9304	-0-	-0-	-0-	-0-	1081	1	7254	3	N	881	1075	1		122
							969	9								
*07	9775 X	9775	-0-	-0-	-0-	-0-	1360	1	7404	3	N	919	833	1		208
							1011	9								
*08	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	-0-	1526	1	6975	3	N	879	900	1		187
							967	9								
*09	8912 X	8912	-0-	-0-	-0-	-0-	1340	1	6651	3	N	837	913	1		111
							921	9								
*10	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	-0-	1054	1	6081	3	N	666	527	1		250
							733	9								
*11	8464 X	8464	-0-	-0-	-0-	-0-	1294	1	6257	3	N	830	928	1		152
							913	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
YANTA CENTRAL 2															
WELL #: 2 RRCID -> 261900 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13312 - 17606															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*12	55100 X	55100	-0-	-0-	-0-			522	1	38635	3	N	14494	12660 0	2024 1 45
								15943	9						
*01	79546 X	34284	-0-	-45262	-0-			340	1	23601	3	N	9403	9369 0	79
								10343	9						
*02	71848 X	23024	-0-	-48824	-0-			252	1	16023	3	N	6135	4982 0	551 1 681
								6749	9						
*03	79546 X	35636	-0-	-43910	-0-			401	1	24101	3	N	8536	8328 0	759 1 130
								1744	5	9390	9				
*04	65760 X	30532	-0-	-35228	-0-			213	1	20412	3	N	7658	7657 0	131
								1483	5	8424	9				
*05	55087 X	24428	-0-	-30659	-0-			205	1	18462	3	N	5114	5087 0	158
								136	5	5625	9				
*06	34500 X	18945	-0-	-15555	-0-			199	1	14390	3	N	3960	3964 0	154
								4356	9						
*07	35650 X	13659	-0-	-21991	-0-			240	1	10127	3	N	2993	2994 0	153
								3292	9						
*08	35650 X	11206	-0-	-24444	-0-			169	1	8367	3	N	2427	2375 0	205
								2670	9						
*09	30540 X	11775	-0-	-18765	-0-			143	1	9145	3	N	2261	2260 0	163 1 43
								2487	9						
*10	24428 X	10455	-0-	-13973	-0-			141	1	7833	3	N	2255	2255 0	43
								2481	9						
*11	18960 X	9128	-0-	-9832	-0-			277	1	6732	3	N	1926	1667 0	180 1 122
								2119	9						
YANTA CENTRAL 1															
WELL #: 1 RRCID -> 262174 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13447 - 17741															
*12	2759 X	2225	-0-	-534	-0-			370	1	1093	3	N	693	709 1	312
								762	9						
*01	2759 X	1555	-0-	-1204	-0-			211	1	665	3	N	617	700 1	229
								679	9						
*02	2492 X	249	-0-	-2243	-0-			249	1			N	-0-		229
*03	2666 X	312	-0-	-2354	-0-			150	1	162	9	N	147	194 1	182
*04	2190 X	2170	-0-	-20	-0-			150	1	1180	3	N	682	499 1	365
								90	5	750	9				
*05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-			231	1	1385	3	N	718	728 1	355
								11	5	790	9				
*06	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-			245	1	1016	3	N	596	690 1	261
								656	9						
*07	2232 N	1843	-0-	-389	-0-			353	1	877	3	N	557	541 1	277
								613	9						
*08	2418 N	1719	-0-	-699	-0-			481	1	633	3	N	550	545 1	282
								605	9						
*09	1920 N	1501	-0-	-419	-0-			472	1	486	3	N	494	519 1	257
								543	9						
*10	1829 N	1361	-0-	-468	-0-			478	1	341	3	N	493	540 1	210
								542	9						
*11	1650 N	1052	-0-	-598	-0-			344	1	393	3	N	286	190 1	306
								315	9						
ARNOLD UNIT A															
WELL #: 1 RRCID -> 263531 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12814 PERF.13062 - 17950															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			118

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT R														
WELL #: 1 RRCID -> 263541 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12536 PERF.12593 - 16933														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	89	1	4080	3	N	614	314	1	443
*07	3689 X	3544	-0-	-145	-0-	675	9	2780	3	N	483	706	1	220
*08	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	233	1	2394	3	N	465	497	1	188
09	4230 X	2966	-0-	-1264	-0-	531	9	2191	3	N	421	341	1	268
*10	4371 X	3046	-0-	-1325	-0-	308	1	2234	3	N	454	519	1	203
*11	4230 X	2462	-0-	-1768	-0-	512	9	1817	3	N	353	360	1	196
						312	1							
						463	9							
						313	1							
						499	9							
						257	1							
						388	9							
OWENS UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 263546 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13389 - 18365														
*12	5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	173	1	4083	3	N	920	884	1	219
*01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	1012	9	4520	3	N	968	916	1	271
*02	4144 X	3191	-0-	-953	-0-	202	1	2471	3	N	512	502	0	90
*03	4588 X	3581	-0-	-1007	-0-	1065	9	2604	3	N	589	589	0	90
*04	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	157	1	4450	3	N	917	919	0	88
*05	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	563	9	1009	9		960	961	0	87
*06	5672 X	5672	-0-	-0-	-0-	135	1	4907	3	N	850	851	0	86
*07	4588 X	4306	-0-	-282	-0-	194	5	1056	9		650	647	0	89
*08	4588 X	3292	-0-	-1296	-0-	101	1	4643	3	N	556	541	0	104
*09	4440 X	3418	-0-	-1022	-0-	335	5	2668	3	N	674	673	0	105
*10	4588 X	4425	-0-	-163	-0-	109	1	2625	3	N	625	594	0	136
*11	4440 X	3077	-0-	-1363	-0-	37	5	3672	3	N	625	594	0	136
						94	1	2465	3	N	456	18	0	216
						935	9							
						56	1							
						715	9							
						12	1							
						612	9							
						52	1							
						741	9							
						65	1							
						688	9							
						110	1							
						502	9							
F. MALEK UNIT M														
WELL #: 1 RRCID -> 263578 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12546 - 17746														
06	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	124	1	2756	3	N	529	522	1	221
*07	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	582	9	2609	3	N	519	510	1	230
*08	3007 X	1497	-0-	-1510	-0-	186	1	1107	3	N	181	186	1	225
09	2910 X	186	-0-	-2724	-0-	571	9				-0-			225
*10	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	191	1	3732	3	N	698	537	1	386
*11	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	199	9	2466	3	N	581	374	1	593
						186	1							
						224	1							
						768	9							
						200	1							
						639	9							
GONZALES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 263685 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12107 - 16365														
06	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	4814	3	428	9	N	389	474	1	152
*07	5624 X	5624	-0-	-0-	-0-	5101	3	523	9	N	475	475	1	152
*08	5642 X	3481	-0-	-2161	-0-	571	9	284	9	N	258	176	1	234
09	5460 X	2630	-0-	-2830	-0-	191	1	285	9	N	259	158	1	335
*10	5642 X	347	-0-	-5295	-0-	2345	3	18	9	N	16	142	1	209
*11	5430 X	-0-	-0-	-5430	-0-	329	3			N	3			212

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 985

[illegible]

F. MALEK UNIT L				WELL #:	1	RRCID -> 264260	COMPL. DATE 04/07/2011				TOTAL DEPTH 13037 PERF.13237 - 17840				
06	3630	X	3243	-0-	-387	-0-	177	1	2834	3	N	211	157	1	267
							232	9							
*07	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	186	1	2760	3	N	230	173	1	324
							253	9							
*08	3534	X	3502	-0-	-32	-0-	93	1	3166	3	N	221	167	1	378
							243	9							
09	3420	X	3066	-0-	-354	-0-	150	1	2729	3	N	170	340	1	208
							187	9							
*10	3534	X	3409	-0-	-125	-0-	134	1	3007	3	N	244	182	1	270
							268	9							
*11	3390	X	3065	-0-	-325	-0-	238	1	2573	3	N	231			501
							254	9							

MOY	UNIT	A			WELL #:	1	RRCID -> 264723	COMPL.	DATE	01/02/2016	TOTAL	DEPTH	13036	PERF.	13250	-	18375
*12	1085	N	474	-0-	-611	-0-	12 107 378 567	1 9 1 9	355	3	N	97	97	0			228
*01	2769	N	2769	-0-	-0-	-0-	303 328	1 9	1824	3	N	515	516	0			227
*02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	273 313	1 5	931	3	N	298	273	0	160	1	92
*03	3100	N	5787	-0-	2687	2687	1001 4718	9 3	4200	3	N	910	741	0	159	1	102
*04	3000	N	6099	-0-	3099	5786	1024 50	9 1	4718	3	N	931	928	0			105
*05	3100	N	6253	-0-	3153	8939	1080 38	9 5	5085	3	N	982	984	0			103
*06	12826	X	3887	-0-	-8939	-0-	24 745	1 9	3118	3	N	677	678	0			102
*07	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3189 17	3 1	721	9	N	655	655	0			102
*08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	567 54	9 1	2587	3	N	515	517	0			100
*09	1050	X	491	-0-	-559	-0-	22 267	9 1	415	3	N	20	21	0			99
*10	1085	X	700	-0-	-385	-0-	15 53	9 1	418	3	N	14	16	0			97
*11	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	526	9	2263	3	N	478	478	0			97

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																																																																					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333															NON-ASSOCIATED																																																																										
WILLEKE UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 265472															COMPL. DATE 06/20/2012															TOTAL DEPTH 13358															PERF.13792 - 18078														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. 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																																																																		
*12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3616	3		845	9	N	768		721	1				332																																																																		
*01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1		3262	3	N	669		698	1				303																																																																		
										736	9																																																																														
*02	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1		2886	3	N	574		675	1				202																																																																		
										631	9																																																																														
*03	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		3087	3		233	5	N	622		541	1				283																																																																		
										684	9																																																																														
*04	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1686	3		128	5	N	325		328	1				280																																																																		
										358	9																																																																														
*05	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2611	3		20	5	N	514		362	1				432																																																																		
										565	9																																																																														
*06	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1400	3		329	9	N	299		365	1				366																																																																		
*07	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2707	3		661	9	N	601		708	1				259																																																																		
*08	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		2526	3		568	9	N	516		533	1				242																																																																		
*09	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1793	3		417	9	N	379		371	1				250																																																																		
*10	2199	X	2199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1854	3		345	9	N	314		331	1				233																																																																		
*11	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		11	1		2560	3	N	598		541	1				290																																																																		
										658	9																																																																														
COLVIN UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 266263															COMPL. DATE 12/15/2011															TOTAL DEPTH 12049															PERF.12276 - 18157														
06	3240	X	1718	-0-	-1522	-0-	-0-	-0-		382	1		917	3	N	381		475	1				274																																																																		
										419	9																																																																														
*07	3348	X	1701	-0-	-1647	-0-	-0-	-0-		201	1		1083	3	N	379		336	1				317																																																																		
										417	9																																																																														
*08	2728	X	2296	-0-	-432	-0-	-0-	-0-		142	1		1743	3	N	374		315	1				376																																																																		
										411	9																																																																														
09	1920	X	916	-0-	-1004	-0-	-0-	-0-		251	1		493	3	N	156		183	1				349																																																																		
										172	9																																																																														
*10	1984	X	84	-0-	-1900	-0-	-0-	-0-		83	1		1	9	N	1		159	1				191																																																																		
*11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-	-0-	-0-							N	-0-							191																																																																		
F. MALEK UNIT U															WELL #: 1															RRCID -> 266265															COMPL. DATE 01/19/2012															TOTAL DEPTH 12296															PERF.13453 - 18783														
06	3120	X	694	-0-	-2426	-0-	-0-	-0-		210	1		438	3	N	42		179	1				124																																																																		
										46	9																																																																														
*07	3751	X	3061	-0-	-690	-0-	-0-	-0-		58	1		2496	3	N	461		500	1				85																																																																		
										507	9																																																																														
08	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-	-0-	-0-							N	-0-							85																																																																		
09	3630	X	2922	-0-	-708	-0-	-0-	-0-		29	1		2484	3	N	372		159	1				298																																																																		
										409	9																																																																														
*10	3069	X	1335	-0-	-1734	-0-	-0-	-0-		1092	3		243	9	N	221		345	1				174																																																																		
*11	2970	X	472	-0-	-2498	-0-	-0-	-0-		405	3		67	9	N	61							235																																																																		
WOLFF UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 266266															COMPL. DATE 05/02/2012															TOTAL DEPTH 12945															PERF.13198 - 16709														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																																																																		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																																																																		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																																																																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																																																																		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																																																																		
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							25																																																																		
BURGESS UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 266270															COMPL. DATE 03/06/2012															TOTAL DEPTH 11748															PERF.12214 - 16878														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							169																																																																		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1							170																																																																		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	5							175																																																																		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							175																																																																		
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	1							176																																																																		
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							176																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
POGUE UNIT A WELL #: G 1 RRCID -> 266273 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 11898 PERF.12664 - 17176																		
M 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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					61
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					61
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					61
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					61
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					61
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					61

RUHMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266279 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.13134 - 17695																		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	1					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					3

RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266280 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 12663 PERF.13203 - 17780																		
06	4710 X	4405	-0-	-305	-0-		-0-	1 80	1 9	4324	3	N	73	150	1			156
*07	4867 X	318	-0-	-4549	-0-		-0-	232	3	86	9	N	78	134	1			100
*08	4867 X	4270	-0-	-597	-0-		-0-	42	1	4077	3	N	137					237
								151	9									
09	4710 X	2851	-0-	-1859	-0-		-0-	144	1	2590	3	N	106	173	1			170
								117	9									
*10	4650 X	2088	-0-	-2562	-0-		-0-	20	1	2002	3	N	60					230
								66	9									
*11	4410 X	3515	-0-	-895	-0-		-0-	307	1	3084	3	N	113					343
								124	9									

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266282 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13050 - 17442																		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					41
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	5					46

KAREN KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266284 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13200 - 17996																		
06	3690 X	3124	-0-	-566	-0-		-0-	21	1	3103	3	N	-0-					93
*07	3813 X	2840	-0-	-973	-0-		-0-	57	1	2783	3	N	-0-					93
*08	3813 X	3273	-0-	-540	-0-		-0-	162	1	3104	3	N	6					99
								7	9									
09	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-		-0-	124	1	4351	3	N	3					102
								3	9									
*10	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-		-0-	207	1	4908	3	N	-0-					102
*11	3180 X	1794	-0-	-1386	-0-		-0-	239	1	1553	3	N	2					104
								2	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																																											
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															WELL #: 1															RRCID -> 266285															COMPL. DATE 11/19/2012															TOTAL DEPTH 12255															PERF.12555 - 17221														
COLVIN UNIT B																																																																																									
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																																																																						
06	1260	N	688	-0-	-572	-0-		2	1	108	3	Y	525		531	0	43	1	8																																																																						
								578	9																																																																																
*07	1674	N	1362	-0-	-312	-0-		4	1	304	3	Y	958		958	0			8																																																																						
								1054	9																																																																																
*08	1147	N	937	-0-	-210	-0-		5	1	205	3	Y	661		661	0			8																																																																						
								727	9																																																																																
09	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-		5	1	307	3	Y	1078		1074	0			12																																																																						
								1186	9																																																																																
*10	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-		4	1	331	3	Y	1151		561	0	454	1	148																																																																						
								1266	9																																																																																
*11	900	N	2	-0-	-898	-0-		1	1	1	3	Y	-0-						148																																																																						
BEARDSLEY UNIT A															WELL #: 1															RRCID -> 266286															COMPL. DATE 02/18/2013															TOTAL DEPTH 12377															PERF.12342 - 18384														
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-						N	-0-						262																																																																						
*07	5146	X	869	-0-	-4277	-0-		12	1	800	3	N	52		137	1			177																																																																						
								57	9																																																																																
*08	5177	X	5071	-0-	-106	-0-		25	1	4649	3	N	361		306	1			232																																																																						
								397	9																																																																																
09	5010	X	4183	-0-	-827	-0-		137	1	3583	3	N	421		488	1			165																																																																						
								463	9																																																																																
*10	3317	X	2754	-0-	-563	-0-		87	1	2185	3	N	438		336	1			267																																																																						
								482	9																																																																																
*11	4920	X	3149	-0-	-1771	-0-		136	1	2662	3	N	319		350	1			236																																																																						
								351	9																																																																																
F. MALEK UNIT L															WELL #: 2															RRCID -> 266297															COMPL. DATE 12/13/2012															TOTAL DEPTH 13041															PERF.13128 - 17549														
06	4800	X	-0-	-0-	-4800	-0-						N	-0-						180																																																																						
*07	4960	X	4458	-0-	-502	-0-		210	1	4035	3	N	194		157	1			217																																																																						
								213	9																																																																																
*08	6545	X	6545	-0-	-0-	-0-		273	1	5792	3	N	436		339	1			314																																																																						
								480	9																																																																																
09	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-		290	1	4607	3	N	337		182	1			469																																																																						
								371	9																																																																																
*10	4464	X	4322	-0-	-142	-0-		86	1	3888	3	N	316		368	1			417																																																																						
								348	9																																																																																
*11	4800	X	2828	-0-	-1972	-0-		132	1	2505	3	N	174						591																																																																						
								191	9																																																																																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT E															WELL #: 1															RRCID -> 266451															COMPL. DATE 02/18/2013															TOTAL DEPTH 12665															PERF.12873 - 16895														
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		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																																						
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						86																																																																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																																		
ARNOLD UNIT B															WELL #: 1					RRCID -> 266453					COMPL. DATE 03/10/2013					TOTAL DEPTH 12841 PERF.12914 - 17896				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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																
06	3930 X	3425	-0-	-505	-0-	427	1	2944	3	N	49							236																
						54	9																											
*07	4402 X	2574	-0-	-1828	-0-	380	1	2107	3	N	79	182	1					133																
						87	9																											
*08	4495 X	2201	-0-	-2294	-0-	431	1	1719	3	N	46							179																
						51	9																											
09	4350 X	3448	-0-	-902	-0-	443	1	2917	3	N	80	157	1					102																
						88	9																											
*10	4495 X	2543	-0-	-1952	-0-	511	1	1898	3	N	122							224																
						134	9																											
*11	3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-					N	-0-							224																
F. MALEK UNIT Y															WELL #: 1					RRCID -> 266478					COMPL. DATE 01/19/2013					TOTAL DEPTH 12455 PERF.12905 - 18496				
06	5760 X	78	-0-	-5682	-0-	78	1			N	-0-							214																
*07	10107 X	10107	-0-	-0-	-0-	73	1	8061	3	N	1794	1573	1					435																
						1973	9																											
*08	13713 X	13713	-0-	-0-	-0-	128	1	10976	3	N	2372	2296	1					511																
						2609	9																											
09	6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	342	1	4972	3	N	1086	1260	1					337																
						1195	9																											
*10	6572 X	4866	-0-	-1706	-0-	358	1	3592	3	N	833	872	1					298																
						916	9																											
*11	6360 X	-0-	-0-	-6360	-0-					N	1							299																
WERNLI UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 266480					COMPL. DATE 01/19/2013					TOTAL DEPTH 12716 PERF.12820 - 17872				
06	5040 X	47	-0-	-4993	-0-	47	1			N	-0-							439																
07	5208 X	160	-0-	-5048	-0-	160	1			N	-0-							439																
08	5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-					N	-0-							439																
09	4110 X	1	-0-	-4109	-0-	1	1			N	-0-							439																
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							439																
*11	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-							439																
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 266481					COMPL. DATE 10/29/2012					TOTAL DEPTH 12516 PERF.12387 - 17761				
06	3930 X	3536	-0-	-394	-0-	1	1	2961	3	N	522	669	1					132																
						574	9																											
*07	3937 X	3762	-0-	-175	-0-	9	1	3147	3	N	551	509	1					174																
						606	9																											
*08	3937 X	3624	-0-	-313	-0-	23	1	3033	3	N	516	362	1					328																
						568	9																											
09	3600 X	1007	-0-	-2593	-0-	4	1	841	3	N	147	167	1					308																
						162	9																											
10	3751 X	-0-	-0-	-3751	-0-					N	-0-							308																
*11	3630 X	-0-	-0-	-3630	-0-					N	-0-							308																
BETTY KENNEDY UNIT A															WELL #: 1MW					RRCID -> 266485					COMPL. DATE 07/31/2012					TOTAL DEPTH 12609 PERF. N/A				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
PULLIN UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 266490 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 12798 PERF.12976 - 18047														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	59
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	59
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	59
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	59
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	59
*11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	59
WILLEKE UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 266823 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 13348 PERF.13665 - 19039														
*12	6746 X		6746	-0-	-0-	-0-	233	1	5833	3	N	618	19 0	378
							680	9						
*01	6541 X		6541	-0-	-0-	-0-	300	1	5896	3	N	314	364 1	328
							345	9						
*02	748 X		748	-0-	-0-	-0-	236	1	369	3	N	130	176 1	282
							143	9						
*03	2008 X		2008	-0-	-0-	-0-	219	1	1450	3	N	209	174 1	317
							109	5	230	9				
*04	1961 X		1961	-0-	-0-	-0-	263	1	1498	3	N	78	185 1	210
							114	5	86	9				
*05	1031 X		1031	-0-	-0-	-0-	531	1	434	3	N	57	39 0	228
							3	5	63	9				
06	292 X		292	-0-	-0-	-0-	290	1	2	9	N	2		230
07	425 X		425	-0-	-0-	-0-	413	1	12	9	N	11	2 0	239
08	261 X		261	-0-	-0-	-0-	217	1	44	9	N	40	20 0	259
*09	301 X		301	-0-	-0-	-0-	217	1	25	3	N	54	183 1	130
							59	9						
10	337 X		337	-0-	-0-	-0-	272	1	65	9	N	59		189
*11	333 X		333	-0-	-0-	-0-	270	1	63	9	N	57		246
SCHENDEL UNIT A 189 WELL #: 2 RRCID -> 266838 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13750 - 18327														
*02	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
*04	32 N		32	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-		-0-
							2	5						
*05	3100 N		6623	-0-	3523	3523	247	1	4931	3	N	1280	1280 0	-0-
							37	5	1408	9				
*06	3000 N		5467	-0-	2467	5990	64	1	4092	3	N	1192	1192 0	-0-
							1311	9						
*07	3100 N		15415	-0-	12315	18305	204	1	11932	3	N	2981	2981 0	-0-
							3279	9						
*08	21406 X		3101	-0-	-18305	-0-	42	1	2180	3	N	799	799 0	-0-
							879	9						
09	2220 X		41	-0-	-2179	-0-	1	3	40	9	N	36	36 0	-0-
10	2294 X		31	-0-	-2263	-0-	1	3	30	9	N	27	27 0	-0-
*11	2220 X		454	-0-	-1766	-0-	11	3	443	9	N	403	403 0	-0-
SPINN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 266841 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13256 PERF.13190 - 18426														
06	5580 X		3991	-0-	-1589	-0-	2	1	3952	3	N	34	261 1	53
							37	9						
*07	5766 X		4231	-0-	-1535	-0-	4131	3	100	9	N	91		144
*08	4464 X		4027	-0-	-437	-0-	3938	3	89	9	N	81		225
09	4320 X		4050	-0-	-270	-0-	3958	3	92	9	N	84	182 1	127
*10	4464 X		3023	-0-	-1441	-0-	2943	3	80	9	N	73		200
*11	4080 X		2272	-0-	-1808	-0-	5	1	2170	3	N	88		288
							97	9						

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 #: 3 RRCID -> 267401 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12914 - 17468														
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
06	4500 X	2779	-0-	-1721	-0-	293 1	2138 3	N		316	315 1			365
*07	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	348 9	4084 3	N		491	531 1			325
*08	4650 X	3690	-0-	-960	-0-	484 1	2863 3	N		384	341 1			368
09	4470 X	4235	-0-	-235	-0-	540 9	3346 3	N		465	526 1			307
*10	5115 X	4165	-0-	-950	-0-	405 1	3309 3	N		430	325 1			412
*11	4950 X	3239	-0-	-1711	-0-	422 9	2457 3	N		346	348 1			410
						377 1								
						512 9								
						383 1								
						473 9								
						401 1								
						381 9								
WILLEKE UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268699 COMPL. DATE 10/26/2021 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13738 - 19080														
*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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
PLOMERO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 268755 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12344 - 18482														
06	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	415 1	712 3	N		264	334 1			111
07	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	290 9	518 3	N		259	156 1			214
08	897 N	897	-0-	-0-	-0-	404 1	161 3	N		219	171 1			262
09	1380 N	858	-0-	-522	-0-	285 9	121 3	N		137	183 1			216
10	0	113	-0-	113	113	495 1				-0-				216
11	0	-0-	-0-	-0-	113	241 9				-0-				216
						586 1								
						151 9								
						113 1								
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268756 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12845 - 17772														
06	2250 X	1835	-0-	-415	-0-	15 1	1645 3	N		159	172 1			103
*07	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	175 9	361 9	N		328	351 1			80
*08	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	3072 3	349 9	N		317	159 1			238
09	3150 X	792	-0-	-2358	-0-	2807 3	51 9	N		46	153 1			131
*10	3441 X	2801	-0-	-640	-0-	741 3	303 9	N		275	184 1			222
*11	3330 X	841	-0-	-2489	-0-	2498 3	105 9	N		95				317
						736 3								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
BETTY KENNEDY UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 268789 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12862 - 17158															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1440 N	1148	-0-	-292	-0-	162	1	812	3	N	158	180	1		181
						174	9								
*07	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	276	1	1315	3	N	250	168	1		263
						275	9								
*08	1612 N	1554	-0-	-58	-0-	293	1	1026	3	N	214	340	1		137
						235	9								
09	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	481	1	805	3	N	219	174	1		182
						241	9								
*10	1860 N	991	-0-	-869	-0-	380	1	356	3	N	232	159	1		255
						255	9								
*11	1500 N	919	-0-	-581	-0-	260	1	422	3	N	215				470
						237	9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT G WELL #: 1 RRCID -> 268796 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 12854 PERF.12902 - 17516															
06	19044 X	19044	-0-	-0-	-0-	234	1	16511	3	N	2090	2168	1		85
						2299	9								
*07	11749 X	9898	-0-	-1851	-0-	229	1	8467	3	N	1093	893	1		285
						1202	9								
*08	11749 X	6220	-0-	-5529	-0-	252	1	5311	3	N	597	552	1		330
						657	9								
09	11370 X	4537	-0-	-6833	-0-	253	1	3801	3	N	439	531	1		238
						483	9								
*10	11749 X	4038	-0-	-7711	-0-	253	1	3359	3	N	387	179	1		446
						426	9								
*11	11370 X	4176	-0-	-7194	-0-	256	1	3438	3	N	438	372	1		512
						482	9								
BETTY KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268797 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 12812 PERF.12691 - 17203															
06	6150 X	1467	-0-	-4683	-0-	2	1	1313	3	N	138				218
						152	9								
*07	2201 X	1241	-0-	-960	-0-	1177	3	64	9	N	58	175	1		101
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-				101
09	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-				101
*10	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-				101
*11	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					N	4				105
ELLIOTT UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268798 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12981 - 17157															
06	94085 X	94085	-0-	-0-	-0-	323	1	86975	3	N	6170	6134	0		107
						6787	9								
*07	122100 X	122100	-0-	-0-	-0-	345	1	114396	3	N	6690	6697	0		100
						7359	9								
*08	102216 X	102216	-0-	-0-	-0-	245	1	96266	3	N	5186	4875	0	183 1	228
						5705	9								
09	71287 X	71287	-0-	-0-	-0-	133	1	67597	3	N	3234	3245	0		217
						3557	9								
*10	62067 X	62067	-0-	-0-	-0-	156	1	59429	3	N	2256	2245	0		228
						2482	9								
*11	56071 X	56071	-0-	-0-	-0-	166	1	53793	3	N	1920	1831	0	175 1	142
						2112	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ED AND JACQUIE YANTA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268970 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 13148 PERF.13484 - 17708														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
*12	16584 X	16584	-0-	-0-	-0-		264 1	12612 3	N	3371	3429 1			286
							3708 9							
*01	14644 X	14644	-0-	-0-	-0-		347 1	10345 3	N	3593	3551 1			328
							3952 9							
*02	5346 X	5346	-0-	-0-	-0-		361 1	3707 3	N	1162	1250 1			240
							1278 9							
*03	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-		462 1	3945 3	N	985	908 1			317
							298 5	1084 9						
*04	4798 X	4798	-0-	-0-	-0-		323 1	3347 3	N	794	881 1			230
							255 5	873 9						
*05	4712 X	4100	-0-	-612	-0-		284 1	2967 3	N	752	307 0	510 1		165
							22 5	827 9						
*06	4560 X	3801	-0-	-759	-0-		359 1	2717 3	N	659	663 0			161
							725 9							
*07	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-		748 1	3709 3	N	672	676 0			157
							739 9							
*08	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-		884 1	9060 3	N	634	636 0			155
							697 9							
*09	4560 X	3161	-0-	-1399	-0-		696 1	1810 3	N	595	597 0			153
							655 9							
*10	4712 X	3111	-0-	-1601	-0-		607 1	1835 3	N	608	610 0			151
							669 9							
*11	4560 X	2139	-0-	-2421	-0-		551 1	1170 3	N	380	331 0			200
							418 9							
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 268979 COMPL. DATE 04/27/2018 TOTAL DEPTH 13099 PERF.13491 - 17709														
*12	2759 X	483	-0-	-2276	-0-		10 1	239 3	N	213				405
							234 9							
*01	2077 X	248	-0-	-1829	-0-		101 1	147 9	N	134	362 1			177
*02	1792 X	192	-0-	-1600	-0-		172 1	20 9	N	18				195
*03	496 X	88	-0-	-408	-0-		88 1		N	-0-				195
*04	480 X	89	-0-	-391	-0-		15 1	36 3	N	32	100 1			127
							3 5	35 9						
*05	496 X	76	-0-	-420	-0-		36 1	40 9	N	36				163
*06	241 X	241	-0-	-0-	-0-		229 1	12 9	N	11				174
*07	264 X	264	-0-	-0-	-0-		261 1	3 9	N	3				177
*08	224 X	224	-0-	-0-	-0-		207 1	17 9	N	15				192
*09	68 X	68	-0-	-0-	-0-		68 1		N	-0-				192
*10	40 X	40	-0-	-0-	-0-		40 1		N	-0-				192
*11	62 X	62	-0-	-0-	-0-		39 1	23 9	N	21				213
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 268999 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12375 - 16452														
*06	634 N	634	-0-	-0-	-0-		533 3	101 9	N	92	92 0			233
*07	341 N	289	-0-	-52	-0-		182 3	107 9	N	97	94 0			236
*08	454 N	454	-0-	-0-	-0-		319 3	135 9	N	123	159 1			200
*09	630 N	474	-0-	-156	-0-		355 3	119 9	N	108	80 0			228
*10	537 N	537	-0-	-0-	-0-		5 1	397 3	N	123	187 1			164
							135 9							
*11	539 N	539	-0-	-0-	-0-		452 3	87 9	N	79				243

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK									
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333					RRCID -> 269105					COMPL. DATE 10/24/2013					TOTAL DEPTH 12858					PERF.12923 - 18397				
BAILEY UNIT A															WELL #: 1																								
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																			
*12	3441 X	2224	-0-	-1217	-0-			23 1	1827 3	N		340				292 0				184																			
								374 9																															
*01	3441 X	3220	-0-	-221	-0-			157 1	2306 3	N		688				491 0	191 1			190																			
								757 9																															
*02	3108 X	2327	-0-	-781	-0-			132 1	1586 3	N		554				556 0				188																			
								609 9																															
*03	3348 X	2654	-0-	-694	-0-			61 1	1860 3	N		540				247 0	354 1			127																			
								139 5	594 9																														
*04	3120 X	2549	-0-	-571	-0-			13 1	1844 3	N		504				388 0				243																			
								138 5	554 9																														
*05	3224 X	2624	-0-	-600	-0-			2066 3	16 5	N		493				541 1				195																			
								542 9																															
*06	3120 X	2783	-0-	-337	-0-			3 1	2207 3	N		521				184 0	358 1			174																			
								573 9																															
*07	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-			2201 3	633 9	N		575				579 0				170																			
*08	2666 X	2418	-0-	-248	-0-			227 1	1623 3	N		516				519 0				167																			
								568 9																															
*09	2790 X	2577	-0-	-213	-0-			322 1	1670 3	N		532				535 0				164																			
								585 9																															
*10	2883 X	2489	-0-	-394	-0-			250 1	1680 3	N		508				510 0				162																			
								559 9																															
*11	2790 X	657	-0-	-2133	-0-			81 1	411 3	N		150				151 0				161																			
								165 9																															
BETTY KENNEDY UNIT A																																							
WELL #: 4 RRCID -> 269507 COMPL. DATE 04/02/2014 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12650 - 17257																																							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								71																			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								71																			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								71																			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								71																			
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								71																			
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-								71																			
OLSON-BAKER UNIT																																							
WELL #: 2 RRCID -> 269840 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 11856 PERF.12051 - 17489																																							
06	6120 X	6047	-0-	-73	-0-			188 1	4861 3	N		907				907 0				198																			
								998 9																															
*07	6293 X	4628	-0-	-1665	-0-			228 1	3716 3	N		622				622 0				198																			
								684 9																															
*08	5146 X	4330	-0-	-816	-0-			118 1	3574 3	N		580				580 0				198																			
								638 9																															
09	6060 X	2688	-0-	-3372	-0-			99 1	2061 3	N		480				480 0				198																			
								528 9																															
*10	6262 X	2988	-0-	-3274	-0-			154 1	2562 3	N		247				247 0				198																			
								272 9																															
*11	6060 X	4916	-0-	-1144	-0-			118 1	3987 3	N		737				738 0				197																			
								811 9																															
ESKEW WEST UNIT																																							
WELL #: 2 RRCID -> 269841 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12320 - 17206																																							
06	415 X	415	-0-	-0-	-0-			85 1	234 3	N		87				159 1				148																			
								96 9																															
*07	451 X	451	-0-	-0-	-0-			115 1	238 3	N		89								237																			
								98 9																															
*08	490 X	490	-0-	-0-	-0-			172 1	224 3	N		85				174 1				148																			
								94 9																															
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-			156 1	297 3	N		82								230																			
								90 9																															
*10	520 X	520	-0-	-0-	-0-			134 1	291 3	N		86				159 1				157																			
								95 9																															
*11	460 X	460	-0-	-0-	-0-			151 1	225 3	N		76								233																			
								84 9																															

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 995

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.//		109333		RRCID -> 269842		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 12837		PERF.12926 - 19106						
ARNOLD UNIT B		WELL #:		2														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9000 X	2686	-0-	-6314	-0-	237	1	2318	3	N	119	158	1	171				
*07	9300 X	1888	-0-	-7412	-0-	131	9	1647	3	N	95	158	1	108				
*08	9300 X	7015	-0-	-2285	-0-	136	1	6480	3	N	279	185	1	202				
09	7530 X	1950	-0-	-5580	-0-	105	9	1609	3	N	113	159	1	156				
*10	7781 X	4045	-0-	-3736	-0-	228	1	3439	3	N	346	159	1	343				
*11	6780 X	1305	-0-	-5475	-0-	307	9	1074	3	N	132			475				
						217	1											
						124	9											
						225	1											
						381	9											
						86	1											
						145	9											

LIVE BEE UNIT A					WELL #:	1	RRCID -> 269843	COMPL. DATE 07/30/2013		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12612 - 19193						
06	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	698	1	2790	3	N	429	454	1	241				
*07	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	472	9	2616	3	N	387	350	1	278				
*08	3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	762	1	2465	3	N	416	512	1	182				
09	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	426	9	2595	3	N	409	349	1	242				
*10	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	828	1	2917	3	N	403	365	1	280				
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	458	9			N	41	184	1	137				
						406	1											
						450	9											
						42	1											
						443	9											

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT H					WELL #:	1	RRCID -> 270228	COMPL. DATE 08/13/2014		TOTAL DEPTH 12686		PERF.12996 - 17613						
06	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	584	1	2782	3	N	610	643	1	189				
*07	2230 X	2230	-0-	-0-	-0-	671	9	1762	3	N	386	366	1	209				
*08	2387 X	2304	-0-	-83	-0-	43	1	1714	3	N	504	370	1	343				
09	4050 X	2676	-0-	-1374	-0-	425	9	2146	3	N	470	512	1	301				
*10	4185 X	2066	-0-	-2119	-0-	36	1	1465	3	N	537	543	1	295				
*11	4050 X	1707	-0-	-2343	-0-	554	9	1326	3	N	343	181	1	457				
						13	1											
						517	9											
						10	1											
						591	9											
						4	1											
						377	9											

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
MIXON UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 270237 COMPL. DATE 05/23/2014 TOTAL DEPTH 12987 PERF.13468 - 17428														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	125 X	125	-0-	-0-	-0-	52 1	67 3	N	5	5 0	141			
01	257 X	257	-0-	-0-	-0-	257 1		N	-0-		141			
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141			
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141			
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		141			
*05	102 X	102	-0-	-0-	-0-	101 3	1 5	N	-0-		141			
06	47 X	47	-0-	-0-	-0-	47 1		N	-0-		141			
07	401 X	401	-0-	-0-	-0-	401 1		N	-0-		141			
08	281 X	281	-0-	-0-	-0-	281 1		N	-0-		141			
*09	173 X	173	-0-	-0-	-0-	50 1	123 3	N	-0-		141			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	118	179 1	80			
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 1	37			
MIXON UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 270245 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 12944 PERF.13329 - 17618														
*01	120 X	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 3	N	-0-		149			
*02	105 X	105	-0-	-0-	-0-	105 1		N	-0-		149			
*03	5 X	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 9	N	4		153			
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3		156			
05	38 X	38	-0-	-0-	-0-	5 3	33 9	N	30		186			
06	182 X	182	-0-	-0-	-0-	179 1	3 9	N	3		189			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2		191			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		191			
09	136 X	136	-0-	-0-	-0-	134 1	2 9	N	2		193			
*10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	57 3		N	-0-		193			
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		193			
SCHENDEL UNIT A WELL #: G 2 RRCID -> 270247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 12885 PERF.13291 - 17526														
*12	14583 X	14583	-0-	-0-	-0-	285 1	11392 3	N	2642	2556 1	159			
						2906 9								
*01	12135 X	12135	-0-	-0-	-0-	179 1	9390 3	N	2333	2356 1	136			
						2566 9								
*02	4032 X	18	-0-	-4014	-0-	18 1		N	-0-		136			
*03	4464 X	-0-	-0-	-4464	-0-			N	-0-		136			
*04	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			N	17	94 1	59			
*05	6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	4628 3	35 5	N	1367	1250 1	176			
						1504 9								
*06	15441 X	15441	-0-	-0-	-0-	12372 3	3069 9	N	2790	2850 1	116			
*07	16035 X	16035	-0-	-0-	-0-	29 1	13126 3	N	2618	2493 1	241			
						2880 9								
*08	11912 X	11912	-0-	-0-	-0-	9488 3	2424 9	N	2204	2344 1	101			
*09	12673 X	12673	-0-	-0-	-0-	77 1	10047 3	N	2317	2199 1	219			
						2549 9								
*10	11482 X	11482	-0-	-0-	-0-	257 1	8928 3	N	2088	2133 1	174			
						2297 9								
*11	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	247 1	9330 3	N	2089	2001 1	262			
						2298 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED																								
F. MALEK UNIT L															WELL #: 3					RRCID -> 270418					COMPL. DATE 10/28/2014					TOTAL DEPTH 12947					PERF.13231 - 17184				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
06	7260 X	4624	-0-	-2636	-0-	263	1	4055	3	N	278	487	1				71																						
*07	7502 X	4921	-0-	-2581	-0-	306	9	4346	3	N	294	157	1				208																						
*08	5487 X	4719	-0-	-768	-0-	252	1	4133	3	N	292	306	1				194																						
09	4890 X	4328	-0-	-562	-0-	323	9	3752	3	N	277	365	1				106																						
*10	4929 X	4404	-0-	-525	-0-	265	1	3814	3	N	288	189	1				205																						
*11	4770 X	4262	-0-	-508	-0-	321	9	3654	3	N	290						495																						
						271	1																																
						305	9																																
						273	1																																
						317	9																																
						289	1																																
						319	9																																
KOERNER UNIT A															WELL #: 1					RRCID -> 270442					COMPL. DATE 10/15/2014					TOTAL DEPTH 13273					PERF.13545 - 17512				
06	5190 X	4573	-0-	-617	-0-	259	1	4234	3	N	73						144																						
*07	4743 X	4126	-0-	-617	-0-	80	9	3709	3	N	58						202																						
*08	4743 X	2416	-0-	-2327	-0-	353	1	2070	3	N	55	188	1				69																						
09	4590 X	195	-0-	-4395	-0-	64	9	107	3	N	8						77																						
*10	4712 X	638	-0-	-4074	-0-	285	1	575	3	N	20						97																						
*11	4560 X	1160	-0-	-3400	-0-	61	9	1113	3	N	35						132																						
						79	1																																
						9	9																																
						41	1																																
						22	9																																
						8	1																																
						39	9																																
F. MALEK UNIT D															WELL #: 2					RRCID -> 270443					COMPL. DATE 07/28/2014					TOTAL DEPTH 12033					PERF.12568 - 17935				
06	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	75	1	1604	3	N	486	154	1				567																						
*07	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	535	9	2650	3	N	389	711	1				245																						
*08	2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	30	1	1902	3	N	494	501	1				238																						
09	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	428	9	1976	3	N	499	480	1				257																						
*10	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1269	3	N	275	370	1				162																						
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	543	9			N	-0-						162																						
						98	1																																
						549	9																																
						50	1																																
						303	9																																
F. MALEK UNIT R															WELL #: 2					RRCID -> 270478					COMPL. DATE 09/10/2014					TOTAL DEPTH 12772					PERF.12956 - 18002				
06	5760 X	3135	-0-	-2625	-0-	265	1	2541	3	N	299	554	1				86																						
*07	5952 X	3408	-0-	-2544	-0-	329	9	2718	3	N	395	315	1				166																						
*08	3751 X	3299	-0-	-452	-0-	255	1	2606	3	N	402	518	1				50																						
09	3480 X	3214	-0-	-266	-0-	435	9	2469	3	N	393	339	1				104																						
*10	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	251	1	2664	3	N	393	189	1				308																						
*11	3300 X	2214	-0-	-1086	-0-	442	9	1646	3	N	267	369	1				206																						
						313	1																																
						432	9																																
						392	1																																
						432	9																																
						274	1																																
						294	9																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES 0 & G CO LP		//CONT.//		109333																
GROSS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 270873		COMPL. DATE 07/23/2014		TOTAL DEPTH 12801		PERF.13072		- 17679				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-			323	1	2815	3	N	817	127	0	532	1		329	
*01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-			899	9											
								247	1	1411	3	N	451	220	0	358	1		202	
								496	9											
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						202	
*03	6101 X	6101	-0-	-0-	-0-			263	1	4120	3	N	1282	888	0	527	1		69	
								308	5	1410	9									
*04	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-			379	1	3398	3	N	937	938	0				68	
								255	5	1031	9									
*05	4331 X	4331	-0-	-0-	-0-			291	1	3179	3	N	761	762	0				67	
								24	5	837	9									
*06	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-			219	1	3300	3	N	779	780	0				66	
								857	9											
*07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-			353	1	3621	3	N	804	804	0				66	
								884	9											
*08	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-			228	1	3233	3	N	714	714	0				66	
								785	9											
*09	4042 X	4042	-0-	-0-	-0-			309	1	2920	3	N	739	740	0				65	
								813	9											
*10	279 X	279	-0-	-0-	-0-			279	1			N	-0-						65	
*11	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-			303	1	2919	3	N	587	587	0				65	
								646	9											

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT A				WELL #:	2	RRCID -> 270915	COMPL. DATE 09/11/2014				TOTAL DEPTH 12575	PERF.12740 - 17905			
*06	5160	X	4111	-0-	-1049	-0-	3771	3	340	9	N	309	305	1	280
*07	6262	X	4138	-0-	-2124	-0-	25	1	3770	3	N	312	315	1	277
							343	9							
*08	6262	X	4066	-0-	-2196	-0-	12	1	3665	3	N	354	337	1	294
							389	9							
09	6060	X	1471	-0-	-4589	-0-	10	1	1359	3	N	93	158	1	229
							102	9							
*10	5487	X	3522	-0-	-1965	-0-	40	1	3143	3	N	308	351	1	186
							339	9							
*11	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	7	1	3859	3	N	416	188	1	414
							458	9							

LIVE BEE UNIT B				WELL #:	1	RRCID -> 270917	COMPL. DATE 08/08/2014	TOTAL DEPTH 12637	PERF. 12671	- 19155							
*06	56560	X	56560	-0-	-0-	-0-	110 8900	1 9	47550	3	N	8091	8036	0		144	
*07	47319	X	47319	-0-	-0-	-0-	86 7194	1 9	40039	3	N	6540	6495	0	164	1	25
*08	44927	X	44927	-0-	-0-	-0-	39097	3	5830	9	N	5300	5190	0		135	
09	42491	X	42491	-0-	-0-	-0-	21 5256	1 9	37214	3	N	4778	4778	0		135	
*10	27877	X	27877	-0-	-0-	-0-	37 3395	1 9	24445	3	N	3086	3026	0	160	1	35
*11	29622	X	29622	-0-	-0-	-0-	179 3656	1 9	25787	3	N	3324	3297	0		62	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK				
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																			
KAREN KENNEDY UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 271125 COMPL. DATE 02/28/2015															TOTAL	DEPTH	12759	PERF.12704	- 19052
M	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		
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-						N	-0-					149		
07	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						N	-0-					149		
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-						N	-0-					149		
09	22936 X	22936	-0-	-0-	-0-		286	1	19412	3	N	2944	1541	0	1409	1	143		
							3238	9											
*10	110056 X	110056	-0-	-0-	-0-		496	1	95952	3	N	12371	12469	0			45		
							13608	9											
*11	99619 X	99619	-0-	-0-	-0-		468	1	88390	3	N	9783	9776	0			52		
							10761	9											
OLSON-BAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 271130 COMPL. DATE 07/27/2014															TOTAL	DEPTH	11852	PERF.12057	- 16143
06	5670 X	4051	-0-	-1619	-0-		239	1	3249	3	N	512	518	1			196		
							563	9											
*07	5859 X	3641	-0-	-2218	-0-		257	1	2944	3	N	400	334	1			262		
							440	9											
*08	5859 X	3025	-0-	-2834	-0-		77	1	2600	3	N	316	355	1			223		
							348	9											
09	4050 X	2677	-0-	-1373	-0-		96	1	2229	3	N	320	316	1			227		
							352	9											
*10	4185 X	3269	-0-	-916	-0-		84	1	2769	3	N	378	184	1			421		
							416	9											
*11	4050 X	1420	-0-	-2630	-0-		52	1	1190	3	N	162					583		
							178	9											
SPINN UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 271443 COMPL. DATE 02/21/2014															TOTAL	DEPTH	12966	PERF.13601	- 18485
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10		
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10		
PULLIN UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 271527 COMPL. DATE 08/15/2014															TOTAL	DEPTH	12951	PERF.13146	- 18774
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 1 RRCID -> 271530 COMPL. DATE 09/07/2014															TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12858	- 18449
06	7740 X	1325	-0-	-6415	-0-		261	1	959	3	N	95	167	1			134		
							105	9											
*07	7533 X	2729	-0-	-4804	-0-		211	1	2329	3	N	172	168	1			138		
							189	9											
*08	7533 X	4845	-0-	-2688	-0-		166	1	4255	3	N	385					523		
							424	9											
09	6480 X	4675	-0-	-1805	-0-		175	1	4103	3	N	361	358	1			526		
							397	9											
*10	6076 X	5786	-0-	-290	-0-		230	1	4761	3	N	723	531	1			718		
							795	9											
*11	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-		264	1	4250	3	N	254	363	1			609		
							279	9											

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1000

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//	109333													
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT J				WELL #:	1	RRCID -> 271607		COMPL. DATE 08/11/2014		TOTAL	DEPTH 13037	PERF.13441 - 17396						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	9180 X	7321	-0-		-1859		-0-	52	1	7090	3	N	163	177	1			120
								179	9									
*07	9486 X	7941	-0-		-1545		-0-	25	1	7718	3	N	180	178	1			122
								198	9									
*08	9486 X	8157	-0-		-1329		-0-	37	1	7889	3	N	210	181	1			151
								231	9									
09	9180 X	7419	-0-		-1761		-0-	214	1	6976	3	N	208	139	1			220
								229	9									
*10	8215 X	7685	-0-		-530		-0-	74	1	7369	3	N	220	173	1			267
								242	9									
*11	7890 X	7304	-0-		-586		-0-	134	1	6939	3	N	210					477
								231	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D				WELL #:	2	RRCID -> 271609		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL	DEPTH 12704	PERF.13165 - 18432						
06	4320 X	281	-0-		-4039		-0-	72	1	154	3	N	50					133
								55	9									
*07	4712 X	1544	-0-		-3168		-0-	1283	3	261	9	N	237	184	1			186
*08	4712 X	4153	-0-		-559		-0-	37	1	3458	3	N	598	704	1			80
								658	9									
09	4560 X	3466	-0-		-1094		-0-	6	1	3159	3	N	274	317	1			37
								301	9									
*10	3906 X	1364	-0-		-2542		-0-	8	1	1167	3	N	172	190	1			19
								189	9									
*11	4020 X	614	-0-		-3406		-0-	475	3	139	9	N	126					145
BAKER FAMILY TRUST				WELL #:	4	RRCID -> 271610		COMPL. DATE 03/02/2015		TOTAL	DEPTH 12602	PERF.12451 - 17735						
06	16920 X	14176	-0-		-2744		-0-	189	1	13530	3	N	415	328	1			197
								457	9									
*07	17748 X	17748	-0-		-0-		-0-	211	1	17102	3	N	395	509	1			83
								435	9									
*08	16939 X	16939	-0-		-0-		-0-	265	1	16247	3	N	388	310	1			161
								427	9									
09	14190 X	13803	-0-		-387		-0-	281	1	13148	3	N	340	336	1			165
								374	9									
*10	17484 X	5417	-0-		-12067		-0-	694	1	4551	3	N	156	158	1			163
								172	9									
*11	16920 X	9105	-0-		-7815		-0-	381	1	8353	3	N	337	337	1			163
								371	9									
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B				WELL #:	2	RRCID -> 271846		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL	DEPTH 12824	PERF.13362 - 17930						
06	390 X	-0-	-0-		-390		-0-					N	-0-					121
07	403 X	-0-	-0-		-403		-0-					N	-0-					121
*08	496 X	89	-0-		-407		-0-	32	3	57	9	N	52					173
09	480 X	-0-	-0-		-480		-0-					N	-0-					173
10	496 X	-0-	-0-		-496		-0-					N	-0-					173
*11	474 X	474	-0-		-0-		-0-	1	1	414	3	N	54	170	1			57
								59	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 272094 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13398 - 19825														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	10500 X	6876	-0-	-3624	-0-	215	1	6467	3	N	176	159	1	252
*07	7254 X	6473	-0-	-781	-0-	194	9	6073	3	N	157	168	1	241
*08	7254 X	5877	-0-	-1377	-0-	227	1	5573	3	N	158	158	1	241
09	7020 X	6058	-0-	-962	-0-	173	9	5597	3	N	228	159	1	310
*10	7099 X	6116	-0-	-983	-0-	130	1	5680	3	N	157			467
*11	6870 X	3788	-0-	-3082	-0-	174	9	3570	3	N	170			637
						210	1							
						251	9							
						263	1							
						173	9							
						31	1							
						187	9							
ESKEW EAST														
WELL #: 2 RRCID -> 272125 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 12617 PERF.12690 - 18026														
06	20017 X	20017	-0-	-0-	-0-	19424	3	593	9	N	539	674	1	154
*07	28347 X	28347	-0-	-0-	-0-	27940	3	407	9	N	370	348	1	176
*08	18662 X	12270	-0-	-6392	-0-	11772	3	498	9	N	453	477	1	152
09	18060 X	7823	-0-	-10237	-0-	7322	3	501	9	N	455	337	1	270
*10	18662 X	8936	-0-	-9726	-0-	8651	3	285	9	N	259	178	1	351
*11	18060 X	8807	-0-	-9253	-0-	1	1	8455	3	N	319	537	1	133
						351	9							
KOERNER UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 272134 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 13183 PERF.13526 - 20000														
06	8370 X	5887	-0-	-2483	-0-	5646	3	241	9	N	219	158	1	250
*07	8649 X	4768	-0-	-3881	-0-	4573	3	195	9	N	177	178	1	249
*08	6820 X	5236	-0-	-1584	-0-	4997	3	239	9	N	217	182	1	284
09	6600 X	2832	-0-	-3768	-0-	2568	3	264	9	N	240	352	1	172
*10	6820 X	2084	-0-	-4736	-0-	1993	3	91	9	N	83			255
*11	6464 X	6464	-0-	-0-	-0-	1	1	6166	3	N	270			525
						297	9							
MARLENE OLSON														
WELL #: 3 RRCID -> 272136 COMPL. DATE 11/17/2015 TOTAL DEPTH 12287 PERF.12768 - 20275														
06	5700 X	3864	-0-	-1836	-0-	3505	3	359	9	N	326	339	1	93
*07	5890 X	3797	-0-	-2093	-0-	3449	3	348	9	N	316	177	1	232
*08	5084 X	3698	-0-	-1386	-0-	3372	3	326	9	N	296	336	1	192
09	4920 X	3778	-0-	-1142	-0-	3449	3	329	9	N	299	326	1	165
*10	4464 X	2907	-0-	-1557	-0-	18	1	2702	3	N	170	175	1	160
						187	9							
*11	3870 X	2782	-0-	-1088	-0-	11	1	2504	3	N	243			403
						267	9							
1893 OIL & GAS, LTD., UNIT E														
WELL #: 2 RRCID -> 272137 COMPL. DATE 10/31/2014 TOTAL DEPTH 12666 PERF.13019 - 17950														
06	8850 X	4522	-0-	-4328	-0-	150	1	3851	3	N	474	488	1	263
*07	9145 X	4049	-0-	-5096	-0-	521	9	3386	3	N	430	367	1	326
*08	4867 X	4010	-0-	-857	-0-	190	1	3309	3	N	409	503	1	232
09	4530 X	3806	-0-	-724	-0-	473	9	3234	3	N	399	343	1	288
*10	4681 X	3171	-0-	-1510	-0-	251	1	2696	3	N	322	342	1	268
*11	4530 X	2505	-0-	-2025	-0-	450	9	2096	3	N	256	182	1	342
						133	1							
						439	9							
						121	1							
						354	9							
						127	1							
						282	9							

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	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1456 X	1456	-0-	-0-	-0-	31	1	1083	3	N	311	312	0	115
						342	9							
*07	3100 X	1554	-0-	-1546	-0-	44	1	1165	3	N	314	316	0	113
						345	9							
*08	3100 X	1417	-0-	-1683	-0-	71	1	1056	3	N	264	265	0	112
						290	9							
09	3000 X	536	-0-	-2464	-0-	94	1	333	3	N	99	100	0	111
						109	9							
*10	1829 X	733	-0-	-1096	-0-	42	1	491	3	N	182			293
						200	9							
*11	1500 X	139	-0-	-1361	-0-	31	1	74	3	N	31	190	1	134
						34	9							
SCHULTE WELL #: 2 RRCID -> 272316 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13235 - 17794														
*12	7533 X	6738	-0-	-795	-0-	89	1	5474	3	N	1068	1068	0	112
						1175	9							
*01	7533 X	6226	-0-	-1307	-0-	236	1	4796	3	N	1085	1086	0	111
						1194	9							
*02	6804 X	5591	-0-	-1213	-0-	237	1	4311	3	N	948	948	0	111
						1043	9							
*03	7285 X	5217	-0-	-2068	-0-	190	1	3804	3	N	854	854	0	111
						284	5	939	9					
*04	6540 X	3677	-0-	-2863	-0-	79	1	2753	3	N	580	580	0	111
						207	5	638	9					
*05	6727 X	3574	-0-	-3153	-0-	577	1	2340	3	N	581	581	0	111
						18	5	639	9					
*06	6030 X	5050	-0-	-980	-0-	544	1	3491	3	N	923	924	0	110
						1015	9							
*07	6200 X	1255	-0-	-4945	-0-	545	1	454	3	N	233	102	0	73
						256	9					168	1	
08	5208 X	721	-0-	-4487	-0-	539	1	2	3	N	164	149	0	88
						180	9							
*09	5040 X	838	-0-	-4202	-0-	528	1	127	3	N	166	167	0	87
						183	9							
*10	5208 X	1081	-0-	-4127	-0-	461	1	408	3	N	193	193	0	87
						212	9							
*11	5040 X	868	-0-	-4172	-0-	118	1	607	3	N	130	132	0	85
						143	9							
DOBIE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 272371 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 12864 PERF.13232 - 19457														
06	36015 X	36015	-0-	-0-	-0-	71	1	31035	3	N	4463	4460	0	153
						4909	9							
*07	43552 X	43552	-0-	-0-	-0-	178	1	38128	3	N	4769	4769	0	153
						5246	9							
*08	48718 X	48718	-0-	-0-	-0-	111	1	43565	3	N	4584	4573	0	164
						5042	9							
09	49599 X	49599	-0-	-0-	-0-	42	1	45116	3	N	4037	3983	0	61
						4441	9					157	1	
*10	48275 X	48275	-0-	-0-	-0-	39	1	44288	3	N	3589	3544	0	106
						3948	9							
*11	35209 X	35209	-0-	-0-	-0-	50	1	32266	3	N	2630	1818	0	383
						2893	9					535	1	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
BETTY KENNEDY UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 272412 COMPL. DATE 06/19/2014 TOTAL DEPTH 12848 PERF.13081 - 17520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	5130 X	2939	-0-	-2191	-0-	97	1	2732	3	N	100	159	1	39
						110	9							
07	9362 X	63	-0-	-9299	-0-	63	1			N	-0-			39
*08	12601 X	12601	-0-	-0-	-0-	119	1	11511	3	N	883	822	1	100
						971	9							
09	18908 X	18908	-0-	-0-	-0-	147	1	17398	3	N	1239	1216	1	123
						1363	9							
*10	12883 X	12883	-0-	-0-	-0-	170	1	11750	3	N	875	867	1	131
						963	9							
*11	9060 X	4381	-0-	-4679	-0-	116	1	3917	3	N	316	188	1	259
						348	9							
WERNLI UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 272413 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13003 - 17838														
06	750 X	645	-0-	-105	-0-	97	1	542	3	N	5			139
						6	9							
*07	421 X	421	-0-	-0-	-0-	159	1	250	3	N	11			150
						12	9							
*08	527 X	245	-0-	-282	-0-	88	1	153	3	N	4			154
						4	9							
09	660 X	67	-0-	-593	-0-	38	1	28	3	N	1			155
						1	9							
*10	682 X	144	-0-	-538	-0-	143	3	1	9	N	1			156
*11	660 X	129	-0-	-531	-0-	6	1	111	3	N	11			167
						12	9							
KAREN KENNEDY UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 272854 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12972 - 19798														
06	16620 X	12805	-0-	-3815	-0-	12804	3	1	9	N	1	356	1	45
*07	16709 X	4582	-0-	-12127	-0-	4470	3	112	9	N	102	119	1	28
*08	16368 X	6249	-0-	-10119	-0-	6131	3	118	9	N	107			135
09	15932 X	15932	-0-	-0-	-0-	15642	3	290	9	N	264	336	1	63
*10	16439 X	16439	-0-	-0-	-0-	16239	3	200	9	N	182	180	1	65
*11	17341 X	17341	-0-	-0-	-0-	17212	3	129	9	N	117			182
ARNOLD UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 272855 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 12717 PERF.13067 - 19770														
06	8550 X	7960	-0-	-590	-0-	355	1	7169	3	N	396	327	1	77
						436	9							
*07	8742 X	3046	-0-	-5696	-0-	414	1	2290	3	N	311	182	1	206
						342	9							
*08	3069 X	450	-0-	-2619	-0-	143	1	211	3	N	87	159	1	134
						96	9							
09	7950 X	2444	-0-	-5506	-0-	415	1	1781	3	N	225	320	1	39
						248	9							
*10	8215 X	3337	-0-	-4878	-0-	449	1	2555	3	N	303	150	1	192
						333	9							
*11	7950 X	6998	-0-	-952	-0-	553	1	6196	3	N	226	352	1	66
						249	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
A. VAUGHN UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 273490 COMPL. DATE 05/20/2014 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13321 - 19164														
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
*12	6642 X	6642	-0-	-0-	-0-	20	1	4601	3	N	1837	1815	0	151
						2021	9							
*01	58795 X	58795	-0-	-0-	-0-	292	1	42117	3	N	14896	14887	0	160
						16386	9							
*02	61243 X	61243	-0-	-0-	-0-	334	1	45908	3	N	13637	13551	0	64
						15001	9					182	1	
*03	77295 X	77295	-0-	-0-	-0-	428	1	54621	3	N	16615	16611	0	68
						3969	5	18277	9					
*04	67177 X	67177	-0-	-0-	-0-	427	1	48772	3	N	13081	12992	0	157
						3589	5	14389	9					
*05	58508 X	58508	-0-	-0-	-0-	541	1	45276	3	N	11234	11092	0	112
						334	5	12357	9				187	1
*06	43182 X	43182	-0-	-0-	-0-	295	1	33528	3	N	8508	8493	0	127
						9359	9							
*07	23292 X	23292	-0-	-0-	-0-	297	1	18149	3	N	4405	4373	0	159
						4846	9							
*08	36427 X	36427	-0-	-0-	-0-	254	1	29517	3	N	6051	6015	0	195
						6656	9							
*09	41783 X	41783	-0-	-0-	-0-	244	1	35085	3	N	5867	5869	0	36
						6454	9						157	1
*10	38707 X	38707	-0-	-0-	-0-	250	1	33407	3	N	4591	4316	0	311
						5050	9							
*11	27547 X	27547	-0-	-0-	-0-	220	1	23887	3	N	3127	3056	0	43
						3440	9						339	1

WOLFF UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 273491 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13163 - 19591														
06	8670 X	7337	-0-	-1333	-0-	392	1	6861	3	N	76			165
						84	9							
*07	9424 X	7906	-0-	-1518	-0-	400	1	7421	3	N	77	160	1	82
						85	9							
*08	9424 X	7905	-0-	-1519	-0-	435	1	7385	3	N	77			159
						85	9							
09	11038 X	11038	-0-	-0-	-0-	420	1	10541	3	N	70	158	1	71
						77	9							
*10	7905 X	6896	-0-	-1009	-0-	280	1	6573	3	N	39			110
						43	9							
*11	7650 X	2043	-0-	-5607	-0-	212	1	1781	3	N	45			155
						50	9							

KENNEDY														
WELL #: 2 RRCID -> 275592 COMPL. DATE 07/05/2015 TOTAL DEPTH 12442 PERF.12777 - 17911														
06	7470 X	7116	-0-	-354	-0-	133	1	6479	3	N	458	459	0	29
						504	9							
07	7719 X	48	-0-	-7671	-0-	47	1	1	9	N	1			30
*08	8494 X	6134	-0-	-2360	-0-	9	1	5771	3	N	322	173	0	35
						354	9						144	1
09	8220 X	6970	-0-	-1250	-0-	36	1	6415	3	N	472	439	0	68
						519	9							
*10	8494 X	6148	-0-	-2346	-0-	133	1	5519	3	N	451	304	0	38
						496	9						177	1
*11	7110 X	6484	-0-	-626	-0-	60	1	5978	3	N	405	405	0	38
						446	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KENNEDY														
WELL #: 3 RRCID -> 275593 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12561 - 17567														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) STATUS	(L) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8250 X	6447	-0-	-1803	-0-	-0-	5854	3	593	9	N	539	656	60
*07	8463 X	8334	-0-	-129	-0-	-0-	7599	3	735	9	N	668	685	43
*08	8370 X	6931	-0-	-1439	-0-	-0-	6258	3	673	9	N	612	515	140
*09	7110 X	5542	-0-	-1568	-0-	-0-	5007	3	535	9	N	486	488	138
*10	9291 X	9291	-0-	-0-	-0-	-0-	8447	3	844	9	N	767	692	213
*11	8070 X	7670	-0-	-400	-0-	-0-	171	1	6816	3	N	621	732	102
							683	9						
KENNEDY														
WELL #: 4 RRCID -> 275688 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.12692 - 17896														
06	8160 X	1859	-0-	-6301	-0-	-0-	232	1	1525	3	N	93	94	48
							102	9						
*07	6820 X	2184	-0-	-4636	-0-	-0-	44	1	2002	3	N	125		173
							138	9						
*08	6479 X	5043	-0-	-1436	-0-	-0-	175	1	4535	3	N	303	102	59
							333	9					315	1
09	6270 X	5065	-0-	-1205	-0-	-0-	137	1	4643	3	N	259	242	76
							285	9						
*10	6324 X	2757	-0-	-3567	-0-	-0-	467	1	2138	3	N	138	77	137
							152	9						
*11	4890 X	1117	-0-	-3773	-0-	-0-	209	1	838	3	N	64	65	136
							70	9						
ESKEW EAST														
WELL #: 3 RRCID -> 276095 COMPL. DATE 09/06/2015 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12681 - 20108														
06	100464 X	100464	-0-	-0-	-0-	-0-	345	1	88398	3	N	10655	10564	96
							11721	9					183	1
*07	113474 X	113474	-0-	-0-	-0-	-0-	263	1	100515	3	N	11542	11546	92
							12696	9						
*08	88487 X	88487	-0-	-0-	-0-	-0-	184	1	77226	3	N	10070	10070	92
							11077	9						
09	63112 X	63112	-0-	-0-	-0-	-0-	149	1	55116	3	N	7134	7128	98
							7847	9						
*10	101352 X	101352	-0-	-0-	-0-	-0-	193	1	92337	3	N	8020	8025	93
							8822	9						
*11	90312 X	90312	-0-	-0-	-0-	-0-	211	1	82871	3	N	6573	6571	95
							7230	9						
KENNEDY														
WELL #: 5 RRCID -> 276630 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12429 PERF.12809 - 17561														
06	1530 X	80	-0-	-1450	-0-	-0-	7	1	73	3	N	-0-		58
*07	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	4377	3	N	425	355	128
							468	9						
*08	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	-0-	5298	3	583	9	N	530	490	168
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	4112	3	N	381	502	47
							419	9						
*10	4805 X	3678	-0-	-1127	-0-	-0-	33	1	3317	3	N	298	183	162
							328	9						
*11	4650 X	1707	-0-	-2943	-0-	-0-	6	1	1566	3	N	123	180	105
							135	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
KOERNER UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 276631 COMPL. DATE 09/02/2015 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13664 - 17983														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	11269 X	11269	-0-	-0-	-0-	27	1	11081	3	N	146	336	1	142
*07	12647 X	12647	-0-	-0-	-0-	161	9	12474	3	N	154	158	1	138
*08	9176 X	4069	-0-	-5107	-0-	169	9	4018	3	N	42			180
09	11280 X	1217	-0-	-10063	-0-	5	1	931	3	N	14			194
*10	12648 X	3164	-0-	-9484	-0-	46	9	2872	3	N	58			252
*11	12240 X	6604	-0-	-5636	-0-	271	1	6145	3	N	128			380
						15	9							
						228	1							
						64	9							
						318	1							
						141	9							
KENNEDY														
WELL #: 6 RRCID -> 276670 COMPL. DATE 07/09/2015 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12898 - 17713														
06	5130 X	2592	-0-	-2538	-0-	126	1	2245	3	N	201	182	1	107
*07	5797 X	5379	-0-	-418	-0-	221	9	4775	3	N	299	344	1	62
*08	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	275	1	5381	3	N	369	343	1	88
09	5700 X	5478	-0-	-222	-0-	329	9	4773	3	N	387	366	1	109
*10	5890 X	5666	-0-	-224	-0-	285	1	4902	3	N	393	325	1	177
*11	5880 X	1424	-0-	-4456	-0-	406	9	929	3	N	62	189	1	50
						279	1							
						426	9							
						332	1							
						432	9							
						427	1							
						68	9							
ESKEW EAST														
WELL #: 4 RRCID -> 276762 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12746 - 17720														
06	20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	19060	3	1137	9	N	1034	860	1	192
*07	14518 X	14518	-0-	-0-	-0-	13794	3	724	9	N	658	719	1	131
*08	9486 X	8708	-0-	-778	-0-	3	1	8387	3	N	289	337	1	83
09	12960 X	6513	-0-	-6447	-0-	318	9	6192	3	N	291	319	1	55
*10	13392 X	8962	-0-	-4430	-0-	1	1	8475	3	N	441	372	1	124
*11	12960 X	5919	-0-	-7041	-0-	320	9	5560	3	N	289	352	1	61
						2	1							
						485	9							
						41	1							
						318	9							
ESKEW EAST														
WELL #: 5 RRCID -> 276763 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 12603 PERF.12761 - 18068														
06	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	247	1	6252	3	N	421	360	1	128
*07	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	463	9	5413	3	N	301	368	1	61
*08	5642 X	2694	-0-	-2948	-0-	245	1	2288	3	N	141	120	1	82
09	5460 X	1270	-0-	-4190	-0-	331	9	920	3	N	104	169	1	17
*10	5642 X	2466	-0-	-3176	-0-	251	1	1933	3	N	197	196	1	18
*11	5460 X	-0-	-0-	-5460	-0-	155	9			N	58			76
						236	1							
						114	9							
						316	1							
						217	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
ESKEW EAST WELL #: 6 RRCID -> 276823 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12600 - 18459														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	85	1	5502	3	N	317	356	1	106
						349	9							
*07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	382	1	4747	3	N	195	181	1	120
						215	9							
*08	8088 X	8088	-0-	-0-	-0-	315	1	7360	3	N	375	327	1	168
						413	9							
09	7470 X	3635	-0-	-3835	-0-	280	1	3169	3	N	169	179	1	158
						186	9							
*10	7719 X	275	-0-	-7444	-0-	275	1			N	-0-			158
*11	7470 X	-0-	-0-	-7470	-0-					N	-0-			158
KAY UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 276921 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13639 - 17731														
06	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8296	3	364	9	N	331	317	1	72
*07	6622 X	6622	-0-	-0-	-0-	6363	3	259	9	N	235	158	1	149
*08	9052 X	2658	-0-	-6394	-0-	41	1	2519	3	N	89	188	1	50
						98	9							
09	8760 X	5094	-0-	-3666	-0-	161	1	4700	3	N	212	158	1	104
						233	9							
*10	9052 X	5377	-0-	-3675	-0-	179	1	4950	3	N	225	185	1	144
						248	9							
*11	8670 X	5452	-0-	-3218	-0-	212	1	4975	3	N	241			385
						265	9							
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT D WELL #: 3 RRCID -> 276922 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12890 - 18862														
06	5820 X	-0-	-0-	-5820	-0-					N	-0-			74
*07	4402 X	3661	-0-	-741	-0-	28	1	3618	3	N	14			88
						15	9							
*08	90894 X	90894	-0-	-0-	-0-	522	1	74019	3	N	14866	14727	0	49
						16353	9							
09	117292 X	117292	-0-	-0-	-0-	608	1	97371	3	N	17557	17553	0	53
						19313	9							
*10	114391 X	114391	-0-	-0-	-0-	673	1	95828	3	N	16264	16251	0	66
						17890	9							
*11	88213 X	88213	-0-	-0-	-0-	709	1	75216	3	N	11171	11165	0	72
						12288	9							
ESKEW EAST WELL #: 7 RRCID -> 276997 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 12645 PERF.12600 - 18474														
06	5970 X	2113	-0-	-3857	-0-	279	1	1727	3	N	97			166
						107	9							
07	6169 X	-0-	-0-	-6169	-0-					N	-0-			166
08	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-			166
09	2130 X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-			166
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			166
*11	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-			166
BURGESS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 277482 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 11923 PERF.12261 - 18442														
06	4380 X	2822	-0-	-1558	-0-	104	1	2074	3	N	585	588	0	131
						644	9							
*07	4526 X	2209	-0-	-2317	-0-	217	1	1620	3	N	338	370	1	99
						372	9							
*08	4526 X	364	-0-	-4162	-0-	281	1	81	3	N	2			101
						2	9							
09	3780 X	376	-0-	-3404	-0-	376	1			N	-0-			101
*10	3906 X	380	-0-	-3526	-0-	368	1	12	9	N	11			112
*11	7547 X	7547	-0-	-0-	-0-	247	1	5864	3	N	1305	1259	1	158
						1436	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP															//CONT.// 109333																																																																										
BURGESS UNIT A															WELL #: 3															RRCID -> 277533															COMPL. DATE 08/02/2015															TOTAL DEPTH 12003															PERF.12381 - 18545														
M	ALLOW	CODE	GAS	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																																																																				
06	5790	X	5174	-0-		-616		-0-			1011	1	3679	3	N	440	466	1			161																																																																				
											484	9																																																																													
*07	5887	X	5887	-0-		-0-		-0-			713	1	4626	3	N	498	476	1			183																																																																				
											548	9																																																																													
*08	8037	X	8037	-0-		-0-		-0-			636	1	6819	3	N	529	541	1			171																																																																				
											582	9																																																																													
09	8030	X	8030	-0-		-0-		-0-			833	1	6597	3	N	545	528	1			188																																																																				
											600	9																																																																													
*10	6197	X	6197	-0-		-0-		-0-			875	1	4733	3	N	535	667	1			56																																																																				
											589	9																																																																													
*11	5790	X	702	-0-		-5088		-0-			613	1	72	3	N	15					71																																																																				
											17	9																																																																													
BURGESS UNIT A															WELL #: 4															RRCID -> 277534															COMPL. DATE 08/04/2015															TOTAL DEPTH 11944															PERF.12172 - 18308														
06	7080	X	6010	-0-		-1070		-0-			5237	3	773	9	N	703	704	0			81																																																																				
*07	7316	X	6097	-0-		-1219		-0-			5373	3	724	9	N	658	658	0			81																																																																				
*08	7316	X	6277	-0-		-1039		-0-			5529	3	748	9	N	680	680	0			81																																																																				
09	6030	X	3807	-0-		-2223		-0-			3	1	3320	3	N	440	440	0			81																																																																				
											484	9																																																																													
*10	6231	X	5443	-0-		-788		-0-			90	1	4762	3	N	537	538	0			80																																																																				
*11	9391	X	9391	-0-		-0-		-0-			591	9	1098	9	N	998	1000	0			78																																																																				
											8293	3																																																																													
TAYLOR FARMS, INC.															WELL #: 5															RRCID -> 277535															COMPL. DATE 12/11/2015															TOTAL DEPTH 12484															PERF.12448 - 18022														
06	5017	X	5017	-0-		-0-		-0-			46	1	4180	3	N	719	579	0			254																																																																				
											791	9																																																																													
*07	5642	X	5329	-0-		-313		-0-			66	1	4463	3	N	727	899	1			82																																																																				
											800	9																																																																													
*08	5642	X	4536	-0-		-1106		-0-			101	1	3897	3	N	489	529	1			42																																																																				
											538	9																																																																													
09	5460	X	2883	-0-		-2577		-0-			102	1	2304	3	N	434	12	0			464																																																																				
											477	9																																																																													
*10	5332	X	1258	-0-		-4074		-0-			16	1	963	3	N	254	547	1			171																																																																				
											279	9																																																																													
*11	5160	X	2757	-0-		-2403		-0-			6	1	2181	3	N	518	522	0			167																																																																				
											570	9																																																																													
TAYLOR FARMS, INC.															WELL #: 6															RRCID -> 277536															COMPL. DATE 12/22/2015															TOTAL DEPTH 12346															PERF.12470 - 17753														
06	2082	X	2082	-0-		-0-		-0-			1589	3	493	9	N	448	450	0			234																																																																				
*07	2759	X	1907	-0-		-852		-0-			1559	3	348	9	N	316	364	0			186																																																																				
*08	2759	X	1870	-0-		-889		-0-			1517	3	353	9	N	321	321	0			186																																																																				
09	2670	X	1315	-0-		-1355		-0-			1040	3	275	9	N	250	217	0			219																																																																				
*10	2139	X	1296	-0-		-843		-0-			11	1	1057	3	N	207	128	0	186	1	112																																																																				
											228	9																																																																													
*11	2070	X	870	-0-		-1200		-0-			628	3	242	9	N	220	222	0			110																																																																				
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B															WELL #: 4															RRCID -> 277537															COMPL. DATE 03/12/2015															TOTAL DEPTH 12871															PERF.13073 - 18254														
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					75																																																																				
															N	-0-					75																																																																				
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					75																																																																				
															N	-0-					75																																																																				
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					75																																																																				
															N	-0-					75																																																																				
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					75																																																																				
															N	-0-					75																																																																				
*10	0		-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					75																																																																				
															N	-0-					75																																																																				
*11	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					75																																																																				
															N	-0-					75																																																																				

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 #: 2 RRCID -> 277538 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13185 PERF.13390 - 17380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-			74
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			76
*05	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2283	3	17	5	N	231			307
						254	9							
*06	3000 N	3190	-0-	190	190	2770	3	420	9	N	382	546	1	143
*07	2866 N	2676	-0-	-190	-0-	2382	3	294	9	N	267	348	1	62
*08	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2374	3	249	9	N	226	182	1	106
*09	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	2393	3	228	9	N	207	181	1	132
*10	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	2336	3	223	9	N	203	186	1	149
*11	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2433	3	174	9	N	158			307

1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 277539 COMPL. DATE 01/19/2016 TOTAL DEPTH 12855 PERF.12930 - 18236														
06	7410 X	3116	-0-	-4294	-0-	6	1	2609	3	N	455	262	0	146
						501	9							
*07	8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	46	1	8309	3	N	271	312	1	105
						298	9							
*08	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	334	1	6793	3	N	260	335	1	30
						286	9							
09	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	374	1	3086	3	N	228	162	1	96
						251	9							
*10	8246 X	3297	-0-	-4949	-0-	481	1	2348	3	N	425	355	1	166
						468	9							
*11	7980 X	2081	-0-	-5899	-0-	541	1	1374	3	N	151	171	1	146
						166	9							

SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 277540 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13503 - 17418														
*12	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	127	1	3596	3	N	542	519	1	147
						596	9							
*01	4712 X	3453	-0-	-1259	-0-	227	1	2757	3	N	426	541	1	32
						469	9							
*02	4256 X	184	-0-	-4072	-0-	184	1			N	-0-			32
*03	4712 X	15	-0-	-4697	-0-	15	1			N	-0-			32
*04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-			32
*05	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	1	1	4200	3	N	342	179	1	195
						32	5	376	9					
*06	6848 X	6848	-0-	-0-	-0-	6209	3	639	9	N	581	718	1	58
*07	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	3932	3	460	9	N	418	349	1	127
*08	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	1	1	3550	3	N	382	361	1	148
						420	9							
*09	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	16	1	3373	3	N	378	358	1	168
						416	9							
*10	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	27	1	3464	3	N	399	344	1	223
						439	9							
*11	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	100	1	3479	3	N	430	557	1	96
						473	9							

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 #: 4 RRCID -> 277547 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13174 PERF.13427 - 17387																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
*12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-		1	1	2430	3	N	194	186	1			193	
							213	9										
*01	899 N	-0-	-0-	-899	-0-						N	215	344	1			64	
*02	952 N	-0-	-0-	-952	-0-						N	3					67	
*03	2635 N	-0-	-0-	-2635	-0-						N	-0-					67	
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	4					71	
*05	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-		2504	3	19	5	N	134					205	
							147	9										
*06	3000 N	3985	-0-	985	985		3732	3	253	9	N	230	339	1			96	
*07	3100 N	2398	-0-	-702	283		2196	3	202	9	N	184	180	1			100	
*08	2289 X	2006	-0-	-283	-0-		1817	3	189	9	N	172	182	1			90	
*09	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-		1721	3	156	9	N	142	172	1			60	
*10	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-		2	1	1068	3	N	71					131	
							78	9										
*11	373 X	373	-0-	-0-	-0-		358	3	15	9	N	14					145	
MARLENE OLSON WELL #: 4 RRCID -> 277553 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 12427 PERF. N/A																		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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																		
06	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-		310	1	4757	3	N	359	334	1			248	
							395	9										
*07	5558 X	5558	-0-	-0-	-0-		328	1	4834	3	N	360	530	1			78	
							396	9										
*08	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-		348	1	4121	3	N	286	174	1			190	
							315	9										
09	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-		291	1	3674	3	N	342	332	1			200	
							376	9										
*10	4433 X	520	-0-	-3913	-0-		44	1	453	3	N	21	182	1			39	
							23	9										
*11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-		196	1	4063	3	N	312	185	1			166	
							343	9										
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 277677 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 12787 PERF.12960 - 18203																		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					24	

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
MARLENE OLSON WELL #: 5 RRCID -> 277686 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12321 PERF.12280 - 20487															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	9990 X	7629	-0-	-2361	-0-	6664	3	965	9	N	877	981	1		114
*07	10323 X	6689	-0-	-3634	-0-	5924	3	765	9	N	695	687	1		122
*08	11563 X	5928	-0-	-5635	-0-	5214	3	714	9	N	649	655	1		116
09	11190 X	3763	-0-	-7427	-0-	3298	3	465	9	N	423	496	1		43
*10	11563 X	5273	-0-	-6290	-0-	4820	3	453	9	N	412	336	1		119
*11	7620 X	6294	-0-	-1326	-0-	26	1	5435	3	N	757	837	1		39
						833	9								
SPEARY FAMILY TRUST UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 277728 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 13239 PERF.13510 - 17494															
*12	5022 X	4534	-0-	-488	-0-	410	1	3574	3	N	500	349	1		195
						550	9								
*01	4681 X	3285	-0-	-1396	-0-	511	1	2304	3	N	427	549	1		73
						470	9								
*02	4228 X	563	-0-	-3665	-0-	561	1	2	9	N	2				75
*03	4681 X	206	-0-	-4475	-0-	206	1			N	-0-				75
*04	4380 X	50	-0-	-4330	-0-	50	1			N	-0-				75
*05	4526 X	4462	-0-	-64	-0-	162	1	3971	3	N	272	179	1		168
						30	5	299	9						
*06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	525	1	6176	3	N	579	717	1		30
						637	9								
*07	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	437	1	4870	3	N	457	360	1		127
						503	9								
*08	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	309	1	4318	3	N	399	354	1		172
						439	9								
*09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	287	1	3704	3	N	346	362	1		156
						381	9								
*10	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	382	1	3340	3	N	313	355	1		114
						344	9								
*11	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	381	1	1850	3	N	189	179	1		124
						208	9								
MARLENE OLSON WELL #: 6 RRCID -> 277729 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12151 - 19818															
06	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	457	1	6105	3	N	889	888	0		41
						978	9								
*07	7843 X	7510	-0-	-333	-0-	476	1	6294	3	N	673	676	0		38
						740	9								
*08	7843 X	7438	-0-	-405	-0-	248	1	6509	3	N	619	620	0		37
						681	9								
09	7590 X	4666	-0-	-2924	-0-	262	1	3976	3	N	389	390	0		36
						428	9								
*10	7843 X	4200	-0-	-3643	-0-	48	1	3918	3	N	213	213	0		36
						234	9								
*11	7530 X	5983	-0-	-1547	-0-	168	1	5237	3	N	525	526	0		35
						578	9								
MARLENE OLSON WELL #: 7 RRCID -> 277730 COMPL. DATE 02/17/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12299 - 20130															
06	11160 X	7432	-0-	-3728	-0-	6468	3	964	9	N	876	877	0		54
*07	11160 X	7033	-0-	-4127	-0-	4	1	6170	3	N	781	782	0		53
						859	9								
*08	11408 X	5069	-0-	-6339	-0-	37	1	4385	3	N	588	588	0		53
						647	9								
09	11040 X	3249	-0-	-7791	-0-	2781	3	468	9	N	425	426	0		52
*10	11408 X	5762	-0-	-5646	-0-	202	1	4957	3	N	548	549	0		51
						603	9								
*11	7440 X	2427	-0-	-5013	-0-	78	1	1936	3	N	375	375	0		51
						413	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT B														
WELL #: 4 RRCID -> 277739 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 12271 PERF.16558 - 17768														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DOBIE RANCH														
WELL #: 4 RRCID -> 278589 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12791 PERF.13036 - 18052														
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			74
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			74
COLVIN UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 278936 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 12195 PERF.12192 - 18636														
06	6570 X	5138	-0-	-1432	-0-	365	1	3958	3	N	741	741	0	77
						815	9							
*07	6789 X	1504	-0-	-5285	-0-	94	1	1270	3	N	127	126	0	78
						140	9							
*08	7595 X	4784	-0-	-2811	-0-	4133	3	651	9	N	592	553	1	117
09	7350 X	51	-0-	-7299	-0-	51	3			N	-0-			117
10	7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-					N	6			123
*11	5130 X	-0-	-0-	-5130	-0-					N	-0-			123
COLVIN UNIT A														
WELL #: 6 RRCID -> 279438 COMPL. DATE 02/20/2016 TOTAL DEPTH 12173 PERF.12373 - 18657														
06	4260 X	2720	-0-	-1540	-0-	2	1	2290	3	N	389	390	0	90
						428	9							
*07	3007 X	313	-0-	-2694	-0-	5	1	308	3	N	-0-			90
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-			90
09	2730 X	60	-0-	-2670	-0-	23	1	37	3	N	-0-			90
*10	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	8	1	4843	3	N	423	347	1	166
						465	9							
*11	2730 X	2695	-0-	-35	-0-	6	1	2446	3	N	221	349	1	38
						243	9							
LIVINGSTON GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 279611 COMPL. DATE 05/18/2016 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12414 - 16853														
06	6905 X	6905	-0-	-0-	-0-	367	1	5850	3	N	625	627	0	97
						688	9							
*07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	374	1	6094	3	N	605	158	0	196
						666	9							
*08	6696 X	6524	-0-	-172	-0-	407	1	5407	3	N	645	680	1	161
						710	9							
09	6900 X	6743	-0-	-157	-0-	413	1	5646	3	N	622	684	1	99
						684	9							
*10	7130 X	6316	-0-	-814	-0-	301	1	5454	3	N	510	527	1	82
						561	9							
*11	6900 X	3627	-0-	-3273	-0-	235	1	2982	3	N	373	365	1	90
						410	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
RANCHO SALADO EAST UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 279612 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13385 - 18936														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23610 X	7397	-0-	-16213	-0-	300 103	1 9	6994	3	N	94	178 1		68
07	21514 X	43	-0-	-21471	-0-	43 1	1			N	-0-			68
*08	22630 X	19272	-0-	-3358	-0-	254 1	1	18543	3	N	432	316 1		184
09	21900 X	12755	-0-	-9145	-0-	475 9	1	12175	3	N	282	336 1		130
*10	22630 X	13349	-0-	-9281	-0-	270 1	1	12750	3	N	301	346 1		85
*11	18660 X	14767	-0-	-3893	-0-	310 9	1	14133	3	N	326	372 1		39
						268 1	1							
						331 9	1							
						275 1	1							
						359 9	1							
MOY UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 279842 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13108 - 18527														
*12	5828 X	5149	-0-	-679	-0-	530 1005	1 9	3614	3	N	914	883 1		274
*01	5549 X	3334	-0-	-2215	-0-	518 1	1	2168	3	N	589	729 1		134
						648 9	1							
*02	5012 X	61	-0-	-4951	-0-	61 1	1			N	-0-			134
*03	5549 X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-			134
*04	5010 X	49	-0-	-4961	-0-	49 1	1			N	-0-			134
*05	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	215 1	1	4428	3	N	745	367 1		512
						34 5	5	820	9					
*06	10245 X	10245	-0-	-0-	-0-	383 1	1	7890	3	N	1793	2007 1		298
						1972 9	9							
*07	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	415 1	1	7591	3	N	1632	1601 1		329
						1795 9	9							
*08	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	505 1	1	6626	3	N	1419	1466 1		282
						1561 9	9							
*09	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5157 3	3	986	9	N	896	987 1		191
*10	6125 X	6125	-0-	-0-	-0-	5050 3	3	1075	9	N	977	931 1		237
*11	5640 X	5500	-0-	-140	-0-	4590 3	3	910	9	N	827	905 1		159
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 279843 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11806 PERF.12113 - 17984														
06	10168 X	10168	-0-	-0-	-0-	9324 3	3	844	9	N	767	766 0		101
*07	10974 X	3782	-0-	-7192	-0-	3204 3	3	578	9	N	525	525 0		101
*08	10974 X	3129	-0-	-7845	-0-	2782 3	3	347	9	N	315	310 0		106
09	10620 X	187	-0-	-10433	-0-	125 3	3	62	9	N	56	56 0		106
10	10509 X	-0-	-0-	-10509	-0-					N	-0-			106
*11	10170 X	696	-0-	-9474	-0-	580 3	3	116	9	N	105	106 0		105
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279844 COMPL. DATE 10/08/2016 TOTAL DEPTH 11879 PERF.12296 - 18400														
06	300 N	288	-0-	-12	-0-	4 1	1	267	3	N	15			148
						17 9	9							
*07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	317 3	3	7	9	N	6			154
*08	155 N	89	-0-	-66	-0-	89 3	3			N	-0-			154
09	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 3	3			N	-0-			154
*10	310 N	176	-0-	-134	-0-	176 3	3			N	-0-			154
*11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	526 3	3	6	9	N	5			159

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 9 RRCID -> 280258 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13224 - 18580														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	16890 X	10075	-0-	-6815	-0-	97 1	9366 3	N	556	387 0	316 1			27
*07	11160 X	8247	-0-	-2913	-0-	612 9	7832 3	N	350	352 0				25
*08	7998 X	2393	-0-	-5605	-0-	30 1	2239 3	N	126	126 0				25
09	10080 X	6534	-0-	-3546	-0-	385 9	6103 3	N	318	287 0				56
*10	10416 X	6585	-0-	-3831	-0-	15 1	6017 3	N	331	264 0				123
*11	10080 X	6634	-0-	-3446	-0-	139 9	6104 3	N	329	331 0				121
						81 1								
						350 9								
						204 1								
						364 9								
						168 1								
						362 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 10 RRCID -> 280259 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13083 - 18445														
06	13980 X	7842	-0-	-6138	-0-	176 1	7215 3	N	410	100 0	159 1			173
*07	14446 X	7877	-0-	-6569	-0-	451 9	7293 3	N	348	284 0	183 1			54
*08	8401 X	6556	-0-	-1845	-0-	201 1	6173 3	N	239	241 0				52
09	8130 X	7729	-0-	-401	-0-	383 9	7320 3	N	243	216 0				79
*10	8091 X	6063	-0-	-2028	-0-	120 1	5676 3	N	237	223 0				93
*11	7830 X	6666	-0-	-1164	-0-	263 9	6118 3	N	290	292 0				91
						142 1								
						267 9								
						126 1								
						261 9								
						229 1								
						319 9								
1893 OIL & GAS, LTD. UNIT B WELL #: 8 RRCID -> 280260 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 12741 PERF.13030 - 18375														
06	20700 X	11216	-0-	-9484	-0-	206 1	10538 3	N	429	392 0	319 1			29
*07	21390 X	6997	-0-	-14393	-0-	472 9	6593 3	N	227	229 0				27
*08	14487 X	14487	-0-	-0-	-0-	154 1	13789 3	N	493	491 0				29
09	13290 X	10295	-0-	-2995	-0-	250 9	9750 3	N	355	326 0				58
*10	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	156 1	11094 3	N	362	152 0	173 1			95
*11	14010 X	9431	-0-	-4579	-0-	542 9	8698 3	N	468	467 0				96
						154 1								
						391 9								
						170 1								
						398 9								
						218 1								
						515 9								
ESKEW NORTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 280381 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 11796 PERF.12154 - 18408														
06	13110 X	27	-0-	-13083	-0-	10 1	17 3	N	-0-					116
07	7781 X	3	-0-	-7778	-0-	3 1		N	-0-					116
08	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-					116
09	120 X	12	-0-	-108	-0-	12 1		N	-0-					116
10	0	43	-0-	43	43	43 1		N	-0-					116
*11	100 X	57	-0-	-43	-0-	57 1		N	-0-					116

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
COLVIN UNIT B														
WELL #: 8 RRCID -> 281092 COMPL. DATE 04/10/2017 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12677 - 17487														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20070 X	6962	-0-	-13108	-0-	149 347 9	1	6466 3	Y	315	318 0	26 1	5	
*07	20739 X	19094	-0-	-1645	-0-	229 630 9	1	18235 3	Y	573	573 0		5	
*08	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	306 435 9	1	12325 3	Y	395	395 0		5	
09	19395 X	19395	-0-	-0-	-0-	271 708 9	1	18416 3	Y	644	642 0		7	
*10	20856 X	20856	-0-	-0-	-0-	258 756 9	1	19842 3	Y	687	335 0	271 1	88	
*11	6900 X	96	-0-	-6804	-0-	60 1	1	36 3	Y	-0-			88	
COLVIN UNIT B														
WELL #: 11 RRCID -> 281521 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 6244 PERF. N/A														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
WILLEKE UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 283173 COMPL. DATE 04/10/2018 TOTAL DEPTH 13280 PERF.13318 - 19904														
*12	12276 X	10005	-0-	-2271	-0-	1 1935 9	1	8069 3	N	1759	1758 0		147	
*01	11284 X	5355	-0-	-5929	-0-	30 969 9	1	4356 3	N	881	883 0		145	
*02	9940 X	8509	-0-	-1431	-0-	87 1729 9	1	6693 3	N	1572	695 0	726 1	296	
*03	10416 X	7478	-0-	-2938	-0-	36 419 5	1	5583 3	N	1309	274 0	1083 1	248	
*04	9690 X	4462	-0-	-5228	-0-	20 257 5	1	3378 3	N	734	691 1		291	
*05	10013 X	544	-0-	-9469	-0-	26 3 5	1	395 3	N	109	191 1		209	
*06	11671 X	11671	-0-	-0-	-0-	118 2465 9	1	9088 3	N	2241	987 0	847 1	616	
*07	9424 X	4890	-0-	-4534	-0-	141 705 9	1	4044 3	N	641	599 0	510 1	148	
*08	7471 X	718	-0-	-6753	-0-	226 69 9	1	423 3	N	63			211	
09	11670 X	295	-0-	-11375	-0-	288 1	1	7 9	N	6			217	
10	12059 X	147	-0-	-11912	-0-	147 1	1		N	-0-			217	
*11	11670 X	99	-0-	-11571	-0-	99 1	1		N	-0-			217	
LASCA BUTLER-ESKEW NORTH USW														
WELL #: 1 RRCID -> 283548 COMPL. DATE 10/11/2018 TOTAL DEPTH 11803 PERF.12071 - 20058														
06	26040 X	22610	-0-	-3430	-0-	195 2789 9	1	19626 3	N	2535	2537 0		58	
*07	24056 X	23124	-0-	-932	-0-	236 2756 9	1	20132 3	N	2505	2506 0		57	
*08	24056 X	22243	-0-	-1813	-0-	247 2643 9	1	19353 3	N	2403	2404 0		56	
09	23190 X	19496	-0-	-3694	-0-	263 2331 9	1	16902 3	N	2119	1951 0		224	
*10	23715 X	20393	-0-	-3322	-0-	269 2465 9	1	17659 3	N	2241	1480 0	913 1	72	
*11	22620 X	20692	-0-	-1928	-0-	297 2633 9	1	17762 3	N	2394	2395 0		71	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP		//CONT.// 86950 600 109333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
SCHENDEL UNIT A 189				WELL #: 4		RRCID -> 284660		COMPL. DATE 09/25/2018		TOTAL DEPTH 12960		PERF.13666 - 18109					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
*12	10673 X	10673	-0-	-0-	-0-				235 1	8916 3	Y	1384	1384 0			-0-	
									1522 9								
*01	8644 X	8644	-0-	-0-	-0-				201 1	6985 3	Y	1325	1325 0			-0-	
									1458 9								
*02	11232 X	11232	-0-	-0-	-0-				269 1	9645 3	Y	1198	1198 0			-0-	
									1318 9								
*03	8463 X	7863	-0-	-600	-0-				207 1	6284 3	Y	823	823 0			-0-	
									467 5	905 9							
*04	8190 X	4170	-0-	-4020	-0-				160 1	3167 3	Y	552	552 0			-0-	
									236 5	607 9							
*05	8463 X	1341	-0-	-7122	-0-				44 1	902 3	Y	353	353 0			-0-	
									7 5	388 9							
*06	24731 X	24731	-0-	-0-	-0-				277 1	18098 3	Y	5778	5778 0			-0-	
									6356 9								
*07	14088 X	14088	-0-	-0-	-0-				173 1	10355 3	Y	3236	3236 0			-0-	
									3560 9								
*08	24221 X	24221	-0-	-0-	-0-				333 1	17589 3	Y	5726	5726 0			-0-	
									6299 9								
*09	24120 X	9982	-0-	-14138	-0-				239 1	7247 3	Y	2269	2269 0			-0-	
									2496 9								
*10	24924 X	1584	-0-	-23340	-0-				86 1	880 3	Y	562	562 0			-0-	
									618 9								
*11	24120 X	-0-	-0-	-24120	-0-						Y	-0-				-0-	

SCHENDEL UNIT A 189				WELL #: 6		RRCID -> 284822		COMPL. DATE 10/02/2018		TOTAL DEPTH 13331		PERF.13583 - 18455					
*12	8370 X	530	-0-	-7840	-0-				13 1	503 3	Y	13	13 0			-0-	
									14 9								
*01	7130 X	214	-0-	-6916	-0-				18 3	196 9	Y	178	178 0			-0-	
*02	1876 X	-0-	-0-	-1876	-0-						Y	-0-				-0-	
*03	9236 X	9236	-0-	-0-	-0-				207 1	6429 3	Y	1938	1938 0			-0-	
									468 5	2132 9							
*04	4163 X	4163	-0-	-0-	-0-				141 1	2843 3	Y	883	883 0			-0-	
									208 5	971 9							
*05	527 X	430	-0-	-97	-0-				17 1	343 3	Y	61	61 0			-0-	
									3 5	67 9							
*06	2010 X	692	-0-	-1318	-0-				11 1	674 3	Y	6	6 0			-0-	
									7 9								
*07	2077 X	-0-	-0-	-2077	-0-						Y	-0-				-0-	
*08	6107 X	2607	-0-	-3500	-0-				50 1	2557 3	Y	-0-				-0-	
*09	4170 X	149	-0-	-4021	-0-				5 1	144 3	Y	-0-				-0-	
*10	713 X	-0-	-0-	-713	-0-						Y	-0-				-0-	
*11	2520 X	83	-0-	-2437	-0-				58 1	25 3	Y	-0-				-0-	

ESKEW WEST UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 284827		COMPL. DATE 04/26/2019		TOTAL DEPTH 12211		PERF.12791 - 19364					
*06	35580 X	-0-	-0-	-35580	-0-						Y	-0-				-0-	
*07	36766 X	2618	-0-	-34148	-0-				12 1	2547 3	Y	54	54 0			-0-	
									59 9								
*08	26939 X	9976	-0-	-16963	-0-				87 1	9028 3	Y	783	783 0			-0-	
									861 9								
*09	26070 X	14938	-0-	-11132	-0-				153 1	13355 3	Y	1300	1300 0			-0-	
									1430 9								
*10	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-				75 1	10460 3	Y	1015	1015 0			-0-	
									1117 9								
*11	9660 X	2279	-0-	-7381	-0-				19 1	2055 3	Y	186	186 0			-0-	
									205 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
SCHENDEL 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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	15221 X	13585	-0-	-1636	-0-	291 1	11062 3	Y	2029	2029 0	-0-			-0-
*01	15068 X	15068	-0-	-0-	-0-	2232 9	12474 3	Y	2030	2030 0	-0-			-0-
*02	12692 X	12692	-0-	-0-	-0-	361 1	10452 3	Y	1773	1773 0	-0-			-0-
*03	13516 X	3807	-0-	-9709	-0-	2233 9	2918 3	Y	525	525 0	-0-			-0-
*04	13080 X	21	-0-	-13059	-0-	290 1	578 9	Y	-0-		-0-			-0-
*05	13516 X	354	-0-	-13162	-0-	1950 9	19 3	Y	4	4 0	-0-			-0-
*06	13080 X	2547	-0-	-10533	-0-	95 1	330 3	Y	364	364 0	-0-			-0-
*07	13516 X	-0-	-0-	-13516	-0-	216 5	2114 3	Y	-0-		-0-			-0-
*08	1953 X	857	-0-	-1096	-0-	1 1	672 3	Y	156	156 0	-0-			-0-
*09	1890 X	57	-0-	-1833	-0-	1 5	46 3	Y	8	8 0	-0-			-0-
*10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-	17 1		Y	-0-		-0-			-0-
*11	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	3 5	411 3	Y	876	876 0	-0-			-0-
						400 9								

ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 285051 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 12251 PERF.12814 - 20068														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			-0-

ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 4 RRCID -> 285064 COMPL. DATE 04/21/2019 TOTAL DEPTH 12180 PERF.12841 - 20497														
06	30000 X	-0-	-0-	-30000	-0-			Y	-0-		-0-			-0-
*07	31000 X	7443	-0-	-23557	-0-	34 1	7139 3	Y	245	245 0	-0-			-0-
*08	30504 X	11339	-0-	-19165	-0-	270 9	10591 3	Y	586	586 0	-0-			-0-
09	29520 X	15561	-0-	-13959	-0-	103 1	14360 3	Y	943	943 0	-0-			-0-
*10	20066 X	20066	-0-	-0-	-0-	645 9		Y	1364	1364 0	-0-			-0-
*11	29524 X	29524	-0-	-0-	-0-	164 1	27007 3	Y	2065	2065 0	-0-			-0-
						1037 9								
						132 1								
						1500 9								
						245 1								
						2272 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
YANTA CATTLE CO. A-288														
WELL #: 3 RRCID -> 285142 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13533 - 19505														
M 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
*12	16492 X	13969	-0-	-2523	-0-	211 1	11722 3	N	1851	1786 1				367
*01	15934 X	14189	-0-	-1745	-0-	2036 9	11855 3	N	1908	1791 1				484
*02	13692 X	12162	-0-	-1530	-0-	235 1	10213 3	N	1608	1619 1				473
*03	15159 X	13390	-0-	-1769	-0-	2099 9	10240 3	N	1841	1803 1				511
*04	13800 X	13312	-0-	-488	-0-	180 1	10361 3	N	1706	1783 1				434
*05	14198 X	13188	-0-	-1010	-0-	1769 9	1877 9	N	1692	1806 1				320
*06	13740 X	12193	-0-	-1547	-0-	352 1	10939 3	N	1478	1436 1				362
*07	13764 X	12095	-0-	-1669	-0-	773 5	1861 9	N	1535	1634 1				263
*08	13764 X	12479	-0-	-1285	-0-	285 1	10482 3	N	1584	1477 1				370
*09	13320 X	12044	-0-	-1276	-0-	789 5	10306 3	N	1365	1484 1				251
*10	22384 X	22384	-0-	-0-	-0-	305 1	19888 3	N	2029	1976 1				304
*11	17976 X	17976	-0-	-0-	-0-	83 5	16127 3	N	1493	1577 1				220
						162 9								
ESKEW WEST UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 285297 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12923 - 20763														
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-
*11	14B2 EXT	434	-0-	434	434	23 3	411 9	Y	374	374 0				-0-
SCHENDEL UNIT A 189														
WELL #: 3 RRCID -> 285496 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 13273 PERF.13581 - 18425														
*01	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	77 1	2706 3	Y	892	892 0				-0-
*02	6371 X	6371	-0-	-0-	-0-	981 9	5075 3	Y	1051	1051 0				-0-
*03	6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	140 1	4510 3	Y	926	926 0				-0-
*04	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	1156 9	1019 9	Y	650	650 0				-0-
*05	3100 X	114	-0-	-2986	-0-	147 1	2548 3	Y	4	4 0				-0-
*06	6323 X	6323	-0-	-0-	-0-	332 5	715 9	Y	1371	1371 0				-0-
*07	5975 X	5975	-0-	-0-	-0-	127 1	104 3	Y	1354	1354 0				-0-
*08	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	188 5	4 9	Y	1930	1930 0				-0-
*09	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	5 1	4742 3	Y	1576	1576 0				-0-
*10	6218 X	6218	-0-	-0-	-0-	1 5	4412 3	Y	1539	1539 0				-0-
*11	5100 X	64	-0-	-5036	-0-	73 1	6922 3	Y	-0-					-0-
						1508 9	6272 3	Y						
						74 1	4110 3	Y						
						1489 9	19 3	Y						
						132 1								
						2123 9								
						208 1								
						1734 9								
						415 1								
						1693 9								
						45 1								

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1019

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 285540 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13012 PERF.13519 - 19424															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*12	8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	60	1	6017	3	N	1995	1995	0		-0-
						2195	9								
*01	71051 X	71051	-0-	-0-	-0-	281	1	52134	3	N	16942	16942	0		-0-
						18636	9								
*02	72832 X	72832	-0-	-0-	-0-	316	1	54430	3	N	16442	16442	0		-0-
						18086	9								
*03	77969 X	77969	-0-	-0-	-0-	316	1	54086	3	N	17818	17818	0		-0-
						3967	5	19600	9						
*04	69386 X	69386	-0-	-0-	-0-	281	1	48921	3	N	15121	15121	0		-0-
						3551	5	16633	9						
*05	57936 X	57936	-0-	-0-	-0-	219	1	43537	3	N	12603	12603	0		-0-
						317	5	13863	9						
*06	35192 X	35192	-0-	-0-	-0-	71	1	27138	3	N	7257	7257	0		-0-
						7983	9								
*07	39864 X	39864	-0-	-0-	-0-	137	1	31229	3	N	7725	7725	0		-0-
						8498	9								
*08	52273 X	52273	-0-	-0-	-0-	195	1	42198	3	N	8982	8982	0		-0-
						9880	9								
*09	41488 X	41488	-0-	-0-	-0-	187	1	34148	3	N	6503	6503	0		-0-
						7153	9								
*10	42510 X	42510	-0-	-0-	-0-	208	1	35835	3	N	5879	5879	0		-0-
						6467	9								
*11	37840 X	37840	-0-	-0-	-0-	211	1	32271	3	N	4871	4871	0		-0-
						5358	9								
A. VAUGHN UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 286169 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 13093 PERF.13419 - 20016															
*12	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	26	1	2619	3	N	775	775	0		-0-
						853	9								
*01	51757 X	51757	-0-	-0-	-0-	210	1	39249	3	N	11180	11180	0		-0-
						12298	9								
*02	40256 X	40256	-0-	-0-	-0-	176	1	30704	3	N	8524	8524	0		-0-
						9376	9								
*03	37836 X	37836	-0-	-0-	-0-	157	1	27065	3	N	7860	7860	0		-0-
						1968	5	8646	9						
*04	34311 X	34311	-0-	-0-	-0-	145	1	24988	3	N	6674	6674	0		-0-
						1837	5	7341	9						
*05	35900 X	35900	-0-	-0-	-0-	143	1	28003	3	N	6861	6861	0		-0-
						207	5	7547	9						
*06	39379 X	39379	-0-	-0-	-0-	82	1	30699	3	N	7816	7816	0		-0-
						8598	9								
*07	32509 X	32509	-0-	-0-	-0-	119	1	26649	3	N	5219	5219	0		-0-
						5741	9								
*08	35939 X	35939	-0-	-0-	-0-	141	1	30011	3	N	5261	5261	0		-0-
						5787	9								
*09	39054 X	39054	-0-	-0-	-0-	184	1	32984	3	N	5351	5351	0		-0-
						5886	9								
*10	34741 X	34741	-0-	-0-	-0-	174	1	29605	3	N	4511	4511	0		-0-
						4962	9								
*11	35062 X	35062	-0-	-0-	-0-	200	1	30219	3	N	4221	4221	0		-0-
						4643	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333																																							
A. VAUGHN UNIT A															WELL #: 5					RRCID -> 286178					COMPL. DATE 02/26/2019					TOTAL DEPTH 13023					PERF.13287 - 20770				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																							
*12	15066 X	15066	-0-	-0-	-0-	109	1	11067	3	N	3536	3536	0			-0-																							
						3890	9																																
*01	85558 X	85558	-0-	-0-	-0-	340	1	63306	3	N	19920	19920	0			-0-																							
						21912	9																																
*02	57175 X	57175	-0-	-0-	-0-	247	1	42833	3	N	12814	12814	0			-0-																							
						14095	9																																
*03	77328 X	77328	-0-	-0-	-0-	317	1	54473	3	N	16870	16870	0			-0-																							
						3981	5	18557	9																														
*04	86544 X	86544	-0-	-0-	-0-	355	1	61053	3	N	18763	18763	0			-0-																							
						4497	5	20639	9																														
*05	76945 X	76945	-0-	-0-	-0-	297	1	58307	3	N	16282	16282	0			-0-																							
						431	5	17910	9																														
*06	67087 X	67087	-0-	-0-	-0-	138	1	52262	3	N	13352	13352	0			-0-																							
						14687	9																																
*07	49961 X	49961	-0-	-0-	-0-	172	1	38793	3	N	9996	9996	0			-0-																							
						10996	9																																
*08	61007 X	61007	-0-	-0-	-0-	232	1	49679	3	N	10087	10087	0			-0-																							
						11096	9																																
*09	68820 X	68820	-0-	-0-	-0-	299	1	54124	3	N	13088	13088	0			-0-																							
						14397	9																																
*10	69706 X	69706	-0-	-0-	-0-	337	1	57754	3	N	10559	10559	0			-0-																							
						11615	9																																
*11	49728 X	49728	-0-	-0-	-0-	265	1	40360	3	N	8275	8275	0			-0-																							
						9103	9																																
POGUE UNIT A															WELL #: 9DC					RRCID -> 287231					COMPL. DATE 11/16/2019					TOTAL DEPTH 12022					PERF.12271 - 21193				
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-																							
*07	186 N	9	-0-	-177	-0-	9	3			N	-0-					-0-																							
08	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	3			N	-0-					-0-																							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-																							
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-																							
*11	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-																							
RANCHO SALADO															WELL #: 2					RRCID -> 288572					COMPL. DATE 08/21/2019					TOTAL DEPTH 12771					PERF.13067 - 18551				
06	74396 X	74396	-0-	-0-	-0-	696	1	71573	3	N	1934	1868	1			330																							
						2127	9																																
*07	77076 X	77076	-0-	-0-	-0-	650	1	74306	3	N	1927	2079	1			178																							
						2120	9																																
*08	76415 X	41723	-0-	-34692	-0-	428	1	40032	3	N	1148	1080	1			246																							
						1263	9																																
09	79015 X	79015	-0-	-0-	-0-	653	1	76262	3	N	1909	1809	1			346																							
						2100	9																																
*10	77066 X	76928	-0-	-138	-0-	667	1	74241	3	N	1836	1784	1			398																							
						2020	9																																
*11	74580 X	63601	-0-	-10979	-0-	682	1	61136	3	N	1621	1737	1			282																							
						1783	9																																
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 5					RRCID -> 288679					COMPL. DATE 07/03/2020					TOTAL DEPTH 12562					PERF.12355 - 18389				
06	44820 X	27238	-0-	-17582	-0-	87	1	26668	3	N	439	439	0			-0-																							
						483	9																																
*07	42563 X	23635	-0-	-18928	-0-	89	1	23140	3	N	369	369	0			-0-																							
						406	9																																
*08	35557 X	20056	-0-	-15501	-0-	91	1	19613	3	N	320	320	0			-0-																							
						352	9																																
09	34410 X	16921	-0-	-17489	-0-	86	1	16532	3	N	275	275	0			-0-																							
						303	9																																
*10	28148 X	16481	-0-	-11667	-0-	89	1	15863	3	N	481	481	0			-0-																							
						529	9																																
*11	27240 X	17240	-0-	-10000	-0-	97	1	15908	3	N	1123	1123	0			-0-																							
						1235	9																																

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
BAKER FAMILY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 288683 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 12545 PERF.12295 - 18237															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	33390 X	24581	-0-	-8809	-0-	79	1	23950	3	N	502	502	0		-0-
						552	9								
*07	34503 X	22718	-0-	-11785	-0-	85	1	22107	3	N	478	478	0		-0-
						526	9								
*08	31403 X	20037	-0-	-11366	-0-	91	1	19474	3	N	429	429	0		-0-
						472	9								
09	29880 X	16743	-0-	-13137	-0-	85	1	16282	3	N	342	342	0		-0-
						376	9								
*10	25389 X	17044	-0-	-8345	-0-	93	1	16549	3	N	365	365	0		-0-
						402	9								
*11	24570 X	17426	-0-	-7144	-0-	102	1	16761	3	N	512	512	0		-0-
						563	9								
PULLIN UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 288813 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12800 PERF.13093 - 18483															
06	22440 X	8724	-0-	-13716	-0-	150	1	8102	3	N	429	429	0		-0-
						472	9								
*07	23188 X	10615	-0-	-12573	-0-	197	1	10020	3	N	362	362	0		-0-
						398	9								
*08	10850 X	10604	-0-	-246	-0-	218	1	9761	3	N	568	568	0		-0-
						625	9								
09	12239 X	12239	-0-	-0-	-0-	263	1	11393	3	N	530	530	0		-0-
						583	9								
*10	12943 X	12943	-0-	-0-	-0-	208	1	12056	3	N	617	617	0		-0-
						679	9								
*11	18776 X	18776	-0-	-0-	-0-	192	1	17708	3	N	796	796	0		-0-
						876	9								
PULLIN UNIT B WELL #: 5 RRCID -> 288814 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13209 - 18920															
06	39300 X	16837	-0-	-22463	-0-	292	1	15735	3	N	736	736	0		-0-
						810	9								
*07	40610 X	17648	-0-	-22962	-0-	329	1	16743	3	N	524	524	0		-0-
						576	9								
*08	22692 X	12861	-0-	-9831	-0-	268	1	11968	3	N	568	568	0		-0-
						625	9								
09	18810 X	10586	-0-	-8224	-0-	230	1	9935	3	N	383	383	0		-0-
						421	9								
*10	17639 X	14756	-0-	-2883	-0-	233	1	13531	3	N	902	902	0		-0-
						992	9								
*11	17070 X	2397	-0-	-14673	-0-	24	1	2199	3	N	158	158	0		-0-
						174	9								
PULLIN UNIT B WELL #: 6 RRCID -> 288815 COMPL. DATE 03/10/2020 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13160 - 18802															
06	23010 X	8850	-0-	-14160	-0-	153	1	8251	3	N	405	405	0		-0-
						446	9								
*07	23405 X	5056	-0-	-18349	-0-	74	1	3783	3	N	1090	1090	0		-0-
						1199	9								
*08	13113 X	4286	-0-	-8827	-0-	89	1	3989	3	N	189	189	0		-0-
						208	9								
09	12690 X	9350	-0-	-3340	-0-	201	1	8700	3	N	408	408	0		-0-
						449	9								
*10	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	157	1	9089	3	N	434	434	0		-0-
						477	9								
*11	9690 X	9690	-0-	-0-	-0-	99	1	9145	3	N	405	405	0		-0-
						446	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY					CNTY: LIVE OAK																			
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED																								
PULLIN UNIT B															WELL #: 7					RRCID -> 288825					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12932					PERF.13225 - 18833				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																					
06	46740 X	15841	-0-	-30899	-0-	273	1	14742	3	N	751	751	0	-0-																									
*07	48298 X	15009	-0-	-33289	-0-	826	9	279	1	14189	3	492	492	0	-0-																								
*08	18011 X	15190	-0-	-2821	-0-	541	9	313	1	14020	3	779	779	0	-0-																								
09	17430 X	12921	-0-	-4509	-0-	857	9	278	1	12019	3	567	567	0	-0-																								
*10	16399 X	15749	-0-	-650	-0-	624	9	253	1	14704	3	720	720	0	-0-																								
*11	25380 X	25380	-0-	-0-	-0-	792	9	267	1	24515	3	544	544	0	-0-																								
						598	9																																
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 6					RRCID -> 288830					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12465					PERF.12295 - 18235				
06	41520 X	29129	-0-	-12391	-0-	92	1	28125	3	N	829	829	0	-0-																									
*07	42904 X	27951	-0-	-14953	-0-	912	9	104	1	26897	3	864	864	0	-0-																								
*08	37014 X	25146	-0-	-11868	-0-	950	9	112	1	24166	3	789	789	0	-0-																								
09	33540 X	22853	-0-	-10687	-0-	868	9	112	1	21447	3	1176	1176	0	-0-																								
*10	30101 X	21299	-0-	-8802	-0-	1294	9	113	1	20248	3	853	853	0	-0-																								
*11	29130 X	19107	-0-	-10023	-0-	938	9	109	1	17929	3	972	972	0	-0-																								
						1069	9																																
BAKER FAMILY TRUST															WELL #: 9					RRCID -> 288887					COMPL. DATE 03/18/2020					TOTAL DEPTH 12415					PERF.12322 - 18158				
06	51780 X	36755	-0-	-15025	-0-	110	1	33741	3	N	2640	2640	0	-0-																									
*07	53506 X	40306	-0-	-13200	-0-	2904	9	142	1	37032	3	2847	2847	0	-0-																								
*08	40672 X	38758	-0-	-1914	-0-	3132	9	166	1	35656	3	2669	2669	0	-0-																								
09	39360 X	31821	-0-	-7539	-0-	2936	9	153	1	29391	3	2070	2070	0	-0-																								
*10	40300 X	13624	-0-	-26676	-0-	2277	9	70	1	12573	3	892	892	0	-0-																								
*11	39000 X	25727	-0-	-13273	-0-	981	9	149	1	24490	3	989	989	0	-0-																								
						1088	9																																
PULLIN UNIT B															WELL #: 8					RRCID -> 288905					COMPL. DATE 03/12/2020					TOTAL DEPTH 12790					PERF.13096 - 18611				
06	27300 X	13071	-0-	-14229	-0-	226	1	12193	3	N	593	593	0	-0-																									
*07	17081 X	13877	-0-	-3204	-0-	652	9	261	1	13262	3	322	322	0	-0-																								
*08	15035 X	12605	-0-	-2430	-0-	354	9	264	1	11817	3	476	476	0	-0-																								
09	14550 X	10473	-0-	-4077	-0-	524	9	228	1	9841	3	367	367	0	-0-																								
*10	14198 X	7530	-0-	-6668	-0-	404	9	121	1	7035	3	340	340	0	-0-																								
*11	13440 X	10650	-0-	-2790	-0-	374	9	111	1	10199	3	309	309	0	-0-																								
						340	9																																

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1023

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
PULLIN UNIT B															
WELL #: 3 RRCID -> 288906 COMPL. DATE 03/13/2020 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13187 - 18771															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * AMT	EOM BALANCE
06	14430 X	9791	-0-	-4639	-0-	165	1	8929	3	N	634	634	0		-0-
						697	9								
*07	8926 X	8926	-0-	-0-	-0-	164	1	8329	3	N	394	394	0		-0-
						433	9								
*08	9238 X	7234	-0-	-2004	-0-	150	1	6713	3	N	337	337	0		-0-
						371	9								
09	9780 X	2746	-0-	-7034	-0-	60	1	2603	3	N	75	75	0		-0-
						83	9								
*10	10106 X	787	-0-	-9319	-0-	13	1	732	3	N	38	38	0		-0-
						42	9								
*11	9780 X	727	-0-	-9053	-0-	8	1	719	3	N	-0-				-0-
BAKER FAMILY TRUST														WELL #: 8 RRCID -> 289324 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 6344 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
F. MALEK UNIT D														WELL #: 3 RRCID -> 289985 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12080 PERF.12609 - 17883	
06	26670 X	10779	-0-	-15891	-0-	63	1	8898	3	N	1653	1653	0		-0-
						1818	9								
*07	27559 X	9506	-0-	-18053	-0-	60	1	7875	3	N	1428	1428	0		-0-
						1571	9								
*08	27559 X	8805	-0-	-18754	-0-	69	1	7416	3	N	1200	1200	0		-0-
						1320	9								
09	18600 X	6688	-0-	-11912	-0-	51	1	5220	3	N	1288	1288	0		-0-
						1417	9								
*10	13609 X	7865	-0-	-5744	-0-	69	1	5537	3	N	2054	2054	0		-0-
						2259	9								
*11	10770 X	4836	-0-	-5934	-0-	63	1	3875	3	N	816	816	0		-0-
						898	9								
F. MALEK UNIT D														WELL #: 4 RRCID -> 289986 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12201 PERF.12625 - 18415	
06	61770 X	43631	-0-	-18139	-0-	263	1	36954	3	N	5831	5831	0		-0-
						6414	9								
*07	59644 X	38178	-0-	-21466	-0-	242	1	31934	3	N	5456	5456	0		-0-
						6002	9								
*08	59644 X	34477	-0-	-25167	-0-	266	1	28731	3	N	4982	4982	0		-0-
						5480	9								
09	57720 X	29974	-0-	-27746	-0-	244	1	25048	3	N	4256	4256	0		-0-
						4682	9								
*10	55459 X	25962	-0-	-29497	-0-	270	1	21511	3	N	3801	3801	0		-0-
						4181	9								
*11	43620 X	12013	-0-	-31607	-0-	157	1	9622	3	N	2031	2031	0		-0-
						2234	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 86950 600 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 289992 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12130 PERF.12548 - 18659														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	40320 X	29570	-0-	-10750	-0-	174	1	24564	3	N	4393	4393	0	-0-
						4832	9							
*07	42873 X	23862	-0-	-19011	-0-	144	1	19110	3	N	4189	4189	0	-0-
						4608	9							
*08	43245 X	20946	-0-	-22299	-0-	152	1	16458	3	N	3942	3942	0	-0-
						4336	9							
09	41850 X	17176	-0-	-24674	-0-	141	1	14483	3	N	2320	2320	0	-0-
						2552	9							
*10	43245 X	14662	-0-	-28583	-0-	165	1	13079	3	N	1289	1289	0	-0-
						1418	9							
*11	29580 X	16026	-0-	-13554	-0-	236	1	14303	3	N	1352	1352	0	-0-
						1487	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 8 RRCID -> 290097 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12154 PERF.12457 - 19494														
06	60900 X	36645	-0-	-24255	-0-	216	1	30414	3	N	5468	5468	0	-0-
						6015	9							
*07	59644 X	30864	-0-	-28780	-0-	192	1	25331	3	N	4855	4855	0	-0-
						5341	9							
*08	59644 X	27193	-0-	-32451	-0-	207	1	22336	3	N	4227	4227	0	-0-
						4650	9							
09	51660 X	21120	-0-	-30540	-0-	166	1	17062	3	N	3538	3538	0	-0-
						3892	9							
*10	49445 X	23496	-0-	-25949	-0-	241	1	19266	3	N	3626	3626	0	-0-
						3989	9							
*11	36660 X	20792	-0-	-15868	-0-	269	1	16430	3	N	3721	3721	0	-0-
						4093	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 6 RRCID -> 290278 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12570 - 18401														
06	64200 X	36375	-0-	-27825	-0-	226	1	31611	3	N	4125	4125	0	-0-
						4538	9							
*07	55614 X	30569	-0-	-25045	-0-	196	1	25791	3	N	4165	4165	0	-0-
						4582	9							
*08	55614 X	26596	-0-	-29018	-0-	207	1	22340	3	N	3681	3681	0	-0-
						4049	9							
09	51090 X	22857	-0-	-28233	-0-	183	1	18765	3	N	3554	3554	0	-0-
						3909	9							
*10	46252 X	12153	-0-	-34099	-0-	116	1	9272	3	N	2514	2514	0	-0-
						2765	9							
*11	36390 X	12985	-0-	-23405	-0-	172	1	10481	3	N	2120	2120	0	-0-
						2332	9							
F. MALEK UNIT D WELL #: 7 RRCID -> 290279 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12410 - 19100														
06	72270 X	28634	-0-	-43636	-0-	169	1	23771	3	N	4267	4267	0	-0-
						4694	9							
*07	65689 X	31941	-0-	-33748	-0-	201	1	26542	3	N	4725	4725	0	-0-
						5198	9							
*08	65689 X	23126	-0-	-42563	-0-	178	1	19164	3	N	3440	3440	0	-0-
						3784	9							
09	57420 X	25331	-0-	-32089	-0-	201	1	20606	3	N	4113	4113	0	-0-
						4524	9							
*10	40238 X	25635	-0-	-14603	-0-	266	1	21202	3	N	3788	3788	0	-0-
						4167	9							
*11	30900 X	23412	-0-	-7488	-0-	303	1	18523	3	N	4169	4169	0	-0-
						4586	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																		
WILLEKE UNIT A WELL #: 6 RRCID -> 290831 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13364 - 18397																		
M 0	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
*12	124341 X	68592	-0-	-	-55749	-0-	-	61101	3	7491	9	N	6810	6810	0	-	-	-0-
*01	124341 X	69408	-0-	-	-54933	-0-	-	62876	3	6532	9	N	5938	5938	0	-	-	-0-
*02	112308 X	44758	-0-	-	-67550	-0-	-	40005	3	4753	9	N	4321	4321	0	-	-	-0-
*03	94891 X	44762	-0-	-	-50129	-0-	-	37116	3	2773	5	N	4430	4430	0	-	-	-0-
								4873	9									
*04	67170 X	19420	-0-	-	-47750	-0-	-	16067	3	1210	5	N	1948	1948	0	-	-	-0-
								2143	9									
*05	69409 X	860	-0-	-	-68549	-0-	-	451	3	3	5	N	369	369	0	-	-	-0-
								406	9									
*06	67170 X	657	-0-	-	-66513	-0-	-	37	3	620	9	N	564	564	0	-	-	-0-
*07	49569 X	415	-0-	-	-49154	-0-	-	23	3	392	9	N	356	356	0	-	-	-0-
*08	44764 X	595	-0-	-	-44169	-0-	-	251	3	344	9	N	313	313	0	-	-	-0-
*09	19440 X	309	-0-	-	-19131	-0-	-	17	3	292	9	N	265	265	0	-	-	-0-
*10	899 X	294	-0-	-	-605	-0-	-	18	3	276	9	N	251	251	0	-	-	-0-
*11	870 X	202	-0-	-	-668	-0-	-	14	3	188	9	N	171	171	0	-	-	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 290837 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13575 - 18365																		
*12	110143 X	93424	-0-	-	-16719	-0-	-	81684	3	11740	9	N	10673	10673	0	-	-	-0-
*01	110143 X	66899	-0-	-	-43244	-0-	-	59506	3	7393	9	N	6721	6721	0	-	-	-0-
*02	99484 X	43465	-0-	-	-56019	-0-	-	38889	3	4576	9	N	4160	4160	0	-	-	-0-
*03	93434 X	42739	-0-	-	-50695	-0-	-	35446	3	2648	5	N	4223	4223	0	-	-	-0-
								4645	9									
*04	90420 X	32591	-0-	-	-57829	-0-	-	27423	3	2069	5	N	2817	2817	0	-	-	-0-
								3099	9									
*05	93434 X	-0-	-0-	-	-93434	-0-	-					N	-0-					-0-
*06	64740 X	9371	-0-	-	-55369	-0-	-	7640	3	1731	9	N	1574	1574	0	-	-	-0-
*07	48112 X	21002	-0-	-	-27110	-0-	-	1	1	17786	3	N	2923	2923	0	-	-	-0-
								3215	9									
*08	42749 X	23709	-0-	-	-19040	-0-	-	19834	3	3875	9	N	3523	3523	0	-	-	-0-
*09	32580 X	20643	-0-	-	-11937	-0-	-	17605	3	3038	9	N	2762	2762	0	-	-	-0-
*10	20987 X	20775	-0-	-	-212	-0-	-	17677	3	3098	9	N	2816	2816	0	-	-	-0-
*11	22950 X	20428	-0-	-	-2522	-0-	-	17210	3	3218	9	N	2925	2925	0	-	-	-0-
WILLEKE UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 290838 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 13221 PERF.13396 - 18073																		
*12	97774 X	45913	-0-	-	-51861	-0-	-	37371	3	8542	9	N	7765	7765	0	-	-	-0-
*01	97774 X	28375	-0-	-	-69399	-0-	-	24001	3	4374	9	N	3976	3976	0	-	-	-0-
*02	65072 X	18236	-0-	-	-46836	-0-	-	15223	3	3013	9	N	2739	2739	0	-	-	-0-
*03	45911 X	14263	-0-	-	-31648	-0-	-	10845	3	803	5	N	2377	2377	0	-	-	-0-
								2615	9									
*04	44430 X	8901	-0-	-	-35529	-0-	-	6789	3	507	5	N	1459	1459	0	-	-	-0-
								1605	9									
*05	45911 X	-0-	-0-	-	-45911	-0-	-					N	-0-					-0-
*06	27450 X	1550	-0-	-	-25900	-0-	-	1098	3	452	9	N	411	411	0	-	-	-0-
*07	20181 X	8344	-0-	-	-11837	-0-	-	6373	3	1971	9	N	1792	1792	0	-	-	-0-
*08	14260 X	7763	-0-	-	-6497	-0-	-	6081	3	1682	9	N	1529	1529	0	-	-	-0-
*09	8910 X	5494	-0-	-	-3416	-0-	-	4426	3	1068	9	N	971	971	0	-	-	-0-
*10	8339 X	6506	-0-	-	-1833	-0-	-	5502	3	1004	9	N	913	913	0	-	-	-0-
*11	8070 X	2184	-0-	-	-5886	-0-	-	1467	3	717	9	N	652	652	0	-	-	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 7 RRCID -> 290862 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13362 PERF.13362 - 17993														
M	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
*12	103726 X	49058	-0-	-54668	-0-			42351	3	6707	9	N	6097	6097 0
*01	103726 X	31256	-0-	-72470	-0-			26988	3	4268	9	N	3880	3880 0
*02	66920 X	20500	-0-	-46420	-0-			17297	3	3203	9	N	2912	2912 0
*03	49073 X	18515	-0-	-30558	-0-			14350	3	1065	5	N	2818	2818 0
								3100	9					
*04	47490 X	274	-0-	-47216	-0-			20	3	254	9	N	231	231 0
*05	49073 X	2527	-0-	-46546	-0-			1836	3	14	5	N	615	615 0
								677	9					
*06	30240 X	7509	-0-	-22731	-0-			6059	3	1450	9	N	1318	1318 0
*07	22692 X	19243	-0-	-3449	-0-			1	1	15438	3	N	3458	3458 0
								3804	9					
*08	30709 X	30709	-0-	-0-	-0-			25533	3	5176	9	N	4705	4705 0
*09	20623 X	20623	-0-	-0-	-0-			16935	3	3688	9	N	3353	3353 0
*10	19251 X	16607	-0-	-2644	-0-			13741	3	2866	9	N	2605	2605 0
*11	29730 X	9660	-0-	-20070	-0-			8039	3	1621	9	N	1474	1474 0
WILLEKE UNIT A														
WELL #: 5 RRCID -> 290863 COMPL. DATE 06/05/2021 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13534 - 18376														
*12	100874 X	22543	-0-	-78331	-0-			17834	3	4709	9	N	4281	4281 0
*01	100874 X	50126	-0-	-50748	-0-			42109	3	8017	9	N	7288	7288 0
*02	91112 X	33566	-0-	-57546	-0-			27939	3	5627	9	N	5115	5115 0
*03	65162 X	33050	-0-	-32112	-0-			25312	3	1877	5	N	5328	5328 0
								5861	9					
*04	48810 X	17604	-0-	-31206	-0-			13269	3	990	5	N	3041	3041 0
								3345	9					
*05	50437 X	206	-0-	-50231	-0-			44	3	162	9	N	147	147 0
*06	48810 X	3561	-0-	-45249	-0-			2691	3	870	9	N	791	791 0
*07	37169 X	19201	-0-	-17968	-0-			1	1	15086	3	N	3740	3740 0
								4114	9					
*08	33046 X	29210	-0-	-3836	-0-			23651	3	5559	9	N	5054	5054 0
*09	17610 X	16595	-0-	-1015	-0-			13112	3	3483	9	N	3166	3166 0
*10	19189 X	14372	-0-	-4817	-0-			11499	3	2873	9	N	2612	2612 0
*11	28260 X	12720	-0-	-15540	-0-			10473	3	2247	9	N	2043	2043 0
GROSS MIXON USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 290921 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12908 PERF.12994 - 20316														
*12	89962 X	80253	-0-	-9709	-0-			65359	3	14894	9	N	13540	13540 0
*01	89962 X	75246	-0-	-14716	-0-			62739	3	12507	9	N	11370	11370 0
*02	81256 X	62649	-0-	-18607	-0-			52918	3	9731	9	N	8846	8846 0
*03	80259 X	53085	-0-	-27174	-0-			41345	3	3052	5	N	7898	7898 0
								8688	9					
*04	77670 X	48755	-0-	-28915	-0-			37742	3	2806	5	N	7461	7461 0
								8207	9					
*05	80259 X	43859	-0-	-36400	-0-			35569	3	268	5	N	7293	7293 0
								8022	9					
*06	72810 X	39240	-0-	-33570	-0-			32011	3	7229	9	N	6572	6572 0
*07	69347 X	37835	-0-	-31512	-0-			31100	3	6735	9	N	6123	6123 0
*08	53072 X	33521	-0-	-19551	-0-			27485	3	6036	9	N	5487	5487 0
*09	48750 X	29883	-0-	-18867	-0-			24392	3	5491	9	N	4992	4992 0
*10	43865 X	27934	-0-	-15931	-0-			22686	3	5248	9	N	4771	4771 0
*11	39240 X	25672	-0-	-13568	-0-			20874	3	4798	9	N	4362	4362 0

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														CNTY: LIVE OAK		
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																
GROSS MIXON USW B WELL #: 1 RRCID -> 290922 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13002 - 20668																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	90830 X	75569	-0-	-15261	-0-	63856	3	11713	9	N	10648	10648	0			-0-
*01	71796 X	56194	-0-	-15602	-0-	47691	3	8503	9	N	7730	7730	0			-0-
*02	64848 X	34764	-0-	-30084	-0-	29375	3	5389	9	N	4899	4899	0			-0-
*03	75578 X	24198	-0-	-51380	-0-	18597	3	1393	5	N	3825	3825	0			-0-
						4208	9									
*04	73140 X	21867	-0-	-51273	-0-	16561	3	1250	5	N	3687	3687	0			-0-
						4056	9									
*05	75578 X	12720	-0-	-62858	-0-	9594	3	73	5	N	2775	2775	0			-0-
						3053	9									
06	54390 X	1442	-0-	-52948	-0-	21	3	1421	9	N	1292	1292	0			-0-
*07	38502 X	2623	-0-	-35879	-0-	49	3	2574	9	N	2340	2340	0			-0-
*08	24211 X	4951	-0-	-19260	-0-	3158	3	1793	9	N	1630	1630	0			-0-
09	21870 X	679	-0-	-21191	-0-	10	3	669	9	N	608	608	0			-0-
10	12710 X	-0-	-0-	-12710	-0-					N	-0-					-0-
*11	4800 X	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-					-0-
GROSS MIXON USW D WELL #: 1 RRCID -> 290995 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12891 PERF.12897 - 20913																
*12	92132 X	62118	-0-	-30014	-0-	49058	3	13060	9	N	11873	11873	0			-0-
*01	92132 X	54422	-0-	-37710	-0-	43581	3	10841	9	N	9855	9855	0			-0-
*02	83216 X	48798	-0-	-34418	-0-	39057	3	9741	9	N	8855	8855	0			-0-
*03	92132 X	45586	-0-	-46546	-0-	34011	3	2498	5	N	8252	8252	0			-0-
						9077	9									
*04	87330 X	43730	-0-	-43600	-0-	32663	3	2418	5	N	7863	7863	0			-0-
						8649	9									
*05	62124 X	42566	-0-	-19558	-0-	33592	3	253	5	N	7928	7928	0			-0-
						8721	9									
*06	52680 X	41380	-0-	-11300	-0-	33019	3	8361	9	N	7601	7601	0			-0-
*07	54033 X	42580	-0-	-11453	-0-	34245	3	8335	9	N	7577	7577	0			-0-
*08	54277 X	54277	-0-	-0-	-0-	45118	3	9159	9	N	8326	8326	0			-0-
*09	57076 X	57076	-0-	-0-	-0-	48463	3	8613	9	N	7830	7830	0			-0-
*10	55173 X	55173	-0-	-0-	-0-	46790	3	8383	9	N	7621	7621	0			-0-
*11	52530 X	48650	-0-	-3880	-0-	41315	3	7335	9	N	6668	6668	0			-0-
GROSS MIXON USW C WELL #: 1 RRCID -> 291029 COMPL. DATE 01/27/2021 TOTAL DEPTH 12813 PERF.12972 - 20404																
*12	92686 X	92686	-0-	-0-	-0-	76130	3	16556	9	N	15051	15051	0			-0-
*01	87885 X	87885	-0-	-0-	-0-	73312	3	14573	9	N	13248	13248	0			-0-
*02	77000 X	68332	-0-	-8668	-0-	57159	3	11173	9	N	10157	10157	0			-0-
*03	85250 X	60123	-0-	-25127	-0-	46589	3	3481	5	N	9139	9139	0			-0-
						10053	9									
*04	82500 X	58737	-0-	-23763	-0-	45587	3	3435	5	N	8832	8832	0			-0-
						9715	9									
*05	85250 X	57192	-0-	-28058	-0-	47370	3	359	5	N	8603	8603	0			-0-
						9463	9									
*06	82500 X	49791	-0-	-32709	-0-	41350	3	8441	9	N	7674	7674	0			-0-
*07	75640 X	48461	-0-	-27179	-0-	39855	3	8606	9	N	7824	7824	0			-0-
*08	60698 X	43319	-0-	-17379	-0-	35523	3	7794	9	N	7085	7085	0			-0-
*09	58740 X	34825	-0-	-23915	-0-	28455	3	6370	9	N	5791	5791	0			-0-
*10	57195 X	34131	-0-	-23064	-0-	27826	3	6305	9	N	5732	5732	0			-0-
*11	49800 X	30960	-0-	-18840	-0-	25218	3	5742	9	N	5220	5220	0			-0-

GROSS MIXON USW D				WELL #:	1	RRCID -> 290995	COMPL. DATE 01/27/2021				TOTAL DEPTH 12891	PERF.12897 - 20913		
*12	92132 X	62118	-0-	-30014	-0-	49058	3	13060	9	N	11873	11873	0	-0-
*01	92132 X	54422	-0-	-37710	-0-	43581	3	10841	9	N	9855	9855	0	-0-
*02	83216 X	48798	-0-	-34418	-0-	39057	3	9741	9	N	8855	8855	0	-0-
*03	92132 X	45586	-0-	-46546	-0-	34011	3	2498	5	N	8252	8252	0	-0-
						9077	9							
*04	87330 X	43730	-0-	-43600	-0-	32663	3	2418	5	N	7863	7863	0	-0-
						8649	9							
*05	62124 X	42566	-0-	-19558	-0-	33592	3	253	5	N	7928	7928	0	-0-
						8721	9							
*06	52680 X	41380	-0-	-11300	-0-	33019	3	8361	9	N	7601	7601	0	-0-
*07	54033 X	42580	-0-	-11453	-0-	34245	3	8335	9	N	7577	7577	0	-0-
*08	54277 X	54277	-0-	-0-	-0-	45118	3	9159	9	N	8326	8326	0	-0-
*09	57076 X	57076	-0-	-0-	-0-	48463	3	8613	9	N	7830	7830	0	-0-
*10	55173 X	55173	-0-	-0-	-0-	46790	3	8383	9	N	7621	7621	0	-0-
*11	52530 X	48650	-0-	-3880	-0-	41315	3	7335	9	N	6668	6668	0	-0-

GROSS MIXON USW C				WELL #:	1	RRCID -> 291029	COMPL. DATE 01/27/2021	TOTAL DEPTH 12813	PERF.12972 - 20404
*12	92686 X	92686	-0-	-0-	-0-	76130	3 16556 9 N	15051	15051 0
*01	87885 X	87885	-0-	-0-	-0-	73312	3 14573 9 N	13248	13248 0
*02	77000 X	68332	-0-	-8668	-0-	57159	3 11173 9 N	10157	10157 0
*03	85250 X	60123	-0-	-25127	-0-	46589	3 3481 5 N	9139	9139 0
						10053	9		
*04	82500 X	58737	-0-	-23763	-0-	45587	3 3435 5 N	8832	8832 0
						9715	9		
*05	85250 X	57192	-0-	-28058	-0-	47370	3 359 5 N	8603	8603 0
						9463	9		
*06	82500 X	49791	-0-	-32709	-0-	41350	3 8441 9 N	7674	7674 0
*07	75640 X	48461	-0-	-27179	-0-	39855	3 8606 9 N	7824	7824 0
*08	60698 X	43319	-0-	-17379	-0-	35525	3 7794 9 N	7085	7085 0
*09	58740 X	34825	-0-	-23915	-0-	28455	3 6370 9 N	5791	5791 0
*10	57195 X	34131	-0-	-23064	-0-	27826	3 6305 9 N	5732	5732 0
*11	49800 X	30960	-0-	-18840	-0-	25218	3 5742 9 N	5220	5220 0

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
E&J YANTA - VAUGHN USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 291827 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13072 PERF.13123 - 22314														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
*01	SHUT IN	46093	-0-	46093	46093	32499	3	13594	9	N	12358	12358	0	-0-
*02	SHUT IN	151724	-0-	151724	197817	112964	3	38760	9	N	35236	35236	0	-0-
*03	14B2 EXT	173727	-0-	173727	371544	121593	3	8832	5	N	39365	39365	0	-0-
						43302	9							
*04	14B2 EXT	170742	-0-	170742	542286	120886	3	8864	5	N	37265	37265	0	-0-
						40992	9							
*05	738600 X	196314	-0-	-542286	-0-	148515	3	1093	5	N	42460	42460	0	-0-
						46706	9							
*06	175940 X	175940	-0-	-0-	-0-	133859	3	42081	9	N	38255	38255	0	-0-
*07	147220 X	147220	-0-	-0-	-0-	113576	3	33644	9	N	30585	30585	0	-0-
*08	117614 X	99446	-0-	-18168	-0-	75843	3	23603	9	N	21457	21457	0	-0-
*09	113820 X	73872	-0-	-39948	-0-	57346	3	16526	9	N	15024	15024	0	-0-
*10	117614 X	67634	-0-	-49980	-0-	52699	3	14935	9	N	13577	13577	0	-0-
*11	113820 X	44417	-0-	-69403	-0-	34389	3	10028	9	N	9116	9116	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 291831 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13014 PERF.13052 - 21308														
*01	SHUT IN	37265	-0-	37265	37265	26258	3	11007	9	N	10006	10006	0	-0-
*02	SHUT IN	126352	-0-	126352	163617	93266	3	33086	9	N	30078	30078	0	-0-
*03	14B2 EXT	137123	-0-	137123	300740	95914	3	7009	5	N	31091	31091	0	-0-
						34200	9							
*04	14B2 EXT	126389	-0-	126389	427129	89433	3	6596	5	N	27600	27600	0	-0-
						30360	9							
*05	583250 X	156121	-0-	-427129	-0-	118544	3	877	5	N	33364	33364	0	-0-
						36700	9							
*06	113581 X	113581	-0-	-0-	-0-	86667	3	26914	9	N	24467	24467	0	-0-
*07	108965 X	79095	-0-	-29870	-0-	60900	3	18195	9	N	16541	16541	0	-0-
*08	108965 X	46760	-0-	-62205	-0-	36163	3	10597	9	N	9634	9634	0	-0-
*09	105450 X	52355	-0-	-53095	-0-	41376	3	10979	9	N	9981	9981	0	-0-
*10	108965 X	73502	-0-	-35463	-0-	61600	3	11902	9	N	10820	10820	0	-0-
*11	105450 X	57702	-0-	-47748	-0-	49026	3	8676	9	N	7887	7887	0	-0-
E&J YANTA - VAUGHN USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 291833 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13156 - 21565														
*01	SHUT IN	43040	-0-	43040	43040	31165	3	11875	9	N	10795	10795	0	-0-
*02	SHUT IN	123129	-0-	123129	166169	96518	3	26611	9	N	24192	24192	0	-0-
*03	14B2 EXT	166537	-0-	166537	332706	123433	3	9018	5	N	30987	30987	0	-0-
						34086	9							
*04	14B2 EXT	152395	-0-	152395	485101	113825	3	8394	5	N	27433	27433	0	-0-
						30176	9							
*05	668432 X	183331	-0-	-485101	-0-	144242	3	1064	5	N	34568	34568	0	-0-
						38025	9							
*06	162709 X	162709	-0-	-0-	-0-	131338	3	31371	9	N	28519	28519	0	-0-
*07	126006 X	126006	-0-	-0-	-0-	103023	3	22983	9	N	20894	20894	0	-0-
*08	123194 X	67252	-0-	-55942	-0-	54455	3	12797	9	N	11634	11634	0	-0-
*09	119220 X	73562	-0-	-45658	-0-	60438	3	13124	9	N	11931	11931	0	-0-
*10	123194 X	78474	-0-	-44720	-0-	64805	3	13669	9	N	12426	12426	0	-0-
*11	119220 X	56735	-0-	-62485	-0-	47757	3	8978	9	N	8162	8162	0	-0-
LIVE BEE UNIT A														
WELL #: 2 RRCID -> 291908 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12472 - 20138														
*06	89640 X	67392	-0-	-22248	-0-	55689	3	11703	9	N	10639	10639	0	-0-
*07	92628 X	62551	-0-	-30077	-0-	51874	3	10677	9	N	9706	9706	0	-0-
*08	83080 X	54954	-0-	-28126	-0-	45419	3	9535	9	N	8668	8668	0	-0-
*09	80400 X	48793	-0-	-31607	-0-	40171	3	8622	9	N	7838	7838	0	-0-
*10	77252 X	54989	-0-	-22263	-0-	45726	3	9263	9	N	8421	8421	0	-0-
*11	67380 X	57837	-0-	-9543	-0-	48463	3	9374	9	N	8522	8522	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 2 RRCID -> 291909 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12491 - 20095														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	71970 X	62305	-0-	-9665	-0-	51682	3	10623	9	N	9657	9657	0	-0-
*07	74369 X	57729	-0-	-16640	-0-	47657	3	10072	9	N	9156	9156	0	-0-
*08	74369 X	50987	-0-	-23382	-0-	42036	3	8951	9	N	8137	8137	0	-0-
*09	71970 X	46741	-0-	-25229	-0-	38571	3	8170	9	N	7427	7427	0	-0-
*10	74369 X	51418	-0-	-22951	-0-	42780	3	8638	9	N	7853	7853	0	-0-
*11	62310 X	47305	-0-	-15005	-0-	39438	3	7867	9	N	7152	7152	0	-0-
F. MALEK UNIT D														
WELL #: 11 RRCID -> 291914 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12707 - 20505														
06	93540 X	65840	-0-	-27700	-0-	148	1	54066	3	N	10569	10569	0	-0-
						11626	9							
*07	92504 X	75477	-0-	-17027	-0-	184	1	62857	3	N	11305	11305	0	-0-
						12436	9							
*08	92504 X	63433	-0-	-29071	-0-	228	1	52977	3	N	9298	9298	0	-0-
						10228	9							
09	89520 X	56000	-0-	-33520	-0-	224	1	47194	3	N	7802	7802	0	-0-
						8582	9							
*10	75485 X	47983	-0-	-27502	-0-	242	1	40059	3	N	6984	6984	0	-0-
						7682	9							
*11	73050 X	37713	-0-	-35337	-0-	275	1	31232	3	N	5642	5642	0	-0-
						6206	9							
TAYLOR FARMS, INC.														
WELL #: 8 RRCID -> 291930 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12100 - 18328														
06	103205 X	103205	-0-	-0-	-0-	15	1	77663	3	N	23206	23206	0	-0-
						25527	9							
*07	88400 X	88400	-0-	-0-	-0-	6	1	65935	3	N	20417	20417	0	-0-
						22459	9							
*08	80073 X	73010	-0-	-7063	-0-	55142	3	17868	9	N	16244	16244	0	-0-
*09	77490 X	53877	-0-	-23613	-0-	42572	3	11305	9	N	10277	10277	0	-0-
*10	80073 X	65527	-0-	-14546	-0-	54905	3	10622	9	N	9656	9656	0	-0-
*11	77490 X	44201	-0-	-33289	-0-	36653	3	7548	9	N	6862	6862	0	-0-
SPEARY A - A VAUGHN USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 291941 COMPL. DATE 01/20/2022 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13370 - 19950														
*01	SHUT IN	43567	-0-	43567	43567	31853	3	11714	9	N	10649	10649	0	-0-
*02	SHUT IN	135579	-0-	135579	179146	105472	3	30107	9	N	27370	27370	0	-0-
*03	SHUT IN	169043	-0-	169043	348189	124353	3	9019	5	N	32428	32428	0	-0-
						35671	9							
*04	SHUT IN	158340	-0-	158340	506529	117430	3	8599	5	N	29374	29374	0	-0-
						32311	9							
*05	687252 X	180723	-0-	-506529	-0-	143245	3	1053	5	N	33114	33114	0	-0-
						36425	9							
*06	149317 X	149317	-0-	-0-	-0-	118020	3	31297	9	N	28452	28452	0	-0-
*07	134354 X	129101	-0-	-5253	-0-	103981	3	25120	9	N	22836	22836	0	-0-
*08	134354 X	86618	-0-	-65736	-0-	55273	3	13345	9	N	12132	12132	0	-0-
*09	130020 X	80577	-0-	-49443	-0-	65970	3	14607	9	N	13279	13279	0	-0-
*10	134354 X	84998	-0-	-49356	-0-	70900	3	14098	9	N	12816	12816	0	-0-
*11	130020 X	78232	-0-	-51788	-0-	66099	3	12133	9	N	11030	11030	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
DOBIE RANCH														
WELL #: 8 RRCID -> 292021 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12586 - 21700														
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	AMT CODE BALANCE
06	138090 X	121036	-0-	-17054	-0-	25	1	110917	3	N	9176	9176	0	-0-
						10094	9							
*07	142693 X	57443	-0-	-85250	-0-	52577	3	4866	9	N	4424	4424	0	-0-
*08	142693 X	64652	-0-	-78041	-0-	60571	3	4081	9	N	3710	3710	0	-0-
*09	138090 X	89392	-0-	-48698	-0-	84688	3	4704	9	N	4276	4276	0	-0-
*10	142693 X	92695	-0-	-49998	-0-	88481	3	4214	9	N	3831	3831	0	-0-
*11	121050 X	82062	-0-	-38988	-0-	37	1	78367	3	N	3325	3325	0	-0-
						3658	9							
DOBIE RANCH														
WELL #: 5 RRCID -> 292022 COMPL. DATE 12/09/2021 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12487 - 21239														
06	133170 X	79987	-0-	-53183	-0-	17	1	72928	3	N	6402	6402	0	-0-
						7042	9							
*07	137609 X	79790	-0-	-57819	-0-	1	1	72845	3	N	6313	6313	0	-0-
						6944	9							
*08	137609 X	78723	-0-	-58886	-0-	72773	3	5950	9	N	5409	5409	0	-0-
*09	133170 X	67117	-0-	-66053	-0-	61893	3	5224	9	N	4749	4749	0	-0-
*10	97433 X	56953	-0-	-40480	-0-	52375	3	4578	9	N	4162	4162	0	-0-
*11	79980 X	59428	-0-	-20552	-0-	26	1	55942	3	N	3145	3145	0	-0-
						3460	9							
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 5 RRCID -> 292030 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12420 - 20044														
06	76860 X	58676	-0-	-18184	-0-	48504	3	10172	9	N	9247	9247	0	-0-
*07	79422 X	54666	-0-	-24756	-0-	45441	3	9225	9	N	8386	8386	0	-0-
*08	79422 X	44917	-0-	-34505	-0-	37062	3	7855	9	N	7141	7141	0	-0-
*09	76860 X	41587	-0-	-35273	-0-	34240	3	7347	9	N	6679	6679	0	-0-
*10	68944 X	41243	-0-	-27701	-0-	34181	3	7062	9	N	6420	6420	0	-0-
*11	58680 X	42002	-0-	-16678	-0-	35022	3	6980	9	N	6345	6345	0	-0-
LIVE BEE UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 292034 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12463 - 20034														
06	84960 X	57006	-0-	-27954	-0-	48265	3	8741	9	N	7946	7946	0	-0-
*07	87792 X	48889	-0-	-38903	-0-	41265	3	7624	9	N	6931	6931	0	-0-
*08	79267 X	33564	-0-	-45703	-0-	27917	3	5647	9	N	5134	5134	0	-0-
*09	75270 X	41158	-0-	-34112	-0-	34331	3	6827	9	N	6206	6206	0	-0-
*10	66805 X	32911	-0-	-33894	-0-	27464	3	5447	9	N	4952	4952	0	-0-
*11	57000 X	39493	-0-	-17507	-0-	33631	3	5862	9	N	5329	5329	0	-0-
LIVE BEE UNIT A														
WELL #: 3 RRCID -> 292036 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12382 - 19928														
06	72000 X	55242	-0-	-16758	-0-	45324	3	9918	9	N	9016	9016	0	-0-
*07	74400 X	45138	-0-	-29262	-0-	37314	3	7824	9	N	7113	7113	0	-0-
*08	74400 X	31623	-0-	-42777	-0-	26321	3	5302	9	N	4820	4820	0	-0-
*09	72000 X	39169	-0-	-32831	-0-	32814	3	6355	9	N	5777	5777	0	-0-
*10	66774 X	32865	-0-	-33909	-0-	27797	3	5068	9	N	4607	4607	0	-0-
*11	55230 X	38628	-0-	-16602	-0-	32156	3	6472	9	N	5884	5884	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP				//CONT.//		109333													
DOBIE RANCH				WELL #:		7		RRCID -> 292037		COMPL. DATE 12/09/2021		TOTAL DEPTH 12871		PERF.12752 - 21504					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
06	138090 X	121337	-0-	-16753	-0-	25	1		109718	3	N	10540	10540	0	-0-				
						11594	9												
*07	142693 X	93233	-0-	-49460	-0-	1	1		84048	3	N	8349	8349	0	-0-				
						9184	9												
*08	142693 X	85128	-0-	-57565	-0-	75679	3		9449	9	N	8590	8590	0	-0-				
09	138090 X	80832	-0-	-57258	-0-	72521	3		8311	9	N	7555	7555	0	-0-				
*10	142693 X	70031	-0-	-72662	-0-	62867	3		7164	9	N	6513	6513	0	-0-				
*11	121350 X	54881	-0-	-66469	-0-	23	1		49489	3	N	4881	4881	0	-0-				
						5369	9												

SPEARY A - A VAUGHN USW A				WELL #:		1		RRCID -> 292043		COMPL. DATE 01/20/2022		TOTAL DEPTH 13017		PERF.13002 - 19738					
*01	SHUT IN	40370	-0-	40370	40370	28257	3		12113	9	N	11012	11012	0	-0-				
*02	SHUT IN	140844	-0-	140844	181214	104910	3		35934	9	N	32667	32667	0	-0-				
*03	SHUT IN	151001	-0-	151001	332215	105673	3		7746	5	N	34165	34165	0	-0-				
						37582	9												
*04	SHUT IN	140635	-0-	140635	472850	99148	3		7330	5	N	31052	31052	0	-0-				
						34157	9												
*05	619608 X	146758	-0-	-472850	-0-	110837	3		822	5	N	31908	31908	0	-0-				
						35099	9												
*06	107640 X	83135	-0-	-24505	-0-	63486	3		19649	9	N	17863	17863	0	-0-				
*07	111228 X	48430	-0-	-62798	-0-	37534	3		10896	9	N	9905	9905	0	-0-				
*08	111228 X	35885	-0-	-75343	-0-	28528	3		7357	9	N	6688	6688	0	-0-				
*09	107640 X	49480	-0-	-58160	-0-	37599	3		11881	9	N	10801	10801	0	-0-				
*10	111228 X	58174	-0-	-53054	-0-	48956	3		9218	9	N	8380	8380	0	-0-				
*11	83130 X	44059	-0-	-39071	-0-	37727	3		6332	9	N	5756	5756	0	-0-				

LIVE BEE UNIT B				WELL #:		4		RRCID -> 292079		COMPL. DATE 09/03/2021		TOTAL DEPTH 12579		PERF.12477 - 20146					
06	72900 X	52311	-0-	-20589	-0-	43507	3		8804	9	N	8004	8004	0	-0-				
*07	75330 X	47507	-0-	-27823	-0-	39798	3		7709	9	N	7008	7008	0	-0-				
*08	69316 X	40118	-0-	-29198	-0-	33515	3		6603	9	N	6003	6003	0	-0-				
*09	65520 X	35497	-0-	-30023	-0-	30007	3		5490	9	N	4991	4991	0	-0-				
*10	60636 X	37454	-0-	-23182	-0-	31730	3		5724	9	N	5204	5204	0	-0-				
*11	52320 X	44136	-0-	-8184	-0-	37463	3		6673	9	N	6066	6066	0	-0-				

F. MALEK UNIT D				WELL #:		9		RRCID -> 292088		COMPL. DATE 09/01/2021		TOTAL DEPTH 12207		PERF.12439 - 19961					
06	89340 X	54675	-0-	-34665	-0-	126	1		45801	3	N	7953	7953	0	-0-				
						8748	9												
*07	60657 X	60657	-0-	-0-	-0-	150	1		51241	3	N	8424	8424	0	-0-				
						9266	9												
*08	61132 X	36463	-0-	-24669	-0-	131	1		30335	3	N	5452	5452	0	-0-				
						5997	9												
09	59160 X	36603	-0-	-22557	-0-	143	1		30204	3	N	5687	5687	0	-0-				
						6256	9												
*10	61132 X	27141	-0-	-33991	-0-	135	1		22360	3	N	4224	4224	0	-0-				
						4646	9												
*11	58710 X	28322	-0-	-30388	-0-	205	1		23276	3	N	4401	4401	0	-0-				
						4841	9												

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
F. MALEK UNIT D WELL #: 10 RRCID -> 292089 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12373 - 20030														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	97050 X	43283	-0-	-53767	-0-	97	1	35449	3	N	7034	7034 0	-0-	
						7737	9							
*07	74710 X	46739	-0-	-27971	-0-	114	1	38988	3	N	6943	6943 0	-0-	
						7637	9							
*08	59241 X	37929	-0-	-21312	-0-	137	1	31912	3	N	5345	5345 0	-0-	
						5880	9							
09	57330 X	27699	-0-	-29631	-0-	107	1	22553	3	N	4581	4581 0	-0-	
						5039	9							
*10	51336 X	27705	-0-	-23631	-0-	136	1	22488	3	N	4619	4619 0	-0-	
						5081	9							
*11	45240 X	23498	-0-	-21742	-0-	165	1	18808	3	N	4114	4114 0	-0-	
						4525	9							
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 11 RRCID -> 292135 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12468 PERF.12217 - 18511														
06	142350 X	142350	-0-	-0-	-0-	23	1	114111	3	N	25651	25651 0	-0-	
						28216	9							
*07	145247 X	145247	-0-	-0-	-0-	10	1	117426	3	N	25283	25283 0	-0-	
						27811	9							
*08	108593 X	72443	-0-	-36150	-0-	57560	3	14883	9	N	13530	13530 0	-0-	
09	105090 X	65315	-0-	-39775	-0-	54282	3	11033	9	N	10030	10030 0	-0-	
*10	108593 X	86342	-0-	-22251	-0-	73631	3	12711	9	N	11555	11555 0	-0-	
*11	105090 X	73886	-0-	-31204	-0-	65016	3	8870	9	N	8064	8064 0	-0-	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 12 RRCID -> 292137 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12236 - 18490														
06	119635 X	119635	-0-	-0-	-0-	18	1	91631	3	N	25442	25442 0	-0-	
						27986	9							
*07	109121 X	109121	-0-	-0-	-0-	7	1	83862	3	N	22956	22956 0	-0-	
						25252	9							
*08	85777 X	67739	-0-	-18038	-0-	53463	3	14276	9	N	12978	12978 0	-0-	
09	83010 X	57766	-0-	-25244	-0-	46790	3	10976	9	N	9978	9978 0	-0-	
*10	85777 X	65846	-0-	-19931	-0-	55716	3	10130	9	N	9209	9209 0	-0-	
*11	83010 X	44148	-0-	-38862	-0-	37932	3	6216	9	N	5651	5651 0	-0-	
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 7 RRCID -> 292155 COMPL. DATE 03/16/2022 TOTAL DEPTH 12469 PERF.12125 - 18342														
06	118020 X	118020	-0-	-0-	-0-	18	1	91942	3	N	23691	23691 0	-0-	
						26060	9							
*07	124792 X	124792	-0-	-0-	-0-	8	1	97945	3	N	24399	24399 0	-0-	
						26839	9							
*08	93682 X	59111	-0-	-34571	-0-	45764	3	13347	9	N	12134	12134 0	-0-	
09	90660 X	54034	-0-	-36626	-0-	43773	3	10261	9	N	9328	9328 0	-0-	
*10	93682 X	74515	-0-	-19167	-0-	63146	3	11369	9	N	10335	10335 0	-0-	
*11	90660 X	53028	-0-	-37632	-0-	44946	3	8082	9	N	7347	7347 0	-0-	
F. MALEK UNIT D WELL #: 12 RRCID -> 292202 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12532 - 18843														
06	84060 X	51385	-0-	-32675	-0-	115	1	42176	3	N	8267	8267 0	-0-	
						9094	9							
*07	65317 X	51714	-0-	-13603	-0-	127	1	43279	3	N	7553	7553 0	-0-	
						8308	9							
*08	57133 X	41928	-0-	-15205	-0-	154	1	35705	3	N	5517	5517 0	-0-	
						6069	9							
09	55290 X	30523	-0-	-24767	-0-	119	1	25132	3	N	4793	4793 0	-0-	
						5272	9							
*10	53103 X	30777	-0-	-22326	-0-	152	1	25140	3	N	4986	4986 0	-0-	
						5485	9							
*11	51390 X	22539	-0-	-28851	-0-	160	1	18182	3	N	3815	3815 0	-0-	
						4197	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600														CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333																									
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 9														RRCID -> 292213				COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 12459 PERF.12111 - 18404			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE									
06	126604 X	126604	-0-	-0-	-0-	20	1	100882	3	N	23365	23365	0			-0-									
						25702	9																		
*07	138421 X	138421	-0-	-0-	-0-	10	1	111213	3	N	24725	24725	0			-0-									
						27198	9																		
*08	100688 X	79851	-0-	-20837	-0-	62520	3	17331	9	N	15755	15755	0			-0-									
09	97440 X	49007	-0-	-48433	-0-	38140	3	10867	9	N	9879	9879	0			-0-									
*10	100688 X	53101	-0-	-47587	-0-	42532	3	10569	9	N	9608	9608	0			-0-									
*11	97440 X	60024	-0-	-37416	-0-	51745	3	8279	9	N	7526	7526	0			-0-									
TAYLOR FARMS, INC. WELL #: 10														RRCID -> 292214				COMPL. DATE 03/16/2022				TOTAL DEPTH 12395 PERF.12104 - 18407			
06	110572 X	110572	-0-	-0-	-0-	17	1	83777	3	N	24344	24344	0			-0-									
						26778	9																		
*07	112730 X	112730	-0-	-0-	-0-	7	1	84727	3	N	25451	25451	0			-0-									
						27996	9																		
*08	84444 X	49003	-0-	-35441	-0-	36118	3	12885	9	N	11714	11714	0			-0-									
09	81720 X	45905	-0-	-35815	-0-	33359	3	12546	9	N	11405	11405	0			-0-									
*10	84444 X	39743	-0-	-44701	-0-	29504	3	10239	9	N	9308	9308	0			-0-									
*11	81720 X	57327	-0-	-24393	-0-	47570	3	9757	9	N	8870	8870	0			-0-									
E&J YANTA - VAUGHN USW D WELL #: 1														RRCID -> 292232				COMPL. DATE 01/20/2022				TOTAL DEPTH 13090 PERF.13062 - 20794			
*01	SHUT IN	37017	-0-	37017	37017	25925	3	11092	9	N	10084	10084	0			-0-									
*02	SHUT IN	135949	-0-	135949	172966	102079	3	33870	9	N	30791	30791	0			-0-									
*03	SHUT IN	179228	-0-	179228	352194	126754	3	9178	5	N	39360	39360	0			-0-									
						43296	9																		
*04	SHUT IN	166768	-0-	166768	518962	119829	3	8769	5	N	34700	34700	0			-0-									
						38170	9																		
*05	685650 X	166688	-0-	-518962	-0-	127224	3	933	5	N	35028	35028	0			-0-									
						38531	9																		
*06	158284 X	158284	-0-	-0-	-0-	120877	3	37407	9	N	34006	34006	0			-0-									
*07	130417 X	111052	-0-	-19365	-0-	86632	3	24420	9	N	22200	22200	0			-0-									
*08	130417 X	43890	-0-	-86527	-0-	34530	3	9360	9	N	8509	8509	0			-0-									
*09	126210 X	50924	-0-	-75286	-0-	41124	3	9800	9	N	8909	8909	0			-0-									
*10	130417 X	74183	-0-	-56234	-0-	60696	3	13487	9	N	12261	12261	0			-0-									
*11	126210 X	63394	-0-	-62816	-0-	52680	3	10714	9	N	9740	9740	0			-0-									
DOBIE RANCH WELL #: 9														RRCID -> 292452				COMPL. DATE 12/09/2021				TOTAL DEPTH 12944 PERF.12899 - 22309			
06	158940 X	158940	-0-	-0-	-0-	33	1	143871	3	N	13669	13669	0			-0-									
						15036	9																		
*07	131688 X	120445	-0-	-11243	-0-	1	1	109079	3	N	10332	10332	0			-0-									
						11365	9																		
*08	131688 X	87348	-0-	-44340	-0-	77480	3	9868	9	N	8971	8971	0			-0-									
09	127440 X	99857	-0-	-27583	-0-	89302	3	10555	9	N	9595	9595	0			-0-									
*10	131688 X	89195	-0-	-42493	-0-	79901	3	9294	9	N	8449	8449	0			-0-									
*11	127440 X	73529	-0-	-53911	-0-	30	1	65271	3	N	7480	7480	0			-0-									
						8228	9																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333															
SCHENDEL-WILL A-B A															
WELL #: 1 RRCID -> 292553 COMPL. DATE 07/29/2022 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13301 - 18533															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SHUT IN	12119	-0-	12119	12119	9244	3	2875	9	N	2614	2614	0		-0-
08	SHUT IN	148575	-0-	148575	160694	115508	3	33067	9	N	30061	30061	0		-0-
09	SHUT IN	146772	-0-	146772	307466	116962	3	29810	9	N	27100	27100	0		-0-
*10	449914 X	142448	-0-	-307466	-0-	113767	3	28681	9	N	26074	26074	0		-0-
*11	140724 X	140724	-0-	-0-	-0-		3	113248	3	N	24975	24975	0		-0-
						27473	9								
SCHENDEL-WILLEKE USW A															
WELL #: 1 RRCID -> 292554 COMPL. DATE 07/21/2022 TOTAL DEPTH 13419 PERF.13639 - 19209															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	SHUT IN	40242	-0-	40242	40242	30266	3	9976	9	N	9069	9069	0		-0-
*08	SHUT IN	102504	-0-	102504	142746	79920	3	22584	9	N	20531	20531	0		-0-
*09	SHUT IN	113257	-0-	113257	256003	90585	3	22672	9	N	20611	20611	0		-0-
*10	373528 X	117525	-0-	-256003	-0-	94248	3	23277	9	N	21161	21161	0		-0-
*11	133501 X	133501	-0-	-0-	-0-		2	110436	3	N	20966	20966	0		-0-
						23063	9								
SCHENDEL-WILLEKE USW B															
WELL #: 1 RRCID -> 292566 COMPL. DATE 07/27/2022 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13329 - 19439															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	SHUT IN	18384	-0-	18384	18384	13069	3	5315	9	N	4832	4832	0		-0-
*08	SHUT IN	155123	-0-	155123	173507	116065	3	39058	9	N	35507	35507	0		-0-
*09	SHUT IN	152410	-0-	152410	325917	117319	3	35091	9	N	31901	31901	0		-0-
*10	461735 X	135818	-0-	-325917	-0-	104443	3	31375	9	N	28523	28523	0		-0-
*11	129510 X	118053	-0-	-11457	-0-		2	91083	3	N	24516	24516	0		-0-
						26968	9								
SCHENDEL UNIT A-189															
WELL #: 8 RRCID -> 292570 COMPL. DATE 07/19/2022 TOTAL DEPTH 13385 PERF.13292 - 18421															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	SHUT IN	45181	-0-	45181	45181	34027	3	11154	9	N	10140	10140	0		-0-
*08	SHUT IN	105494	-0-	105494	150675	82526	3	22968	9	N	20880	20880	0		-0-
*09	SHUT IN	90791	-0-	90791	241466	73100	3	17691	9	N	16083	16083	0		-0-
*10	340975 X	99509	-0-	-241466	-0-	80296	3	19213	9	N	17466	17466	0		-0-
*11	93120 X	84439	-0-	-8681	-0-		2	68492	3	N	14495	14495	0		-0-
						15945	9								
SCHENDEL UNIT A-189															
WELL #: 7 RRCID -> 292571 COMPL. DATE 03/01/2022 TOTAL DEPTH 13326 PERF. N/A															
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
*07	SHUT IN	31712	-0-	31712	31712	23053	3	8659	9	N	7872	7872	0		-0-
*08	SHUT IN	148742	-0-	148742	180454	111846	3	36896	9	N	33542	33542	0		-0-
*09	SHUT IN	156394	-0-	156394	336848	120876	3	35518	9	N	32289	32289	0		-0-
*10	SHUT IN	149455	-0-	149455	486303	115710	3	33745	9	N	30677	30677	0		-0-
*11	SHUT IN	135805	-0-	135805	622108		2	106347	3	N	26778	26778	0		-0-
						29456	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
WILLEKE UNIT B														
WELL #: 3 RRCID -> 292634 COMPL. DATE 07/25/2022 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13567 - 20532														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*07	SHUT IN	24492	-0-	24492	24492	18304	3	6188	9	N	5625	5625	0	-0-
*08	SHUT IN	106697	-0-	106697	131189	82004	3	24693	9	N	22448	22448	0	-0-
*09	SHUT IN	117033	-0-	117033	248222	92298	3	24735	9	N	22486	22486	0	-0-
*10	364025 X	115803	-0-	-248222	-0-	91340	3	24463	9	N	22239	22239	0	-0-
*11	114352 X	114352	-0-	-0-	-0-	2	1	90548	3	N	21638	21638	0	-0-
						23802	9							
1893 G-H USW A														
WELL #: 1 RRCID -> 293380 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12798 - 21587														
*05	26350 X	19359	-0-	-6991	-0-	35	1	16113	3	N	2919	2919	0	-0-
						3211	9							
*06	165140 X	165140	-0-	-0-	-0-	34	1	138869	3	N	23852	23852	0	-0-
						26237	9							
*07	194547 X	194547	-0-	-0-	-0-	58	1	165020	3	N	26790	26790	0	-0-
						29469	9							
*08	181003 X	181003	-0-	-0-	-0-	36	1	154391	3	N	24160	24160	0	-0-
						26576	9							
*09	176390 X	176390	-0-	-0-	-0-	29	1	151865	3	N	22269	22269	0	-0-
						24496	9							
*10	170752 X	170752	-0-	-0-	-0-	32	1	148787	3	N	19939	19939	0	-0-
						21933	9							
*11	161493 X	161493	-0-	-0-	-0-	8	1	145399	3	N	14624	14624	0	-0-
						16086	9							
1893 G-H USW C														
WELL #: 1 RRCID -> 293482 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12751 PERF.12834 - 20529														
*05	24760 X	13123	-0-	-11637	-0-	25	1	11216	3	N	1711	1711	0	-0-
						1882	9							
*06	170392 X	170392	-0-	-0-	-0-	36	1	145180	3	N	22887	22887	0	-0-
						25176	9							
*07	180359 X	180359	-0-	-0-	-0-	54	1	155064	3	N	22946	22946	0	-0-
						25241	9							
*08	175104 X	175104	-0-	-0-	-0-	35	1	151806	3	N	21148	21148	0	-0-
						23263	9							
*09	169371 X	169371	-0-	-0-	-0-	28	1	148476	3	N	18970	18970	0	-0-
						20867	9							
*10	163814 X	163814	-0-	-0-	-0-	31	1	146087	3	N	16087	16087	0	-0-
						17696	9							
*11	148560 X	128492	-0-	-20068	-0-	7	1	117045	3	N	10400	10400	0	-0-
						11440	9							
1893 G-H USW D														
WELL #: 1 RRCID -> 293484 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12821 PERF.12864 - 20128														
*05	24760 X	13484	-0-	-11276	-0-	25	1	11285	3	N	1976	1976	0	-0-
						2174	9							
*06	159906 X	159906	-0-	-0-	-0-	33	1	135541	3	N	22120	22120	0	-0-
						24332	9							
*07	190564 X	190564	-0-	-0-	-0-	57	1	162911	3	N	25087	25087	0	-0-
						27596	9							
*08	186539 X	186539	-0-	-0-	-0-	37	1	160466	3	N	23669	23669	0	-0-
						26036	9							
*09	153949 X	153949	-0-	-0-	-0-	25	1	133396	3	N	18662	18662	0	-0-
						20528	9							
*10	166938 X	166938	-0-	-0-	-0-	31	1	146610	3	N	18452	18452	0	-0-
						20297	9							
*11	148560 X	141346	-0-	-7214	-0-	7	1	127703	3	N	12396	12396	0	-0-
						13636	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
BURLINGTON RESOURCES O & G CO LP//CONT.// 109333														
1893 G-H USW E														
WELL #: 1 RRCID -> 293496 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12708 PERF.12921 - 20000														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	24295 X	20419	-0-	-3876	-0-	38	1	17195	3	N	2896	2896	0	-0-
						3186	9							
*06	149143 X	149143	-0-	-0-	-0-	31	1	125499	3	N	21466	21466	0	-0-
						23613	9							
*07	175906 X	175906	-0-	-0-	-0-	53	1	149577	3	N	23887	23887	0	-0-
						26276	9							
*08	169485 X	169485	-0-	-0-	-0-	34	1	145421	3	N	21845	21845	0	-0-
						24030	9							
*09	169311 X	169311	-0-	-0-	-0-	28	1	146995	3	N	20262	20262	0	-0-
						22288	9							
*10	166544 X	166544	-0-	-0-	-0-	31	1	146056	3	N	18597	18597	0	-0-
						20457	9							
*11	161635 X	161635	-0-	-0-	-0-	8	1	146205	3	N	14020	14020	0	-0-
						15422	9							
1893 G-H USW B														
WELL #: 1 RRCID -> 293539 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 12771 PERF.12800 - 21175														
*05	25755 X	7207	-0-	-18548	-0-	13	1	5929	3	N	1150	1150	0	-0-
						1265	9							
*06	164519 X	164519	-0-	-0-	-0-	34	1	140402	3	N	21894	21894	0	-0-
						24083	9							
*07	183115 X	183115	-0-	-0-	-0-	55	1	157228	3	N	23484	23484	0	-0-
						25832	9							
*08	173185 X	173185	-0-	-0-	-0-	34	1	149646	3	N	21368	21368	0	-0-
						23505	9							
*09	178145 X	178145	-0-	-0-	-0-	29	1	155816	3	N	20273	20273	0	-0-
						22300	9							
*10	171153 X	171153	-0-	-0-	-0-	33	1	152684	3	N	16760	16760	0	-0-
						18436	9							
*11	154530 X	114623	-0-	-39907	-0-	6	1	103775	3	N	9856	9856	0	-0-
						10842	9							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.														
LOVE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 263665 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12587 PERF.12710 - 16992														
06	T. A.	6784	-0-	6784	15801	442	1	3570	2	Y	2471	2397	0	71 1 9
						54	4	2718	9					
07	T. A.	6765	-0-	6765	22566	550	1	3359	2	Y	2507	2415	0	86 1 15
						98	4	2758	9					
08	28690 X	6124	-0-	-22566	-0-	478	1	2888	2	Y	2424	2339	0	85 1 15
						92	4	2666	9					
09	5437 X	5437	-0-	-0-	-0-	379	1	2565	2	Y	2182	2080	0	100 1 17
						93	4	2400	9					
*10	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	220	1	1487	2	Y	1970	1932	0	55 1 -0-
						36	4	2167	9					
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
LOVE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 263666 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12710 - 16992														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	33675	-0-	33675	33675	3316	1	20252	2	Y	8664	7963	0	633 1 68
						577	4	9530	9					
09	14B2 EXT	40279	-0-	40279	73954	3574	1	24157	2	Y	10608	9662	0	937 1 77
						879	4	11669	9					
10	14B2 EXT	21491	-0-	21491	95445	2176	1	14166	2	Y	4396	3954	0	519 1 -0-
						313	4	4836	9					
*11	141018 X	45573	-0-	-95445	-0-	4408	1	3832	2	Y	6874	6811	0	63
						29186	3	586	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 #: 2H RRCID -> 264360 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12919 - 17388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
06	8318 X	3354	-0-	-4964	-0-	364 1	2691 2	22 4	Y	252	246 1			9
07	2983 N	2983	-0-	-0-	-0-	310 1	2297 2	76 4	Y	273	272 1			10
08	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	348 1	2306 2	24 4	Y	270	274 1			6
09	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	406 1	2219 2	32 4	Y	262	257 1			11
10	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	372 1	1907 2	39 4	Y	218	221 1			8
*11	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	398 1	336 2	1720 3	Y	141	136 1			13
							123 4							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264506 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 12871 PERF.12805 - 18101														
06	17975 X	17975	-0-	-0-	-0-	1850 1	13699 2	121 4	Y	2095	2039 1			94
07	19647 X	19647	-0-	-0-	-0-	2003 1	14864 2	484 4	Y	2087	2112 1			69
08	20926 X	20926	-0-	-0-	-0-	2429 1	16101 2	166 4	Y	2027	2051 1			45
09	17625 X	17625	-0-	-0-	-0-	2354 1	12930 2	179 4	Y	1965	1917 1			93
10	14720 X	14720	-0-	-0-	-0-	2053 1	10491 2	463 4	Y	1557	1599 1			51
*11	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	562 1	474 2	2425 3	Y	129	164 1			16
							173 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265430 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12722 - 17303														
06	13038 X	1889	-0-	-11149	-0-	202 1	1500 2	13 4	Y	158	157 1			7
07	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	186 1	1365 2	45 4	Y	152	149 1			10
08	2170 X	840	-0-	-1330	-0-	91 1	657 2	7 4	Y	77	87 1			-0-
09	2100 X	-0-	-0-	-2100	-0-		85 9		Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
*11	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	297 1	251 2	1284 3	Y	143	114 1			29
							92 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265431 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 12763 PERF.12841 - 16500														
06	58965 X	6120	-0-	-52845	-0-	659 1	4889 2	45 4	Y	479	504 1			2
07	1665 X	1665	-0-	-0-	-0-	178 1	1340 2	46 4	Y	92	88 1			6
08	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	447 1	2927 2	29 4	Y	186	186 1			6
09	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	483 1	2647 2	36 4	Y	151	155 1			2
10	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	499 1	2521 2	71 4	Y	130	128 1			4
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		143 9		Y	-0-	4 1			-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 #: 3H RRCID -> 266687 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12795 - 16656														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		M			CODE		
06	13454 X	2967	-0-	-10487	-0-	402	1	2497	2	Y	57	8	0	2
						5	4	63	9					
07	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	645	1	3947	2	Y	78	28	0	-0-
						35	4	86	9					
08	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	722	1	4264	2	Y	67	21	0	2
						64	4	74	9					
09	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	555	1	3194	2	Y	79	45	0	3
						71	4	87	9					
10	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	658	1	3882	2	Y	49	12	0	-0-
						82	4	54	9					
*11	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	619	1	528	2	Y	45	41	0	4
						3514	3	341	4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266692 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12633 - 16220														
06	7600 X	1477	-0-	-6123	-0-	198	1	1231	2	Y	42	8	0	2
						2	4	46	9					
07	1563 X	1563	-0-	-0-	-0-	209	1	1277	2	Y	58	41	0	2
						13	4	64	9					
08	1950 X	1950	-0-	-0-	-0-	271	1	1608	2	Y	48	34	0	-0-
						18	4	53	9					
09	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	259	1	1485	2	Y	17	2	0	-0-
						35	4	19	9					
10	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	343	1	2025	2	Y	33	11	0	1
						42	4	36	9					
*11	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	232	1	198	2	Y	81	76	0	6
						1319	3	128	4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266693 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12735 - 16592														
06	14717 X	2800	-0-	-11917	-0-	368	1	2288	2	Y	127	32	0	7
						4	4	140	9					
07	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	275	1	1692	2	Y	218	191	0	12
						17	4	240	9					
08	2914 X	2373	-0-	-541	-0-	313	1	1856	2	Y	165	149	0	9
						22	4	182	9					
09	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	377	1	2165	2	Y	188	164	0	11
						49	4	207	9					
10	2883 X	1672	-0-	-1211	-0-	223	1	1321	2	Y	93	84	0	7
						26	4	102	9					
*11	2790 X	1908	-0-	-882	-0-	227	1	193	2	Y	69	71	0	5
						1287	3	125	4					
KOSUB UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266703 COMPL. DATE 05/27/2012 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12734 - 16663														
06	2200 N	2405	-0-	205	8190	255	1	1896	2	Y	215	212	1	15
						17	4	237	9					
07	3100 N	2593	-0-	-507	7683	274	1	2042	2	Y	188	195	1	8
						70	4	207	9					
08	9860 X	2177	-0-	-7683	-0-	259	1	1725	2	Y	160	158	1	10
						17	4	176	9					
09	2820 X	2732	-0-	-88	-0-	374	1	2056	2	Y	249	246	1	13
						28	4	274	9					
10	2759 X	2092	-0-	-667	-0-	307	1	1562	2	Y	167	159	1	21
						39	4	184	9					
*11	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	366	1	309	2	Y	148	145	1	24
						1579	3	113	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266708 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12675 - 16950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8988 X	-0-	-0-	-8988	-0-				Y	2	4	0		38
07	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	591	1	3026	2	297	230	0	68 1	37
						72	4	327	9					
08	5978 X	5978	-0-	-0-	-0-	707	1	4270	2	Y	782	617	0 124 1	78
						141	4	860	9					
09	3450 X	2867	-0-	-583	-0-	280	1	1893	2	Y	568	504	0 75 1	67
						69	4	625	9					
10	4030 X	3301	-0-	-729	-0-	374	1	2290	2	Y	529	459	0 85 1	52
						55	4	582	9					
*11	5790 X	3454	-0-	-2336	-0-	340	1	296	2	Y	474	461	0	65
						2252	3	45	4					
LOVE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 266709 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12375 - 16944														
06	14B2 EXT	80	-0-	80	19221	4	1	30	2	Y	42	40	0 1 1	1
						46	9							
07	T. A.	375	-0-	375	19596	22	1	134	2	Y	195	192	0 3 1	1
						4	4	215	9					
08	28665 X	9069	-0-	-19596	-0-	1068	1	6445	2	Y	1227	1031	0 190 1	7
						206	4	1350	9					
09	6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	683	1	4616	2	Y	557	382	0 179 1	3
						168	4	613	9					
10	4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	495	1	3254	2	Y	403	284	0 122 1	-0-
						76	4	443	9					
*11	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	721	1	629	2	Y	400	396	0	4
						4769	3	96	4					
LOVE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 266710 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12383 - 17521														
06	14B2 EXT	123	-0-	123	22207	2	1	18	2	Y	94	92	0	2
						103	9							
07	T. A.	582	-0-	582	22789	13	1	81	2	Y	442	439	0 2 1	3
						2	4	486	9					
08	22789 X	-0-	-0-	-22789	-0-					Y	1037	1033	0	7
09	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	203	1	1368	2	Y	609	560	0 52 1	4
						50	4	670	9					
10	1659 X	1659	-0-	-0-	-0-	152	1	998	2	Y	442	409	0 37 1	-0-
						23	4	486	9					
*11	2538 X	2538	-0-	-0-	-0-	221	1	193	2	Y	575	570	0	5
						1462	3	29	4					
FRANKE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266736 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12470 PERF.12395 - 17065														
06	8079 X	-0-	-0-	-8079	-0-				Y	-0-				90
07	179 X	179	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	Y	18	43	0 3 1	62
						5	4	20	9					
08	5857 X	5857	-0-	-0-	-0-	663	1	3884	2	Y	1069	953	0 113 1	65
						134	4	1176	9					
09	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	598	1	4039	2	Y	903	731	0 154 1	83
						163	4	993	9					
10	1696 X	1696	-0-	-0-	-0-	154	1	1016	2	Y	456	501	0 38 1	-0-
						24	4	502	9					
*11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	277	1	240	2	Y	560	493	0	67
						1831	3	37	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CREWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266739 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12705 - 16704														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14193 X	-0-	-0-	-14193	-0-	126	1	665	2	Y	2	4	0	37
07	1090 X	1090	-0-	-0-	-0-	15	4	284	9	Y	258	257	0	22
08	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	185	1	1141	2	Y	306	263	0	31
09	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	36	4	337	9	Y	843	692	0	106
10	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	291	1	1965	2	Y	664	637	0	72
*11	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	71	4	927	9	Y	674	654	0	92
						267	1	1638	2	Y				
						39	4	730	9	Y				
						355	1	308	2	Y				
						2351	3	47	4					
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266752 COMPL. DATE 08/31/2012 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12715 - 16345														
06	8536 X	876	-0-	-7660	-0-	102	1	633	2	Y	127	32	0	7
07	785 X	785	-0-	-0-	-0-	1	4	140	9	Y	247	228	0	20
08	1140 X	1140	-0-	-0-	-0-	71	1	438	2	Y	298	286	0	25
09	930 X	301	-0-	-629	-0-	4	4	272	9	Y	94	114	0	3
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	689	2	Y	36	37	0	2
*11	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	7	4	328	9	Y	24	24	0	2
						30	1	165	2	Y				
						3	4	103	9					
CREWS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266779 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12540 - 17494														
06	13836 X	-0-	-0-	-13836	-0-	474	1	2486	2	Y	3	9	0	91
07	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	59	4	749	9	Y	681	629	0	83
08	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	729	1	4427	2	Y	1122	967	0	106
09	6109 X	6109	-0-	-0-	-0-	141	4	1234	9	Y	790	640	0	85
10	6473 X	6473	-0-	-0-	-0-	656	1	4424	2	Y	806	641	0	75
*11	9325 X	9325	-0-	-0-	-0-	160	4	869	9	Y	716	693	0	98
						767	1	4706	2	Y				
						113	4	887	9	Y				
						990	1	860	2	Y				
						6555	3	132	4					
LOVE UNIT WELL #: 4H RRCID -> 266814 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 12546 PERF.12470 - 16685														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOSUB UNIT WELL #: 3H RRCID -> 266846 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12711 PERF.12660 - 12756														
06	34597 X	6485	-0-	-28112	-0-	659	1	4904	2	Y	798	782	1	60
07	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	44	4	878	9	Y	767	761	1	66
08	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	628	1	4664	2	Y	1043	1007	1	102
09	7020 X	5326	-0-	-1694	-0-	149	4	844	9	Y	564	637	1	29
10	7254 X	4283	-0-	-2971	-0-	802	1	5298	2	Y	496	456	1	69
*11	7080 X	4600	-0-	-2480	-0-	54	4	1147	9	Y	477	470	1	76
						716	1	3936	2	Y				
						54	4	620	9	Y				
						591	1	3016	2	Y				
						130	4	546	9	Y				
						630	1	532	2	Y				
						2719	3	194	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266864 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12685 - 12831														
M	ALLOW 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
06	32905 X	6369	-0-	-26536	-0-	638 1	4753 2	43 4	935 9	Y	850	831 1		72
07	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	693 1	5141 2	161 4	1103 9	Y	1003	989 1		86
08	7316 X	7212	-0-	-104	-0-	792 1	5237 2	53 4	1130 9	Y	1027	1017 1		96
09	7080 X	6433	-0-	-647	-0-	809 1	4442 2	61 4	1121 9	Y	1019	1049 1		66
10	7316 X	6214	-0-	-1102	-0-	820 1	4185 2	182 4	1027 9	Y	934	863 1		137
*11	6990 X	6197	-0-	-793	-0-	821 1	694 2	3548 3	254 4	Y	800	809 1		128
MCALISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267295 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 12785 PERF.12850 - 17411														
06	8840 X	1633	-0-	-7207	-0-	166 1	1232 2	11 4	224 9	Y	204	201 1		11
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	141 1	1036 2	34 4	188 9	Y	171	168 1		14
08	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	321 1	2030 2	20 4	220 9	Y	200	214 1		-0-
09	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	698 1	3834 2	52 4	278 9	Y	253	244 1		9
10	3100 N	4744	-0-	1644	1644	724 1	3655 2	81 4	284 9	Y	258	249 1		18
*11	3000 N	5397	-0-	2397	4041	812 1	686 2	3507 3	251 4	Y	128	120 1		26
FRANKE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268223 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12360 - 17184														
06	8119 X	-0-	-0-	-8119	-0-	9 1	47 2	2 4	3 9	Y	-0-	4 0	1 1	6
07	61 X	61	-0-	-0-	-0-	2 4	1663 2	56 4	129 9	Y	3	66 0	49 1	4
08	2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	281 1	851 2	33 4	208 9	Y	117	140 0	33 1	6
09	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	125 1	1107 2	26 4	342 9	Y	189	292 0	41 1	22
10	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	168 1	262 2	302 1	40 4	Y	311	319 0		-0-
*11	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	1999 3	262 2				362			43
KOSUB UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268734 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12910 - 16921														
06	27728 X	5271	-0-	-22457	-0-	520 1	3868 2	35 4	848 9	Y	771	743 1		69
07	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	469 1	3483 2	111 4	981 9	Y	892	875 1		86
08	6355 X	4620	-0-	-1735	-0-	469 1	3118 2	31 4	1002 9	Y	911	895 1		102
09	6150 X	4108	-0-	-2042	-0-	491 1	2698 2	37 4	882 9	Y	802	853 1		51
10	6076 X	3941	-0-	-2135	-0-	522 1	2654 2	114 4	651 9	Y	592	608 1		35
*11	5280 X	4210	-0-	-1070	-0-	564 1	476 2	2434 3	174 4	Y	511	464 1		82

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268744 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 12522 PERF.12610 - 17141														
M	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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 268746 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12625 - 17082														
06	7263 X	1801	-0-	-5462	-0-	238	1	1477	2	Y	75	16	0	4
						3	4	83	9					
07	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	275	1	1678	2	Y	207	173	0	16
						17	4	228	9					
08	2319 X	2319	-0-	-0-	-0-	299	1	1764	2	Y	214	196	0	16
						21	4	235	9					
09	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	276	1	1583	2	Y	147	141	0	6
						36	4	162	9					
10	2201 N	1933	-0-	-268	-0-	255	1	1501	2	Y	133	111	0	13
						31	4	146	9					
*11	2250 N	2027	-0-	-223	-0-	238	1	203	2	Y	95	101	0	7
						1350	3	131	4					
KOSUB UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268754 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 12803 PERF.12855 - 17346														
06	22890 X	4914	-0-	-17976	-0-	475	1	3532	2	Y	795	788	1	63
						32	4	875	9					
07	3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	372	1	2772	2	Y	530	548	1	45
						86	4	583	9					
08	6324 X	3938	-0-	-2386	-0-	424	1	2806	2	Y	618	602	1	61
						28	4	680	9					
09	6120 X	3521	-0-	-2599	-0-	424	1	2329	2	Y	669	682	1	48
						32	4	736	9					
10	5766 X	3152	-0-	-2614	-0-	403	1	2057	2	Y	544	523	1	69
						94	4	598	9					
*11	4920 X	3380	-0-	-1540	-0-	430	1	363	2	Y	542	524	1	87
						1858	3	133	4					
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268795 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13354 - 18700														
06	1900 N	1694	-0-	-206	604	192	1	1423	2	Y	60	60	1	-0-
						13	4	66	9					
07	2485 N	1881	-0-	-604	-0-	209	1	1548	2	Y	66	66	1	-0-
						51	4	73	9					
08	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	235	1	1554	2	Y	68	68	1	-0-
						16	4	75	9					
09	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	260	1	1421	2	Y	62	62	1	-0-
						20	4	68	9					
10	1891 N	697	-0-	-1194	-0-	107	1	558	2	Y	23	23	1	-0-
						7	4	25	9					
*11	1830 N	319	-0-	-1511	-0-	49	1	42	2	Y	-0-			-0-
						213	3	15	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCALISTER UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268799 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 12790 PERF.12825 - 16495														
M	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
06	78599 X	15865	-0-	-62734	-0-	1646 1	12230 2	Y	1711	1696	1			82
						107 4	1882 9							
07	15379 X	15379	-0-	-0-	-0-	1575 1	11579 2	Y	1678	1631	1			129
						379 4	1846 9							
08	15473 X	15473	-0-	-0-	-0-	1762 1	11651 2	Y	1766	1742	1			153
						117 4	1943 9							
09	14219 X	14219	-0-	-0-	-0-	1916 1	10511 2	Y	1498	1581	1			70
						144 4	1648 9							
10	13599 X	13599	-0-	-0-	-0-	1922 1	9720 2	Y	1431	1345	1			156
						383 4	1574 9							
*11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	465 1	392 2	Y	98	209	1			45
						2006 3	144 4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 7H RRCID -> 268832 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 12473 PERF.12615 - 17057														
06	25899 X	5314	-0-	-20585	-0-	663 1	4122 2	Y	474	103	0	416	1	45
						8 4	521 9							
07	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	686 1	4192 2	Y	417	387	0	55	1	20
						43 4	459 9							
08	6541 X	4971	-0-	-1570	-0-	657 1	3864 2	Y	365	315	0	40	1	30
						48 4	402 9							
09	6330 X	4433	-0-	-1897	-0-	590 1	3390 2	Y	343	318	0	35	1	20
						76 4	377 9							
10	6541 X	3571	-0-	-2970	-0-	482 1	2833 2	Y	181	165	0	29	1	7
						57 4	199 9							
*11	5310 X	3954	-0-	-1356	-0-	422 1	360 2	Y	495	463	0			39
						2394 3	233 4							
MCALISTER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269026 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12793 PERF.12873 - 17543														
06	32482 X	6033	-0-	-26449	-0-	580 1	4315 2	Y	1000	985	1			59
						38 4	1100 9							
07	5395 X	5395	-0-	-0-	-0-	517 1	3811 2	Y	860	878	1			41
						121 4	946 9							
08	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	680 1	4459 2	Y	725	690	1			76
						44 4	798 9							
09	6293 X	6293	-0-	-0-	-0-	801 1	4392 2	Y	945	969	1			52
						60 4	1040 9							
*10	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	871 1	4403 2	Y	806	858	1			-0-
						184 4	887 9							
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 270230 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12784 - 17913														
06	42183 X	7923	-0-	-34260	-0-	793 1	5892 2	Y	1078	1068	1			57
						52 4	1186 9							
07	7875 X	7875	-0-	-0-	-0-	787 1	5783 2	Y	982	950	1			89
						225 4	1080 9							
08	11483 X	11483	-0-	-0-	-0-	1300 1	8514 2	Y	1441	1389	1			141
						84 4	1585 9							
09	8084 X	8084	-0-	-0-	-0-	1050 1	5777 2	Y	1073	1164	1			50
						77 4	1180 9							
10	7613 X	7613	-0-	-0-	-0-	1037 1	5275 2	Y	997	936	1			111
						204 4	1097 9							
*11	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	533 1	450 2	Y	70	149	1			32
						2303 3	165 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. 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
06	28286 X	5584	-0-	-0-	-22702	-0-	564 1	4193 2	37 4	790 9	Y	718	710 1				39
07	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	-0-	524 1	3856 2	143 4	821 9	Y	746	717 1				68
08	6169 X	5649	-0-	-0-	-520	-0-	669 1	4410 2	43 4	527 9	Y	479	518 1				29
09	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	-0-	791 1	4333 2	60 4	627 9	Y	570	560 1				39
10	5766 X	5313	-0-	-0-	-453	-0-	721 1	3652 2	174 4	766 9	Y	696	646 1				89
*11	7933 X	7933	-0-	-0-	-0-	-0-	1111 1	938 2	4796 3	343 4	Y	677	629 1				137
CREWS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 270874 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 12739 PERF.12580 - 17665																	
06	9534 X	-0-	-0-	-0-	-9534	-0-					Y	3	6 0				62
07	859 X	859	-0-	-0-	-0-	-0-	102 1	489 2	13 4	255 9	Y	232	229 0		12 1		53
08	2833 X	2833	-0-	-0-	-0-	-0-	304 1	1845 2	58 4	626 9	Y	569	514 0		55 1		53
09	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	277 1	1865 2	68 4	503 9	Y	457	385 0		72 1		53
10	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	-0-	249 1	1530 2	37 4	515 9	Y	468	415 0		57 1		49
*11	3000 N	3270	-0-	-0-	270	270	320 1	278 2	2116 3	42 4	Y	467	452 0				64
MCALISTER UNIT WELL #: 10H RRCID -> 280543 COMPL. DATE 04/29/2016 TOTAL DEPTH 12783 PERF.12786 - 17822																	
06	22140 X	3967	-0-	-0-	-18173	-0-	414 1	3080 2	27 4	446 9	Y	405	398 1				21
07	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	-0-	412 1	3026 2	99 4	620 9	Y	564	534 1				51
08	4905 X	4905	-0-	-0-	-0-	-0-	533 1	3496 2	34 4	842 9	Y	765	728 1				88
09	8914 X	8914	-0-	-0-	-0-	-0-	1222 1	6635 2	99 4	958 9	Y	871	922 1				37
10	11093 X	11093	-0-	-0-	-0-	-0-	1616 1	8170 2	363 4	944 9	Y	858	819 1				76
*11	5213 X	5213	-0-	-0-	-0-	-0-	734 1	620 2	3171 3	227 4	Y	419	410 1				85
KOSUB UNIT WELL #: 6H RRCID -> 280778 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 12760 PERF.12817 - 16538																	
06	9942 X	3047	-0-	-0-	-6895	-0-	287 1	2140 2	19 4	601 9	Y	546	530 1				48
07	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	-0-	305 1	2265 2	72 4	657 9	Y	597	587 1				58
08	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	-0-	371 1	2450 2	25 4	705 9	Y	641	638 1				61
09	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	-0-	400 1	2197 2	31 4	628 9	Y	571	594 1				38
10	3286 X	3285	-0-	-0-	-1	-0-	423 1	2153 2	102 4	607 9	Y	552	507 1				83
*11	3988 X	3988	-0-	-0-	-0-	-0-	518 1	437 2	2236 3	160 4	Y	579	569 1				93

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
KOSUB UNIT WELL #: 7H RRCID -> 280897 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12762 PERF.12822 - 16784														
M	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
KOSUB UNIT WELL #: 8H RRCID -> 281426 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 12796 PERF.12940 - 19875														
06	20196 X	4990	-0-	-15206	-0-	475	1	3545	2	Y	855	768	1	99
						29	4	941	9					
07	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	450	1	3383	2	Y	915	977	1	37
						56	4	1007	9					
08	5239 X	1976	-0-	-3263	-0-	203	1	1339	2	Y	382	388	1	31
						14	4	420	9					
09	4980 X	2592	-0-	-2388	-0-	314	1	1709	2	Y	494	474	1	51
						26	4	543	9					
10	5146 X	4896	-0-	-250	-0-	588	1	3003	2	Y	1067	945	1	173
						131	4	1174	9					
*11	4980 X	3456	-0-	-1524	-0-	416	1	351	2	Y	694	756	1	111
						1797	3	129	4					
MCALISTER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 281768 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 12639 PERF.13025 - 17510														
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-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 11H RRCID -> 281770 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12800 - 16345														
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-
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 12H RRCID -> 281771 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12883 - 15085														
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-
*11	14B DENY	-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 #: 23H RRCID -> 284928 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 12808 PERF.12764 - 16656														
M	ALLOW 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
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-
*11	14B2 EXT	3891	-0-	3891	3891	601 1	508 2	2596 3	186 4	Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 20H RRCID -> 285020 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 12725 PERF.12772 - 18000														
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-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCALISTER UNIT WELL #: 24H RRCID -> 285080 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12853 - 17935														
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-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BBG MIXON UNIT WELL #: 10H RRCID -> 285302 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12935 PERF.13087 - 16212														
06	450 X	440	-0-	-10	-0-	54 1	330 2	56 9		N	51	51 0		-0-
07	527 X	353	-0-	-174	-0-	41 1	253 2	59 9		N	54	54 0		-0-
08	527 X	282	-0-	-245	-0-	47 1	235 2			N	-0-			-0-
09	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	1138 1	4484 2			N	319	319 0		-0-
10	0	4976	-0-	4976	4976	351 9	3862 2			N	137	137 0		-0-
*11	8429 X	3453	-0-	-4976	-0-	963 1	2658 3	151 9		N	91	91 0		-0-
						695 1		100 9						
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 285579 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12879 PERF.12764 - 19349														
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-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 30H RRCID -> 285580 COMPL. DATE 08/12/2018 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12797 - 19081														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
*11	0 Z	12204	-0-	12204	12204	1688	1	1425	2	Y	1165	1060	1	105
						7288	3	521	4					
BBG MIXON UNIT WELL #: 11H RRCID -> 285670 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12985 PERF.12901 - 16293														
06	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	320	1	2012	2	N	279	279	0	-0-
						307	9							
07	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	727	1	4512	2	N	92	92	0	-0-
						101	9							
08	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	891	1	4569	2	N	121	121	0	-0-
						133	9							
09	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	695	1	2775	2	N	52	52	0	-0-
						57	9							
10	0	2765	-0-	2765	2765	550	1	2204	2	N	10	10	0	-0-
						11	9							
*11	3264 X	499	-0-	-2765	-0-	103	1	393	3	N	3	3	0	-0-
						3	9							
BBG MIXON UNIT WELL #: 18H RRCID -> 285671 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12853 PERF.12950 - 16071														
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-
*11	0 Z	1859	-0-	1859	1859	384	1	1468	3	N	6	6	0	-0-
						7	9							
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 28H RRCID -> 286231 COMPL. DATE 07/29/2018 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13731 - 19205														
06	92435 X	18749	-0-	-73686	-0-	1946	1	14410	2	Y	2061	2006	1	94
						126	4	2267	9					
07	19412 X	19412	-0-	-0-	-0-	1984	1	14697	2	Y	2057	2081	1	70
						468	4	2263	9					
08	19637 X	19637	-0-	-0-	-0-	2253	1	14921	2	Y	2100	2114	1	56
						153	4	2310	9					
09	18479 X	18479	-0-	-0-	-0-	2467	1	13499	2	Y	2111	2069	1	98
						191	4	2322	9					
10	18972 X	18084	-0-	-888	-0-	2497	1	12722	2	Y	1973	1999	1	72
						695	4	2170	9					
*11	18360 X	17298	-0-	-1062	-0-	2453	1	2072	2	Y	1292	1243	1	121
						10594	3	758	4					
BBG MIXON UNIT WELL #: 9H RRCID -> 286244 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 12987 PERF.12847 - 16386														
06	12678 X	12678	-0-	-0-	-0-	1692	1	10392	2	N	540	540	0	-0-
						594	9							
07	11191 X	9972	-0-	-1219	-0-	1335	1	8207	2	N	391	391	0	-0-
						430	9							
08	11749 X	9946	-0-	-1803	-0-	1593	1	8080	2	N	248	248	0	-0-
						273	9							
09	12690 X	8476	-0-	-4214	-0-	1609	1	6395	2	N	429	429	0	-0-
						472	9							
10	0	8090	-0-	8090	8090	1578	1	6324	2	N	171	171	0	-0-
						188	9							
*11	12690 X	3364	-0-	-9326	-0-	675	1	2584	3	N	95	95	0	-0-
						105	9							

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1048

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LIVE OAK				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LOVE UNIT WELL #: 29H RRCID -> 286326 COMPL. DATE 08/18/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.13299 - 17484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
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-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BBG MIXON UNIT WELL #: 19H RRCID -> 286645 COMPL. DATE 06/05/2018 TOTAL DEPTH 12863 PERF.12931 - 16031														
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-
*11	0 Z	2792	-0-	2792	2792	560	1	2147	3	N	77	77	0	-0-
						85	9							

CREWS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287651 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12615 - 17397														
06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	4	11	0	130
07	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	347	1	1818	2	Y	806	790	0	102
						43	4	887	9					
08	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	525	1	3186	2	Y	1022	937	0	92
						101	4	1124	9					
09	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	380	1	2562	2	Y	702	612	0	82
						93	4	772	9					
10	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	373	1	2300	2	Y	594	537	0	54
						55	4	653	9					
*11	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	472	1	411	2	Y	513	497	0	70
						3129	3	63	4					

CREWS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287652 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 12706 PERF.12507 - 17263														
06	2200 N	-0-	-0-	-2200	5184					Y	1	3	0	31
07	3100 N	724	-0-	-2376	2808	81	1	416	2	Y	197	189	0	30
						10	4	217	9					
08	3100 N	4003	-0-	903	3711	479	1	2831	2	Y	563	436	0	68
						74	4	619	9					
09	3000 N	4526	-0-	1526	5237	490	1	3305	2	Y	555	438	0	57
						120	4	611	9					
10	3100 N	3139	-0-	39	5276	360	1	2234	2	Y	446	380	0	39
						54	4	491	9					
*11	9259 X	3983	-0-	-5276	-0-	414	1	360	2	Y	373	361	0	51
						2744	3	55	4					

CREWS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 287653 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 12663 PERF.12740 - 15392														
06	1050 X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	3	5	0	60
07	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	213	1	1119	2	Y	365	353	0	45
						27	4	402	9					
08	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	323	1	1961	2	Y	471	417	0	41
						62	4	518	9					
09	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	232	1	1568	2	Y	419	346	0	53
						56	4	461	9					
10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	206	1	1265	2	Y	447	406	0	47
						30	4	492	9					
*11	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	270	1	235	2	Y	451	437	0	61
						1788	3	36	4					

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CREWS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287655 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12571 - 14912															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2531 X	-0-	-0-	-2531	-0-					Y	1	3	0		31
07	144 X	144	-0-	-0-	-0-	10	1	45	2	Y	80	80	0	1 1	30
						1	4	88	9						
08	T. A.	488	-0-	488	488	31	1	185	2	Y	242	239	0	6 1	27
						6	4	266	9						
09	T. A.	483	-0-	483	971	31	1	210	2	Y	213	204	0	8 1	28
						8	4	234	9						
10	T. A.	452	-0-	452	1423	28	1	172	2	Y	225	221	0	6 1	26
						4	4	248	9						
*11	1423 X	-0-	-0-	-1423	-0-					Y	-0-	26	0		-0-
CREWS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287656 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12530 PERF.12598 - 14594															
06	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-	2	0		19
07	310 N	85	-0-	-225	-0-	5	1	23	2	Y	51	50	0	1 1	19
						1	4	56	9						
08	T. A.	323	-0-	323	323	18	1	109	2	Y	175	174	0	3 1	17
						3	4	193	9						
09	T. A.	299	-0-	299	622	25	1	161	2	Y	97	99	0	6 1	9
						6	4	107	9						
10	T. A.	226	-0-	226	848	21	1	125	2	Y	70	66	0	5 1	8
						3	4	77	9						
*11	1159 X	311	-0-	-848	-0-	27	1	23	2	Y	74	72	0		10
						176	3	4	4						
CREWS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287657 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12544 PERF.12602 - 14598															
06	2820 X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	3	8	0		99
07	3131 X	826	-0-	-2305	-0-	92	1	435	2	Y	261	273	0	11 1	76
						12	4	287	9						
08	T. A.	2796	-0-	2796	2796	274	1	1660	2	Y	735	694	0	49 1	68
						53	4	809	9						
09	T. A.	2739	-0-	2739	5535	271	1	1838	2	Y	510	457	0	71 1	50
						69	4	561	9						
10	T. A.	2671	-0-	2671	8206	298	1	1832	2	Y	452	388	0	68 1	46
						44	4	497	9						
*11	11993 X	3787	-0-	-8206	-0-	396	1	343	2	Y	344	343	0		47
						2618	3	52	4						
LOVE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287786 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 12527 PERF.12580 - 16952															
06	750 X	-0-	-0-	-750	-0-					Y	-0-				-0-
07	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	110	1	668	2	Y	318	299	0	17 1	2
						20	4	350	9						
08	2109 X	2109	-0-	-0-	-0-	174	1	1008	2	Y	811	782	0	30 1	1
						35	4	892	9						
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	117	117	0		1
10	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	165	1	1085	2	Y	94	54	0	41 1	-0-
						25	4	103	9						
*11	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	241	1	209	2	Y	75	74	0		1
						1591	3	32	4						
BBG MIXON UNIT WELL #: 6H RRCID -> 287896 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13191 - 16251															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
BBG MIXON UNIT WELL #: 8H RRCID -> 287920 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12991 PERF.13242 - 15928																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE		
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-	
11	0	-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																
06	31816 X	7732	-0-	-24084	-0-	858	1	5331	2	Y	1394	363	0	1087	1	81
						10	4	1533	9							
07	8411 X	8411	-0-	-0-	-0-	978	1	5960	2	Y	1282	1188	0	77	1	98
						63	4	1410	9							
08	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	1103	1	6536	2	Y	1355	1277	0	67	1	109
						77	4	1491	9							
09	9082 X	9082	-0-	-0-	-0-	1110	1	6396	2	Y	1306	1264	0	65	1	86
						139	4	1437	9							
10	8592 X	8592	-0-	-0-	-0-	989	1	5847	2	Y	1489	1394	0	60	1	121
						118	4	1638	9							
*11	8870 X	8870	-0-	-0-	-0-	923	1	786	2	Y	1291	1311	0			101
						5233	3	508	4							
KOTARA-RIDLEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 287967 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 12449 PERF.12394 - 16672																
06	10595 X	3254	-0-	-7341	-0-	343	1	2175	2	Y	665	139	0	570	1	27
						4	4	732	9							
07	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	321	1	1958	2	Y	411	382	0	25	1	31
						20	4	452	9							
08	3720 X	1283	-0-	-2437	-0-	143	1	818	2	Y	279	283	0	9	1	18
						15	4	307	9							
09	3600 X	774	-0-	-2826	-0-	67	1	383	2	Y	286	275	0	4	1	25
						9	4	315	9							
10	3720 X	2503	-0-	-1217	-0-	301	1	1774	2	Y	355	334	0	18	1	28
						37	4	391	9							
*11	9929 X	9929	-0-	-0-	-0-	1115	1	949	2	Y	844	806	0			66
						6323	3	614	4							
BBG MIXON UNIT WELL #: 17H RRCID -> 288246 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 12868 PERF.13300 - 16330																
06	11760 X	10972	-0-	-788	-0-	1061	1	6456	2	N	3141	3141	0			-0-
						3455	9									
07	12152 X	11795	-0-	-357	-0-	1081	1	6565	2	N	3772	3772	0			-0-
						4149	9									
08	12183 X	11710	-0-	-473	-0-	1271	1	6350	2	N	3717	3717	0			-0-
						4089	9									
09	11790 X	11297	-0-	-493	-0-	1519	1	5853	2	N	3568	3568	0			-0-
						3925	9									
10	0	11497	-0-	11497	11497	1496	1	5876	2	N	3750	3750	0			-0-
						4125	9									
*11	23841 X	12344	-0-	-11497	-0-	1682	1	6441	3	N	3837	3837	0			-0-
						4221	9									

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1051

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378													
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	9H	RRCID ->	288533	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	12884	PERF.	12672	- 18224		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	60688	X	10737	-0-	-49951	-0-	1093	1 71 4	8091	2 1482 9	Y	1347	1316	1			61
07	11856	X	11856	-0-	-0-	-0-	1200	1 285 4	8877	2 1494 9	Y	1358	1371	1			48
08	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	1271	1 87 4	8456	2 1440 9	Y	1309	1325	1			32
09	10770	X	10113	-0-	-657	-0-	1434	1 111 4	7844	2 724 9	Y	658	671	1			19
10	11129	X	9227	-0-	-1902	-0-	1266	1 338 4	6458	2 1165 9	Y	1059	1037	1			41
*11	10770	X	8457	-0-	-2313	-0-	1183	1 5111 3	999	2 366 4	Y	725	698	1			68
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	10H	RRCID ->	288560	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12822	PERF.	12965	- 18318		
06	20936	X	20936	-0-	-0-	-0-	2093	1 137 4	15487	2 3219 9	Y	2926	2845	1			140
07	18646	X	18646	-0-	-0-	-0-	1832	1 359 4	13729	2 2726 9	Y	2478	2515	1			103
08	23168	X	23168	-0-	-0-	-0-	2602	1 174 4	16980	2 3412 9	Y	3102	3122	1			83
09	20049	X	20049	-0-	-0-	-0-	2609	1 197 4	14319	2 2924 9	Y	2658	2614	1			127
10	22996	X	22996	-0-	-0-	-0-	3184	1 840 4	16177	2 2795 9	Y	2541	2574	1			94
*11	12948	X	12948	-0-	-0-	-0-	1898	1 8200 3	1603	2 587 4	Y	600	632	1			62
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	11H	RRCID ->	288596	COMPL. DATE	08/14/2019	TOTAL	DEPTH	12840	PERF.	12825	- 18743		
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-
*11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
L.B. HAILEY UNIT				WELL #:	26H	RRCID ->	288753	COMPL. DATE	08/15/2019	TOTAL	DEPTH	12720	PERF.	12666	- 18109		
06	66418	X	17709	-0-	-48709	-0-	1832	1 119 4	13566	2 2192 9	Y	1993	1934	1			89
07	17102	X	17102	-0-	-0-	-0-	1738	1 381 4	12891	2 2092 9	Y	1902	1930	1			61
08	15007	X	15007	-0-	-0-	-0-	1705	1 117 4	11355	2 1830 9	Y	1664	1686	1			39
09	17700	X	12616	-0-	-5084	-0-	1680	1 130 4	9194	2 1612 9	Y	1465	1437	1			67
10	18290	X	11458	-0-	-6832	-0-	1565	1 417 4	7981	2 1495 9	Y	1359	1375	1			51
*11	17700	X	10449	-0-	-7251	-0-	1460	1 6308 3	1233	2 451 4	Y	906	872	1			85

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 18H RRCID -> 290096 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12545 - 16700														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
06	93372 X	14666	-0-	-78706	-0-	1492 1	11043 2	97 4	2034 9	Y	1849	1803 1		84
07	14841 X	14841	-0-	-0-	-0-	1493 1	11058 2	353 4	1937 9	Y	1761	1782 1		63
08	15314 X	13673	-0-	-1641	-0-	1539 1	10246 2	105 4	1783 9	Y	1621	1643 1		41
09	14820 X	12141	-0-	-2679	-0-	1604 1	8782 2	124 4	1631 9	Y	1483	1454 1		70
10	15314 X	12512	-0-	-2802	-0-	1682 1	8573 2	465 4	1792 9	Y	1629	1632 1		67
*11	14670 X	11274	-0-	-3396	-0-	1555 1	1313 2	6714 3	480 4	Y	1102	1066 1		103
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 17H RRCID -> 290276 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12833 PERF.12619 - 16660														
06	187648 X	28717	-0-	-158931	-0-	2955 1	21875 2	193 4	3694 9	Y	3358	3272 1		153
07	30520 X	30520	-0-	-0-	-0-	3071 1	22734 2	733 4	3982 9	Y	3620	3640 1		133
08	27220 X	27220	-0-	-0-	-0-	3077 1	20426 2	206 4	3511 9	Y	3192	3246 1		79
09	25933 X	25933	-0-	-0-	-0-	3444 1	18849 2	267 4	3373 9	Y	3066	3001 1		144
10	24136 X	24136	-0-	-0-	-0-	3299 1	16873 2	832 4	3132 9	Y	2847	2885 1		106
*11	11707 X	11707	-0-	-0-	-0-	1644 1	1388 2	7099 3	508 4	Y	971	981 1		96
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 31H RRCID -> 290277 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12814 PERF.12580 - 18851														
06	114681 X	16802	-0-	-97879	-0-	1726 1	12776 2	113 4	2187 9	Y	1988	1939 1		89
07	17746 X	17746	-0-	-0-	-0-	1787 1	13244 2	429 4	2286 9	Y	2078	2080 1		87
08	18453 X	18453	-0-	-0-	-0-	2093 1	13908 2	143 4	2309 9	Y	2099	2139 1		47
09	17100 X	15375	-0-	-1725	-0-	2046 1	11210 2	157 4	1962 9	Y	1784	1752 1		79
10	17670 X	14152	-0-	-3518	-0-	1937 1	9885 2	520 4	1810 9	Y	1645	1663 1		61
*11	17100 X	11683	-0-	-5417	-0-	1635 1	1381 2	7063 3	505 4	Y	999	966 1		94
L.B. HAILEY UNIT WELL #: 32H RRCID -> 290303 COMPL. DATE 10/03/2020 TOTAL DEPTH 12767 PERF.12558 - 17105														
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-
*11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENSIGN OPERATING LLC 253102 SINOR RANCH 02 WELL #: 5 RRCID -> 254906 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 13169 PERF.13205 - 15758														
06	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1664 2	64 9			Y	58	46 0	12 1	-0-
07	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1787 2	63 9			Y	57	42 0	15 1	-0-
08	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1511 2	58 9			Y	53	40 0	13 1	-0-
09	0	1513	-0-	1513	1513	1425 2	88 9			Y	80	67 0	13 1	-0-
10	0	1559	-0-	1559	3072	1409 2	150 9			Y	136	121 0	15 1	-0-
11	0	1538	-0-	1538	4610	1433 2	105 9			Y	95	80 0	15 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
ROBERT CRAWLEY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	255805	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL	DEPTH	14365	PERF.14270 - 18820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	7260 X	5192	-0-	-2068	-0-	447	1	4745	2	Y	-0-		-0-
07	6510 X	3805	-0-	-2705	-0-	347	1	3458	2	Y	-0-		-0-
08	5247 X	5247	-0-	-0-	-0-	386	1	4861	2	Y	-0-		-0-
09	0	3028	-0-	3028	3028	247	1	2781	2	Y	-0-		-0-
10	0	1439	-0-	1439	4467	127	1	1312	2	Y	-0-		-0-
11	0	5304	-0-	5304	9771	2533	1	2771	2	Y	-0-		-0-

CHESNUTT 01		WELL #:		01H	RRCID ->	256597	COMPL. DATE	05/13/2010	TOTAL	DEPTH	17566	PERF.13223 - 17350	
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3193	2	249	9	Y	226	226 1	-0-
07	3565 X	3377	-0-	-188	-0-	3329	2	48	9	Y	44	44 1	-0-
08	3565 X	3484	-0-	-81	-0-	3364	2	120	9	Y	109	109 1	-0-
09	0	3333	-0-	3333	3333	3183	2	150	9	Y	136	136 1	-0-
10	0	3317	-0-	3317	6650	3104	2	213	9	Y	194	194 1	-0-
11	0	3292	-0-	3292	9942	2980	2	312	9	Y	284	284 1	-0-

LONG 01		WELL #:		01H	RRCID ->	258285	COMPL. DATE	08/02/2010	TOTAL	DEPTH	18327	PERF.13700 - 18182	
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-		-0-
07	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			Y	-0-		-0-
08	16 N	16	-0-	-0-	-0-	15	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
09	0	15	-0-	15	15	14	2	1	9	Y	1	1 0	-0-
10	0	20	-0-	20	35	14	2	6	9	Y	5	5 0	-0-
11	0	9	-0-	9	44	8	2	1	9	Y	1	1 0	-0-

CHESNUTT 02		WELL #:		01H	RRCID ->	258430	COMPL. DATE	07/01/2010	TOTAL	DEPTH	13146	PERF.13490 - 16922	
06	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1260	2	102	9	Y	93	93 1	-0-
07	1333 N	812	-0-	-521	-0-	797	2	15	9	Y	14	14 1	-0-
08	240 N	240	-0-	-0-	-0-	226	2	14	9	Y	13	13 1	-0-
09	0	1504	-0-	1504	1504	1440	2	64	9	Y	58	58 1	-0-
10	0	1500	-0-	1500	3004	1406	2	94	9	Y	85	85 1	-0-
11	0	885	-0-	885	3889	799	2	86	9	Y	78	78 1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0101H	RRCID ->	258773	COMPL. DATE	05/24/2010	TOTAL	DEPTH	12885	PERF.13513 - 17860	
06	1950 X	1744	-0-	-206	-0-	142	1	1434	2	Y	153	153 0	-0-
						168	9						
07	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	219	1	2011	2	Y	215	214 0	-0-
						237	9					1 1	-0-
08	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	301	1	2061	2	Y	87	87 0	-0-
						96	9						
09	0	2491	-0-	2491	2491	400	1	1908	2	Y	166	165 0	-0-
						183	9					1 1	-0-
10	0	2311	-0-	2311	4802	125	1	2065	2	Y	110	109 0	-0-
						121	9					1 1	-0-
11	0	1719	-0-	1719	6521	45	1	1484	2	Y	173	172 0	-0-
						190	9					1 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
DULLYE 01															
WELL #: 01H RRCID -> 259501 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 13122 PERF.13640 - 18750															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	470	1	2454	2	Y	355	354	0	1 1	-0-
07	4123 X	2766	-0-	-1357	-0-	391	9	2042	2	Y	276	275	0	1 1	-0-
08	4123 X	2534	-0-	-1589	-0-	420	1	1829	2	Y	354	354	0		-0-
09	0	1915	-0-	1915	1915	304	9	1392	2	Y	257	256	0	1 1	-0-
10	0	901	-0-	901	2816	240	1	397	2	Y	406	406	0		-0-
11	0	294	-0-	294	3110	283	9	240	9	Y	218	218	0		-0-
						57	1								
						447	9								
						54	2								
THREE SISTERS 01															
WELL #: 01H RRCID -> 259504 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 17622 PERF.12860 - 17482															
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	1265	-0-	1265	1265	1178	2	87	9	Y	79	69	0	10 1	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265					Y	6	6	0		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1265					Y	-0-				-0-
MARK KATZFEY 01															
WELL #: 01H RRCID -> 259685 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 13769 PERF.13813 - 18080															
06	4080 X	2958	-0-	-1122	-0-	2958	2			N	-0-				-0-
07	4216 X	2982	-0-	-1234	-0-	2982	2			N	-0-				-0-
08	3875 X	2940	-0-	-935	-0-	2940	2			N	-0-				-0-
09	0	2751	-0-	2751	2751	2751	2			N	-0-				-0-
10	0	775	-0-	775	3526	775	2			N	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3526					N	-0-				-0-
HAVEMAN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 259859 COMPL. DATE 12/05/2010 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13380 - 17720															
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0	8	-0-	8	8	8	2			Y	-0-				-0-
NANCY STEWART 01															
WELL #: 01H RRCID -> 259861 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13415 - 17405															
06	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2131	2	290	9	Y	264	263	0	1 1	-0-
07	2604 N	2027	-0-	-577	-0-	1779	2	248	9	Y	225	224	0	1 1	-0-
08	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	1953	2	393	9	Y	357	357	0		-0-
09	0	2514	-0-	2514	2514	2197	2	317	9	Y	288	287	0	1 1	-0-
10	0	2375	-0-	2375	4889	2070	2	305	9	Y	277	276	0	1 1	-0-
11	0	1983	-0-	1983	6872	1741	2	242	9	Y	220	219	0	1 1	-0-
SJOBERG 01															
WELL #: 01H RRCID -> 259885 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 13047 PERF.13210 - 16850															
06	4170 X	4132	-0-	-38	-0-	3877	2	255	9	Y	232	232	1		-0-
07	4433 X	3990	-0-	-443	-0-	3951	2	39	9	Y	35	35	1		-0-
08	4433 X	4369	-0-	-64	-0-	4236	2	133	9	Y	121	121	1		-0-
09	0	3898	-0-	3898	3898	3737	2	161	9	Y	146	146	1		-0-
10	0	4239	-0-	4239	8137	3983	2	256	9	Y	233	233	1		-0-
11	0	4163	-0-	4163	12300	3779	2	384	9	Y	349	349	1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102											
DOUGLAS 01		WELL #:		01H		RRCID -> 259979		COMPL. DATE 09/01/2010		TOTAL		DEPTH 13201		PERF.13560 - 16992	
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		
06	223 N	223	-0-	-0-	-0-	3 1	179 2	Y	37	37	0	-0-			
07	341 N	20	-0-	-321	-0-	41 9	17 9	Y	15	15	0	-0-			
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	10 1	503 2	Y	129	129	0	-0-			
09	0	300	-0-	300	300	142 9	4 1	Y	89	89	0	-0-			
10	0	126	-0-	126	426	98 9	28 2	Y	89	89	0	-0-			
11	0	122	-0-	122	548	28 2	94 9	Y	85	85	0	-0-			
KIRK 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260295		COMPL. DATE 04/11/2011		TOTAL		DEPTH 13476		PERF.13610 - 19050	
06	4320 X	-0-	-0-	-4320	-0-			Y	36	36	0	-0-			
07	4464 X	1493	-0-	-2971	-0-	1280 2	213 9	Y	194	194	0	-0-			
08	4309 X	3740	-0-	-569	-0-	3259 2	481 9	Y	437	436	0	-0-			
09	0	239	-0-	239	239	213 2	26 9	Y	24	24	0	-0-			
10	0	-0-	-0-	-0-	239			Y	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	239			Y	-0-			-0-			
RANEY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260384		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL		DEPTH 13182		PERF.13330 - 17236	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-			
10	T. A.	90	-0-	90	90	84 2	6 9	Y	5	5	1	-0-			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	90			Y	-0-			-0-			
HYDE 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260386		COMPL. DATE 03/06/2011		TOTAL		DEPTH 12728		PERF.12900 - 17382	
06	2520 X	1840	-0-	-680	-0-	1632 2	208 9	Y	189	189	1	-0-			
07	2139 X	1518	-0-	-621	-0-	1482 2	36 9	Y	33	33	1	-0-			
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1300 2	94 9	Y	85	85	1	-0-			
09	0	1189	-0-	1189	1189	1078 2	111 9	Y	101	101	1	-0-			
10	0	1354	-0-	1354	2543	1201 2	153 9	Y	139	139	1	-0-			
11	0	855	-0-	855	3398	700 2	155 9	Y	141	141	1	-0-			
JOHNSON TRUST 01		WELL #:		01H		RRCID -> 260388		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL		DEPTH 12873		PERF.12930 - 17970	
06	3960 X	3540	-0-	-420	-0-	3223 2	317 9	Y	288	288	1	-0-			
07	4371 X	3487	-0-	-884	-0-	3399 2	88 9	Y	80	80	1	-0-			
08	4371 X	3587	-0-	-784	-0-	3426 2	161 9	Y	146	146	1	-0-			
09	0	3420	-0-	3420	3420	3231 2	189 9	Y	172	172	1	-0-			
10	0	3791	-0-	3791	7211	3510 2	281 9	Y	255	255	1	-0-			
11	0	3587	-0-	3587	10798	3209 2	378 9	Y	344	344	1	-0-			
RIDLEY 01		WELL #:		01H		RRCID -> 263530		COMPL. DATE 07/06/2011		TOTAL		DEPTH 12749		PERF.13050 - 18722	
06	582 N	582	-0-	-0-	-0-	99 1	369 2	Y	104	104	0	-0-			
07	341 N	283	-0-	-58	-0-	114 9	29 1	Y	116	116	0	-0-			
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	128 9	112 9	Y	102	102	0	-0-			
09	0	124	-0-	124	124	14 2	110 9	Y	100	100	0	-0-			
10	0	113	-0-	113	237	13 2	100 9	Y	91	91	0	-0-			
11	0	2349	-0-	2349	2586	391 1	1836 2	Y	111	110	0	-0-			
						122 9					1 1	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 264351 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13180 - 18782														
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
06	2130	X	1304	-0-	-826	-0-	1195	2	109	9	Y	99	91	0
07	1209	X	977	-0-	-232	-0-	879	2	98	9	Y	89	82	0
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	-0-	9	Y	8	8	0
09	0		3855	-0-	3855	3855	3426	2	429	9	Y	390	359	0
10	0		2864	-0-	2864	6719	2558	2	306	9	Y	278	251	0
11	0		1134	-0-	1134	7853	1003	2	131	9	Y	119	109	0
THREE SISTERS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 265494 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12240 PERF.12780 - 18102														
06	600	X	502	-0-	-98	-0-	374	2	128	9	Y	116	114	0
07	465	X	218	-0-	-247	-0-	145	2	73	9	Y	66	65	0
08	271	N	271	-0-	-0-	-0-	190	2	81	9	Y	74	72	0
09	0		264	-0-	264	264	169	2	95	9	Y	86	85	0
10	T. A.		227	-0-	227	491	163	2	64	9	Y	58	56	0
11	T. A.		333	-0-	333	824	230	2	103	9	Y	94	92	0
KNOX MILLER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 265495 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13180 - 18924														
06	4662	X	4662	-0-	-0-	-0-	4464	2	198	9	Y	180	148	0
07	4433	X	4221	-0-	-212	-0-	4038	2	183	9	Y	166	132	0
08	4433	X	4077	-0-	-356	-0-	3908	2	169	9	Y	154	120	0
09	0		3584	-0-	3584	3584	3396	2	188	9	Y	171	139	0
10	0		3755	-0-	3755	7339	3553	2	202	9	Y	184	146	0
11	0		4329	-0-	4329	11668	4105	2	224	9	Y	204	161	0
MENSIK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 265657 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 12984 PERF.13010 - 17382														
06	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	154	1	5790	2	N	281	279	0
07	5879	X	5879	-0-	-0-	-0-	130	1	5459	2	N	264	262	0
08	5828	X	5753	-0-	-75	-0-	139	1	5333	2	N	255	254	0
09	0		5688	-0-	5688	5688	281	9	5262	2	N	247	245	0
10	0		5895	-0-	5895	11583	154	1	5397	2	N	285	283	0
11	0		1614	-0-	1614	13197	184	1	1419	2	N	128	127	0
							314	9						
							54	1						
							141	9						
SCHMIDT FAMILY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266034 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12910 - 18651														
06	2850	X	1402	-0-	-1448	-0-	1351	2	51	9	Y	46	36	0
07	3100	X	1024	-0-	-2076	-0-	965	2	59	9	Y	54	46	0
08	3100	X	230	-0-	-2870	-0-	219	2	11	9	Y	10	8	0
09	0		9133	-0-	9133	9133	8720	2	413	9	Y	375	294	0
10	0		7673	-0-	7673	16806	7334	2	339	9	Y	308	230	0
11	0		4497	-0-	4497	21303	4314	2	183	9	Y	166	121	0

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266115 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 12973 PERF.13150 - 18822														
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
06	757 N	757	-0-	-0-	-0-	104 1	546 2	Y	97	97	0	0	0	-0-
07	705 N	705	-0-	-0-	-0-	107 9	487 2	Y	107	107	0	0	0	-0-
08	669 N	669	-0-	-0-	-0-	118 9	469 2	Y	113	113	0	0	0	-0-
09	0	587	-0-	587	587	76 1	403 2	Y	109	109	0	0	0	-0-
10	0	580	-0-	580	1167	124 9	398 2	Y	103	103	0	0	0	-0-
11	0	356	-0-	356	1523	64 1	227 2	Y	99	99	0	0	0	-0-
						120 9								
						69 1								
						113 9								
						20 1								
						109 9								
DEBILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266221 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 13357 PERF.13380 - 19052														
06	3600 X	3564	-0-	-36	-0-	483 1	2620 2	Y	419	418	0	1	1	-0-
07	3875 X	3302	-0-	-573	-0-	461 9	2560 2	Y	254	253	0	1	1	-0-
08	3875 X	2050	-0-	-1825	-0-	463 1	1518 2	Y	221	221	0			-0-
09	0	929	-0-	929	929	279 9	627 2	Y	175	175	0			-0-
10	0	3773	-0-	3773	4702	289 1	2721 2	Y	484	483	0	1	1	-0-
11	0	2394	-0-	2394	7096	243 9	1602 2	Y	382	381	0	1	1	-0-
						109 1								
						193 9								
						520 1								
						532 9								
						372 1								
						420 9								
DOUGLAS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 266388 COMPL. DATE 02/25/2012 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13449 - 17871														
06	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	25 1	1688 2	Y	317	316	0	1	1	-0-
07	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	349 9	1440 2	Y	267	267	0			-0-
08	880 N	880	-0-	-0-	-0-	27 1	573 2	Y	269	269	0			-0-
09	0	834	-0-	834	834	294 9	676 2	Y	130	130	0			-0-
10	0	583	-0-	583	1417	11 1	455 2	Y	106	106	0			-0-
11	0	32	-0-	32	1449	296 9	26 9	Y	24	24	0			-0-
						15 1								
						143 9								
						11 1								
						117 9								
						6 2								
LISKA 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266426 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13420 - 17903														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
MIXON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266452 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 13536 PERF.13409 - 18761														
06	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 2		Y	-0-					-0-
07	1922 N	1849	-0-	-73	-0-	1849 2		Y	-0-					-0-
08	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		Y	-0-					-0-
09	0	1910	-0-	1910	1910	1910 2		Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	1910	1910		Y	-0-					-0-
11	0	242	-0-	242	2152	242 2		Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																																																																										
NEWBERRY 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266458															COMPL. DATE 02/29/2012															TOTAL DEPTH 14041															PERF.13590 - 17902														
M	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	M			AMT		CODE																																																																						
06	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	-0-	1006	2	61	9	N	55	55	1	-0-																																																																									
07	981	N	981	-0-	-0-	-0-	-0-	974	2	7	9	N	6	6	1	-0-																																																																									
08	861	N	861	-0-	-0-	-0-	-0-	837	2	24	9	N	22	22	1	-0-																																																																									
09	0		997	-0-	997	997	997	958	2	39	9	N	35	35	1	-0-																																																																									
10	0		905	-0-	905	1902	1902	852	2	53	9	N	48	48	1	-0-																																																																									
11	0		779	-0-	779	2681	2681	709	2	70	9	N	64	64	1	-0-																																																																									
OETKEN 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266477															COMPL. DATE 09/23/2011															TOTAL DEPTH 13553															PERF.13550 - 19953														
06	298	N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2	61	9	Y	55	55	0	-0-																																																																									
07	186	N	133	-0-	-53	-0-	-0-	122	2	11	9	Y	10	10	0	-0-																																																																									
08	335	N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	326	2	9	9	Y	8	8	0	-0-																																																																									
09	0		208	-0-	208	208	208	179	2	29	9	Y	26	26	0	-0-																																																																									
10	0		149	-0-	149	357	357	138	2	11	9	Y	10	10	0	-0-																																																																									
11	0		403	-0-	403	760	760	350	2	53	9	Y	48	48	0	-0-																																																																									
SINOR RANCH 01															WELL #: 07H															RRCID -> 266500															COMPL. DATE 12/26/2011															TOTAL DEPTH 12990															PERF.13097 - 18142														
06	3900	X	3319	-0-	-581	-0-	-0-	3022	2	297	9	Y	270	249	0	21	1	-0-																																																																							
07	4247	X	3731	-0-	-516	-0-	-0-	3486	2	245	9	Y	223	194	0	29	1	-0-																																																																							
08	4247	X	2075	-0-	-2172	-0-	-0-	1935	2	140	9	Y	127	110	0	17	1	-0-																																																																							
09	0		2304	-0-	2304	2304	2304	2147	2	157	9	Y	143	123	0	20	1	-0-																																																																							
10	0		2970	-0-	2970	5274	5274	2759	2	211	9	Y	192	163	0	29	1	-0-																																																																							
11	0		1343	-0-	1343	6617	6617	1241	2	102	9	Y	93	80	0	13	1	-0-																																																																							
RIDLEY FARMS 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266584															COMPL. DATE 09/03/2011															TOTAL DEPTH 13224															PERF.13470 - 16903														
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																									
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-			-0-																																																																									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																									
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-																																																																									
10	0		7	-0-	7	7	7	7	2			Y	-0-			-0-																																																																									
11	0		17	-0-	17	24	24	17	2			Y	-0-			-0-																																																																									
RIDLEY FARMS 01															WELL #: 02H															RRCID -> 266586															COMPL. DATE 03/22/2012															TOTAL DEPTH 13230															PERF.13425 - 17160														
06	4950	X	3267	-0-	-1683	-0-	-0-	38	1	2605	2	Y	567	566	0	1	1	-0-																																																																							
								624	9																																																																																
07	4960	X	3084	-0-	-1876	-0-	-0-	48	1	2607	2	Y	390	389	0	1	1	-0-																																																																							
								429	9																																																																																
08	4278	X	2836	-0-	-1442	-0-	-0-	51	1	2353	2	Y	393	393	0			-0-																																																																							
								432	9																																																																																
09	0		2676	-0-	2676	2676	2676	51	1	2216	2	Y	372	371	0	1	1	-0-																																																																							
								409	9																																																																																
10	0		2756	-0-	2756	5432	5432	58	1	2283	2	Y	377	376	0	1	1	-0-																																																																							
								415	9																																																																																
11	T. A.		2648	-0-	2648	8080	8080	57	1	2169	2	Y	384	383	0	1	1	-0-																																																																							
								422	9																																																																																
RUTH CARSON 01															WELL #: 01H															RRCID -> 266590															COMPL. DATE 02/08/2012															TOTAL DEPTH 12895															PERF.13050 - 17332														
06	7500	X	4511	-0-	-2989	-0-	-0-	4141	2	370	9	Y	336	336	1	-0-																																																																									
07	7347	X	153	-0-	-7194	-0-	-0-	113	2	40	9	Y	36	36	1	-0-																																																																									
08	10178	X	10178	-0-	-0-	-0-	-0-	9864	2	314	9	Y	285	285	1	-0-																																																																									
09	0		6696	-0-	6696	6696	6696	6406	2	290	9	Y	264	264	1	-0-																																																																									
10	0		6868	-0-	6868	13564	13564	6435	2	433	9	Y	394	394	1	-0-																																																																									
11	0		6073	-0-	6073	19637	19637	5492	2	581	9	Y	528	528	1	-0-																																																																									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SCHEDEL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266591 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 13077 PERF.13520 - 17812														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	16 1	260 9	1192 2	Y	236	236	0		-0-
07	2015 N	1210	-0-	-805	-0-	19 1	155 9	1036 2	Y	141	141	0		-0-
08	890 N	890	-0-	-0-	-0-	13 1	205 9	672 2	Y	186	186	0		-0-
09	0	730	-0-	730	730	13 1	114 9	603 2	Y	104	104	0		-0-
10	0	1011	-0-	1011	1741	19 1	177 9	815 2	Y	161	161	0		-0-
11	0	1041	-0-	1041	2782	20 1	183 9	838 2	Y	166	166	0		-0-
SCHEDEL 02														
WELL #: 01H RRCID -> 266599 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 12899 PERF.13277 - 19439														
06	217 N	217	-0-	-0-	-0-	4 1	151 9	62 2	Y	137	137	0		-0-
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	20 1	118 9	197 2	Y	107	107	0		-0-
08	263 N	263	-0-	-0-	-0-	9 1	149 9	105 2	Y	135	135	0		-0-
09	0	1103	-0-	1103	1103	257 2	1191 9	846 9	Y	769	769	0		-0-
10	0	1665	-0-	1665	2768	13 1	230 9	461 2	Y	1083	1083	0		-0-
11	0	321	-0-	321	3089	5 1		86 2	Y	209	209	0		-0-
SINOR RANCH 01														
WELL #: 06H RRCID -> 266603 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 13550 PERF.13460 - 18503														
06	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7050 2		167 9	Y	152	102	0	50 1	-0-
07	7471 X	6540	-0-	-931	-0-	6301 2		239 9	Y	217	163	0	54 1	-0-
08	7471 X	5825	-0-	-1646	-0-	5620 2		205 9	Y	186	137	0	49 1	-0-
09	0	4800	-0-	4800	4800	4697 2		103 9	Y	94	50	0	44 1	-0-
10	0	5608	-0-	5608	10408	5485 2		123 9	Y	112	53	0	59 1	-0-
11	0	8986	-0-	8986	19394	8781 2		205 9	Y	186	94	0	92 1	-0-
SIPPEL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266604 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12742 PERF.13100 - 17161														
06	8550 X	7271	-0-	-1279	-0-	6569 2		702 9	Y	638	638	1		-0-
07	8494 X	7328	-0-	-1166	-0-	7129 2		199 9	Y	181	181	1		-0-
08	8494 X	7390	-0-	-1104	-0-	7051 2		339 9	Y	308	308	1		-0-
09	0	2749	-0-	2749	2749	2516 2		233 9	Y	212	212	1		-0-
10	0	5953	-0-	5953	8702	5502 2		451 9	Y	410	410	1		-0-
11	0	5005	-0-	5005	13707	4475 2		530 9	Y	482	482	1		-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 266605 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13118 - 19702														
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7077 2		454 9	Y	413	364	0	49 1	-0-
07	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3703 2		283 9	Y	257	226	0	31 1	-0-
08	6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	5869 2		718 9	Y	653	603	0	50 1	-0-
09	0	20522	-0-	20522	20522	18362 2		2160 9	Y	1964	1796	0	168 1	-0-
10	0	15050	-0-	15050	35572	13415 2		1635 9	Y	1486	1346	0	140 1	-0-
11	0	9248	-0-	9248	44820	8142 2		1106 9	Y	1005	922	0	83 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
WESSENDORFF 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266608 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 13028 PERF.13400 - 18932														
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
06	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	8 1	912 2	Y	172	172	0			-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	189 9	958 2	Y	150	150	0			-0-
08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	10 1	1030 2	Y	175	175	0			-0-
09	0	1205	-0-	1205	1205	165 9	937 2	Y	233	233	0			-0-
10	0	936	-0-	936	2141	12 1	719 2	Y	188	188	0			-0-
11	0	139	-0-	139	2280	193 9	113 9	Y	103	103	0			-0-
						12 1								
						256 9								
						10 1								
						207 9								
						26 2								
WESSENDORFF 02														
WELL #: 01H RRCID -> 266609 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 13194 PERF.13500 - 19892														
06	601 N	601	-0-	-0-	-0-	82 1	421 2	Y	89	89	0			-0-
07	713 N	375	-0-	-338	-0-	98 9	289 2	Y	22	22	0			-0-
08	250 N	250	-0-	-0-	-0-	62 1	187 2	Y	27	27	0			-0-
09	0	346	-0-	346	346	24 9	236 2	Y	63	63	0			-0-
10	0	36	-0-	36	382	33 1	23 2	Y	8	8	0			-0-
11	0	753	-0-	753	1135	30 9	621 2	Y	56	56	0			-0-
						41 1								
						69 9								
						4 1								
						9 9								
						70 1								
						62 9								
WILLIAM KELLY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266610 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 12958 PERF.13240 - 18004														
06	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1013 2	107 9	Y	97	90	0	7 1		-0-
07	1054 N	577	-0-	-477	-0-	518 2	59 9	Y	54	50	0	4 1		-0-
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	9 2	22 9	Y	20	20	0			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1	0			-0-
FIELDS KLOTH 01														
WELL #: 01H RRCID -> 266631 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14370 - 19321														
06	3540 X	2884	-0-	-656	-0-	2884 2		Y	-0-					-0-
07	3162 X	2754	-0-	-408	-0-	2754 2		Y	-0-					-0-
08	3162 X	3050	-0-	-112	-0-	3050 2		Y	-0-					-0-
09	0	3062	-0-	3062	3062	3062 2		Y	-0-					-0-
10	0	1995	-0-	1995	5057	1995 2		Y	-0-					-0-
11	0	2837	-0-	2837	7894	2837 2		Y	-0-					-0-
ALEXANDER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267012 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 12972 PERF.13080 - 17702														
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.//	253102														
DAVIS 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 267246	COMPL.	DATE 10/19/2011	TOTAL	DEPTH 12937	PERF.13180	- 19330						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

IVAS SMITH 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 267259	COMPL.	DATE 11/24/2012	TOTAL	DEPTH 12610	PERF.13030	- 19402						
06	3300 X	2296	-0-	-1004	-0-	1958	2	338 9	Y	307	294 0	13 1	-0-						
07	2356 X	169	-0-	-2187	-0-	53 2	2	116 9	Y	105	105 0		-0-						
08	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	2649 2	2	354 9	Y	322	299 0	23 1	-0-						
09	0	1680	-0-	1680	1680	1460 2	2	220 9	Y	200	187 0	13 1	-0-						
10	0	1916	-0-	1916	3596	1656 2	2	260 9	Y	236	219 0	17 1	-0-						
11	0	906	-0-	906	4502	757 2	2	149 9	Y	135	127 0	8 1	-0-						

GENTRY 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 267412	COMPL.	DATE 08/08/2012	TOTAL	DEPTH 14707	PERF.14803	- 19424						
06	1703 X	1703	-0-	-0-	-0-	1703 2			Y	-0-			-0-						
07	2232 X	1661	-0-	-571	-0-	1661 2			Y	-0-			-0-						
08	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	1733 2			Y	-0-			-0-						
09	0	1774	-0-	1774	1774	1774 2			Y	-0-			-0-						
10	0	1239	-0-	1239	3013	1239 2			Y	-0-			-0-						
11	0	1376	-0-	1376	4389	1376 2			Y	-0-			-0-						

IVAS SMITH 02				WELL #:	01H	RRCID	-> 267414	COMPL.	DATE 09/26/2012	TOTAL	DEPTH 12551	PERF.13080	- 18401						
06	3000 N	2475	-0-	-525	3076	2213 2	262 9	Y	238	223 0	15 1	-0-							
07	3100 N	2316	-0-	-784	2292	2065 2	251 9	Y	228	211 0	17 1	-0-							
08	3100 N	2110	-0-	-990	1302	1877 2	233 9	Y	212	196 0	16 1	-0-							
09	0	1226	-0-	1226	2528	1049 2	177 9	Y	161	151 0	10 1	-0-							
10	0	1667	-0-	1667	4195	1385 2	282 9	Y	256	242 0	14 1	-0-							
11	0	832	-0-	832	5027	699 2	133 9	Y	121	114 0	7 1	-0-							

CARROLL RETZLOFF 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 267639	COMPL.	DATE 10/27/2011	TOTAL	DEPTH 13047	PERF.13262	- 19422						
06	3870 X	3729	-0-	-141	-0-	3347 2	382 9	Y	347	324 0	23 1	-0-							
07	4061 X	3555	-0-	-506	-0-	3144 2	411 9	Y	374	348 0	26 1	-0-							
08	4061 X	3441	-0-	-620	-0-	3032 2	409 9	Y	372	346 0	26 1	-0-							
09	0	3263	-0-	3263	2875 2	388 9	Y	353	327 0	26 1	-0-								
10	0	3352	-0-	3352	6615	2992 2	360 9	Y	327	295 0	32 1	-0-							
11	0	2470	-0-	2470	9085	2211 2	259 9	Y	235	212 0	23 1	-0-							

DAVIS 01				WELL #:	02H	RRCID	-> 267655	COMPL.	DATE 05/25/2012	TOTAL	DEPTH 12915	PERF.13100	- 18992						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						

SMOLIK 01				WELL #:	01H	RRCID	-> 267656	COMPL.	DATE 04/21/2012	TOTAL	DEPTH 12885	PERF.13135	- 18662						
06	12 X	12	-0-	-0-	-0-	9 2	3 9	Y	3	3 0			-0-						
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	6 2			Y	-0-			-0-						
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-						
10	0	2	-0-	2	2	2 2			Y	-0-			-0-						
11	0	1	-0-	1	3	1 2			Y	-0-			-0-						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 09H RRCID -> 267708 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12570 - 17451														
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
06	1084 X	1084	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	893	2	191	9	Y	174	168 0
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	22 0
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09	0	16332	-0-	16332	16332	16332	12936	2	3396	9	Y	3087	2972 0	115 1
10	0	52554	-0-	52554	68886	68886	40503	2	12051	9	Y	10955	10551 0	404 1
11	0	40980	-0-	40980	109866	109866	31377	2	9603	9	Y	8730	8421 0	309 1
THREE SISTERS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 267710 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 12911 PERF.13165 - 18062														
06	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3526	2	182	9	Y	165	140 0
07	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3126	2	243	9	Y	221	195 0
08	3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2925	2	259	9	Y	235	210 0
09	0	1907	-0-	1907	1907	1751	2	156	9	Y	Y	142	126 0	16 1
10	0	3015	-0-	3015	4922	2788	2	227	9	Y	Y	206	177 0	29 1
11	0	1766	-0-	1766	6688	1621	2	145	9	Y	Y	132	115 0	17 1
SMOLIK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 267747 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12888 PERF.13150 - 19115														
06	27 X	27	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	2	7	9	Y	6	6 0
07	38 X	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	11	11 0
								12	9					
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2 0
09	0	473	-0-	473	473	12	1	422	2	Y	Y	35	35 0	-0-
						39	9							
10	0	134	-0-	134	607	4	1	127	2	Y	Y	3	3 0	-0-
						3	9							
11	0	-0-	-0-	-0-	607							Y	-0-	-0-
SMOLIK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 267748 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12871 PERF.13205 - 19122														
06	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	2191	2	Y	348	347 0
						383	9							1 1
07	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1	923	2	Y	280	280 0
						308	9							
08	445 X	445	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	115	2	Y	299	299 0
						329	9							
09	0	609	-0-	609	609	10	1	388	2	Y	Y	192	192 0	-0-
						211	9							
10	0	719	-0-	719	1328	17	1	545	2	Y	Y	143	143 0	-0-
						157	9							
11	0	434	-0-	434	1762	2	1	135	2	Y	Y	270	270 0	-0-
						297	9							
ELIZONDO 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267756 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13310 - 17302														
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	12	9	Y	11	11 0
07	62 N	37	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	14	2	23	9	Y	21	21 0
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	Y	2	2 0
09	0	2	-0-	2	2	2	2	2	2			Y	-0-	-0-
10	0	7	-0-	7	9	3	2	4	9	Y	Y	4	4 0	-0-
11	0	7	-0-	7	16	3	2	4	9	Y	Y	4	4 0	-0-
POSTEL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 267757 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13019 - 17766														
06	3360 X	3135	-0-	-225	-0-	-0-	-0-	3046	2	89	9	Y	81	81 1
07	3348 X	3130	-0-	-218	-0-	-0-	-0-	3086	2	44	9	Y	40	40 1
08	3348 X	949	-0-	-2399	-0-	-0-	-0-	907	2	42	9	Y	38	38 1
09	0	3132	-0-	3132	3132	3093	2	39	9	Y	Y	35	35 1	-0-
10	0	2934	-0-	2934	6066	2893	2	41	9	Y	Y	37	37 1	-0-
11	0	3672	-0-	3672	9738	3627	2	45	9	Y	Y	41	41 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK											
ENSIGN OPERATING LLC												//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															
SINOR RANCH 01												//CONT.// 253102															
WELL #: 08H												RRCID -> 267764				COMPL. DATE 12/26/2011				TOTAL DEPTH 13013 PERF.13090 - 17942							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
06	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2571	2	684	9	Y	622	606	0	16	1	-0-									
07	3627 X	3530	-0-	-0-	-97	-0-	-0-	2573	2	957	9	Y	870	850	0	20	1	-0-									
08	3627 X	2806	-0-	-0-	-821	-0-	-0-	2157	2	649	9	Y	590	572	0	18	1	-0-									
09	0	1161	-0-	-0-	1161	1161	-0-	1052	2	109	9	Y	99	89	0	10	1	-0-									
10	0	1616	-0-	-0-	1616	2777	-0-	1453	2	163	9	Y	148	133	0	15	1	-0-									
11	0	1413	-0-	-0-	1413	4190	-0-	936	2	477	9	Y	434	425	0	9	1	-0-									
SINOR RANCH 01												WELL #: 09H				RRCID -> 267845				COMPL. DATE 12/27/2011				TOTAL DEPTH 13027 PERF.13640 - 18432			
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2707	2	189	9	Y	172	153	0	19	1	-0-									
07	3162 X	2523	-0-	-0-	-639	-0-	-0-	2172	2	351	9	Y	319	301	0	18	1	-0-									
08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2940	2	233	9	Y	212	186	0	26	1	-0-									
09	0	2645	-0-	-0-	2645	2645	-0-	2489	2	156	9	Y	142	119	0	23	1	-0-									
10	0	4048	-0-	-0-	4048	6693	-0-	3862	2	186	9	Y	169	128	0	41	1	-0-									
11	0	3443	-0-	-0-	3443	10136	-0-	3288	2	155	9	Y	141	107	0	34	1	-0-									
THREE SISTERS 01												WELL #: 03H				RRCID -> 267862				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12368 PERF.12750 - 17652			
06	0 X	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
THREE SISTERS 01												WELL #: 04H				RRCID -> 267864				COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12679 PERF.12930 - 18252			
06	0 X	-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	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-									
HERSCHEL FULBRIGHT 01												WELL #: 01H				RRCID -> 267963				COMPL. DATE 01/26/2012				TOTAL DEPTH 12949 PERF.13256 - 18502			
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	349	2	26	9	Y	24	22	0	2	1	-0-									
07	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	393	2	36	9	Y	33	30	0	3	1	-0-									
08	390 N	390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	355	2	35	9	Y	32	29	0	3	1	-0-									
09	0	300	-0-	-0-	300	300	-0-	272	2	28	9	Y	25	22	0	3	1	-0-									
10	0	315	-0-	-0-	315	615	-0-	285	2	30	9	Y	27	24	0	3	1	-0-									
11	0	112	-0-	-0-	112	727	-0-	101	2	11	9	Y	10	9	0	1	1	-0-									
KIRK 01												WELL #: 02H				RRCID -> 268006				COMPL. DATE 09/19/2012				TOTAL DEPTH 13494 PERF.13755 - 18586			
06	4680 X	-0-	-0-	-4680	-0-	-0-	-0-					Y	29	29	0			-0-									
07	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6588	2	1312	9	Y	1193	1191	0	2	1	-0-									
08	19198 X	19198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16156	2	3042	9	Y	2765	2762	0	3	1	-0-									
09	0	11385	-0-	-0-	11385	11385	-0-	9624	2	1761	9	Y	1601	1598	0	3	1	-0-									
10	0	7169	-0-	-0-	7169	18554	-0-	6029	2	1140	9	Y	1036	1034	0	2	1	-0-									
11	0	5415	-0-	-0-	5415	23969	-0-	4526	2	889	9	Y	808	807	0	1	1	-0-									

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
JANSSEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268010 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13502 - 19594														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	605 N	605	-0-	-0-	-0-	8	1	520	2	Y	70	70	0	-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	77	9	541	2	Y	67	67	0	-0-
08	598 N	598	-0-	-0-	-0-	10	1	519	2	Y	62	62	0	-0-
09	0	594	-0-	594	594	74	9	514	2	Y	62	62	0	-0-
10	0	578	-0-	578	1172	11	1	498	2	Y	61	61	0	-0-
11	0	527	-0-	527	1699	68	9	452	2	Y	57	57	0	-0-
						12	1							
						63	9							
DOUGLAS 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268094 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13650 - 19802														
06	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	14	1	926	2	Y	76	76	0	-0-
07	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	84	9	1022	2	Y	67	67	0	-0-
08	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	20	1	1002	2	Y	73	73	0	-0-
09	0	821	-0-	821	821	74	9	744	2	Y	54	54	0	-0-
10	0	1070	-0-	1070	1891	22	1	968	2	Y	70	70	0	-0-
11	0	972	-0-	972	2863	80	9	876	2	Y	65	65	0	-0-
						18	1							
						59	9							
						25	1							
						77	9							
						24	1							
						72	9							
WARNER 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268095 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 13118 PERF.13352 - 17632														
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	109	2	409	9	Y	372	372	0	-0-
07	1581 N	446	-0-	-1135	-0-	68	2	378	9	Y	344	344	0	-0-
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	112	2	548	9	Y	498	498	0	-0-
09	0	258	-0-	258	258	43	2	215	9	Y	195	195	0	-0-
10	0	249	-0-	249	507	47	2	202	9	Y	184	184	0	-0-
11	0	404	-0-	404	911	81	2	323	9	Y	294	294	0	-0-
BERRY 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268096 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 12883 PERF.13194 - 18275														
06	2820 X	2682	-0-	-138	-0-	2365	2	317	9	Y	288	288	1	-0-
07	2852 X	2542	-0-	-310	-0-	2441	2	101	9	Y	92	92	1	-0-
08	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2413	2	138	9	Y	125	125	1	-0-
09	0	2418	-0-	2418	2418	2267	2	151	9	Y	137	137	1	-0-
10	0	2443	-0-	2443	4861	2245	2	198	9	Y	180	180	1	-0-
11	0	2382	-0-	2382	7243	2130	2	252	9	Y	229	229	1	-0-
BURNS 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268180 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13230 - 18916														
06	2102 X	2102	-0-	-0-	-0-	1982	2	120	9	Y	109	109	1	-0-
07	1971 X	1971	-0-	-0-	-0-	1957	2	14	9	Y	13	13	1	-0-
08	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1882	2	56	9	Y	51	51	1	-0-
09	0	1704	-0-	1704	1704	1637	2	67	9	Y	61	61	1	-0-
10	0	1566	-0-	1566	3270	1475	2	91	9	Y	83	83	1	-0-
11	0	2129	-0-	2129	5399	1936	2	193	9	Y	175	175	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
HAVEMAN TRUST 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268234 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 13181 PERF.13416 - 19808														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-		4	2	1	9	Y	1	1 0
07	11 X	11	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2	6	9	Y	5	5 0
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1 0
09	0	12	-0-	-0-	12	12		4	2	8	9	Y	7	7 0
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	12						Y	1	1 0
11	0	37	-0-	-0-	37	49		23	2	14	9	Y	13	13 0
STEWART 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268511 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13388 - 17214														
06	710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-		710	2			Y	-0-	-0-
07	930 N	789	-0-	-141	-0-	-0-		789	2			Y	-0-	-0-
08	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-		705	2			Y	-0-	-0-
09	0	478	-0-	-0-	478	478		478	2			Y	-0-	-0-
10	0	1093	-0-	-0-	1093	1571		1093	2			Y	-0-	-0-
11	0	1019	-0-	-0-	1019	2590		1019	2			Y	-0-	-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 02H RRCID -> 268512 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13178 - 18497														
06	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	-0-		281	1	1972	2	Y	575	574 0
								633	9					
07	3162 X	2931	-0-	-231	-0-	-0-		279	1	2017	2	Y	577	576 0
								635	9					
08	3162 X	2845	-0-	-317	-0-	-0-		257	1	1946	2	Y	584	584 0
								642	9					
09	0	2613	-0-	-0-	2613	2613		258	1	1769	2	Y	533	532 0
								586	9					
10	0	2768	-0-	-0-	2768	5381		265	1	1892	2	Y	555	554 0
								611	9					
11	0	2495	-0-	-0-	2495	7876		215	1	1690	2	Y	536	535 0
								590	9					
RUBEN SAENZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268523 COMPL. DATE 05/17/2012 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13720 - 17852														
06	5160 X	4919	-0-	-241	-0-	-0-		4880	2	39	9	Y	35	35 1
07	5518 X	4434	-0-	-1084	-0-	-0-		4393	2	41	9	Y	37	37 1
08	5518 X	3936	-0-	-1582	-0-	-0-		3897	2	39	9	Y	35	1 0
09	0	2470	-0-	-0-	2470	2470		2445	2	25	9	Y	23	23 1
10	0	2926	-0-	-0-	2926	5396		2892	2	34	9	Y	31	31 1
11	0	5102	-0-	-0-	5102	10498		5044	2	58	9	Y	53	53 1
WATSON 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268524 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 12768 PERF.13230 - 16154														
06	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-		1037	2	75	9	Y	68	68 1
07	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	-0-		1062	2	13	9	Y	12	12 1
08	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-		1073	2	36	9	Y	33	33 1
09	0	1094	-0-	-0-	1094	1094		1047	2	47	9	Y	43	43 1
10	0	1089	-0-	-0-	1089	2183		1021	2	68	9	Y	62	62 1
11	0	1084	-0-	-0-	1084	3267		983	2	101	9	Y	92	92 1

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1066

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC MANGIONE 01			//CONT.// //CONT.// WELL #:		86950 600 253102 01H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 268531		CAPACITY COMPL. DATE 05/11/2012				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12898 PERF.12934 - 16905							
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
06	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-			356 244	1 9	1433	2	Y	222	222	0			-0-
07	2294	X	2092	-0-	-202	-0-			331 224	1 9	1537	2	Y	204	204	0			-0-
08	2294	X	2240	-0-	-54	-0-			441 356	1 9	1443	2	Y	324	324	0			-0-
09	0		1931	-0-	1931	1931			288 267	1 9	1376	2	Y	243	243	0			-0-
10	0		2395	-0-	2395	4326			487 289	1 9	1619	2	Y	263	263	0			-0-
11	0		2171	-0-	2171	6497			562 267	1 9	1342	2	Y	243	243	0			-0-
DAVID SAENZ 01			WELL #:		01H	RRCID -> 268533	COMPL. DATE 05/09/2012				TOTAL DEPTH 13162 PERF.14135 - 19036								
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-			6211	2	62	9	Y	56	11	0	45	1	-0-
07	6231	X	3714	-0-	-2517	-0-			3672	2	42	9	Y	38	7	0	31	1	-0-
08	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-			6819	2	75	9	Y	68	8	0	60	1	-0-
09	0		1299	-0-	1299	1299			1284	2	15	9	Y	14	2	0	12	1	-0-
10	0		5646	-0-	5646	6945			5570	2	76	9	Y	69	9	0	60	1	-0-
11	0		7383	-0-	7383	14328			7289	2	94	9	Y	85	9	0	76	1	-0-
WIEDING 01			WELL #:		01H	RRCID -> 268549	COMPL. DATE 04/17/2012				TOTAL DEPTH 14521 PERF.14745 - 19226								
06	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-			2587	2			Y	-0-					-0-
07	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-			2388	2			Y	-0-					-0-
08	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-			1549	2			Y	-0-					-0-
09	0		1832	-0-	1832	1832			1832	2			Y	-0-					-0-
10	0		1400	-0-	1400	3232			1400	2			Y	-0-					-0-
11	0		2113	-0-	2113	5345			2113	2			Y	-0-					-0-
THREE SISTERS 01			WELL #:		08H	RRCID -> 268550	COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12163 PERF.12500 - 16982								
06	138	X	138	-0-	-0-	-0-			59	2	79	9	Y	72	72	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	13	13	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
09	0		1554	-0-	1554	1554			989	2	565	9	Y	514	506	0	8	1	-0-
10	0		104	-0-	104	1658			19	2	85	9	Y	77	77	0			-0-
11	0		389	-0-	389	2047			379	2	10	9	Y	9	5	0	4	1	-0-
THREE SISTERS 01			WELL #:		14H	RRCID -> 268653	COMPL. DATE 08/12/2019				TOTAL DEPTH 12422 PERF.12620 - 17041								
06	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-			2054	2	611	9	Y	555	542	0	13	1	-0-
07	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-			1877	2	611	9	Y	555	540	0	15	1	-0-
08	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-			1666	2	601	9	Y	546	532	0	14	1	-0-
09	0		1866	-0-	1866	1866			1385	2	481	9	Y	437	425	0	12	1	-0-
10	0		1863	-0-	1863	3729			1400	2	463	9	Y	421	407	0	14	1	-0-
11	0		784	-0-	784	4513			557	2	227	9	Y	206	201	0	5	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102															
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	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-			36 1	1418	2	Y	357	357	0			-0-	
07	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-			393 9	1554	2	Y	345	345	0			-0-	
08	1888 X	1888	-0-	-0-	-0-			35 1	1476	2	Y	341	341	0			-0-	
09	0	1681	-0-	1681	1681			380 9	1314	2	Y	301	301	0			-0-	
10	0	1106	-0-	1106	2787			37 1	781	2	Y	274	274	0			-0-	
11	0	307	-0-	307	3094			375 9	239	9	Y	217	217	0			-0-	
								36 1										
								331 9										
								24 1										
								301 9										
								68 2										

HERRING RANCH 02				WELL #: 01H		RRCID -> 268661			COMPL. DATE 07/18/2012			TOTAL DEPTH 14511 PERF.14679 - 19190						
06	3720 X	2558	-0-	-1162	-0-			2558 2			Y	-0-					-0-	
07	3844 X	2508	-0-	-1336	-0-			2508 2			Y	-0-					-0-	
08	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-			2921 2			Y	-0-					-0-	
09	0	1709	-0-	1709	1709			1709 2			Y	-0-					-0-	
10	0	5075	-0-	5075	6784			5075 2			Y	-0-					-0-	
11	0	9162	-0-	9162	15946			9162 2			Y	-0-					-0-	

RIDLEY 01				WELL #: 02H		RRCID -> 268662			COMPL. DATE 02/05/2012			TOTAL DEPTH 12960 PERF.12860 - 18402						
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-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WATT 01				WELL #: 01H		RRCID -> 268676			COMPL. DATE 01/20/2012			TOTAL DEPTH 14573 PERF.14240 - 18602						
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-			1189 2			Y	-0-					-0-	
07	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-			1612 2			Y	-0-					-0-	
08	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-			1354 2			Y	-0-					-0-	
09	0	1540	-0-	1540	1540			1540 2			Y	-0-					-0-	
10	0	1244	-0-	1244	2784			1244 2			Y	-0-					-0-	
11	0	1423	-0-	1423	4207			1423 2			Y	-0-					-0-	

THREE SISTERS 01				WELL #: 06H		RRCID -> 268690			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12512 PERF.12727 - 18472						
06	898 X	898	-0-	-0-	-0-			715 2	183	9	Y	166	161	0	5	1	-0-	
07	758 X	758	-0-	-0-	-0-			619 2	139	9	Y	126	121	0	5	1	-0-	
08	568 X	568	-0-	-0-	-0-			423 2	145	9	Y	132	128	0	4	1	-0-	
09	0	143	-0-	143	143			22 2	121	9	Y	110	110	0			-0-	
10	0	246	-0-	246	389			45 2	201	9	Y	183	183	0			-0-	
11	0	147	-0-	147	536			23 2	124	9	Y	113	113	0			-0-	

THREE SISTERS 01				WELL #: 13H		RRCID -> 268739			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12148 PERF.12370 - 18842						
06	155 X	155	-0-	-0-	-0-			114 2	41	9	Y	37	36	0	1	1	-0-	
07	56 X	56	-0-	-0-	-0-			38 2	18	9	Y	16	16	0			-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	1	1	0			-0-	
09	0	953	-0-	953	953			217 2	736	9	Y	669	669	0			-0-	
10	0	2029	-0-	2029	2982			507 2	1522	9	Y	1384	1384	0			-0-	
11	0	708	-0-	708	3690			147 2	561	9	Y	510	510	0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																													
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																																																																										
THREE SISTERS 01															WELL #: 12H															RRCID -> 268740															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 12052															PERF.12270 - 18381														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	EOM BALANCE																																																												
06	219 X		219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	141	2	78	9	Y	71	70	0	1	1	-0-																																																																			
07	75 X		75	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	45	2	30	9	Y	27	27	0			-0-																																																																			
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			-0-																																																																			
09	0		4890	-0-	-0-	-0-	4890	4890	4890	4890	4890	3294	2	1596	9	Y	1451	1422	0	29	1	-0-																																																																			
10	0		2922	-0-	-0-	-0-	2922	7812	1782	2	1140	9	Y	1036	1019	0	17	1	-0-																																																																						
11	0		2429	-0-	-0-	-0-	2429	10241	1930	2	499	9	Y	454	435	0	19	1	-0-																																																																						
THREE SISTERS 01															WELL #: 11H															RRCID -> 268743															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 12066															PERF.12250 - 18941														
06	15 X		15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	12	2	3	9	Y	3	3	0			-0-																																																																			
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-																																																																			
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-																																																																			
09	0		2261	-0-	-0-	-0-	2261	2261	1633	2	628	9	Y	571	557	0	14	1	-0-																																																																						
10	0		3072	-0-	-0-	-0-	3072	5333	2083	2	989	9	Y	899	879	0	20	1	-0-																																																																						
11	0		1020	-0-	-0-	-0-	1020	6353	595	2	425	9	Y	386	381	0	5	1	-0-																																																																						
HERRING RANCH 03															WELL #: 01H															RRCID -> 268770															COMPL. DATE 08/26/2012															TOTAL DEPTH 14246															PERF.14373 - 19974														
06	5460 X		4002	-0-	-0-	-0-	-1458	-0-	4002	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
07	5642 X		4659	-0-	-0-	-0-	-983	-0-	4659	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
08	4695 X		4695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4695	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
09	0		3875	-0-	-0-	-0-	3875	3875	3875	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
10	0		3647	-0-	-0-	-0-	3647	7522	3647	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
11	0		4098	-0-	-0-	-0-	4098	11620	4098	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
HERREJON 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268777															COMPL. DATE 01/13/2012															TOTAL DEPTH 12966															PERF.12915 - 18079														
06	998 N		998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	889	2	109	9	Y	99	93	0	6	1	-0-																																																																						
07	1116 N		799	-0-	-0-	-0-	-317	-0-	738	2	61	9	Y	55	49	0	6	1	-0-																																																																						
08	791 N		791	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	724	2	67	9	Y	61	55	0	6	1	-0-																																																																						
09	0		632	-0-	-0-	-0-	632	632	590	2	42	9	Y	38	33	0	5	1	-0-																																																																						
10	0		657	-0-	-0-	-0-	657	1289	616	2	41	9	Y	37	30	0	7	1	-0-																																																																						
11	0		785	-0-	-0-	-0-	785	2074	704	2	81	9	Y	74	67	0	7	1	-0-																																																																						
WERNLI 01															WELL #: 01H															RRCID -> 268779															COMPL. DATE 08/02/2012															TOTAL DEPTH 13847															PERF.14285 - 17901														
06	2818 X		2818	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2818	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
07	3472 X		2985	-0-	-0-	-0-	-487	-0-	2985	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
08	3472 X		2613	-0-	-0-	-0-	-859	-0-	2613	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
09	0		2362	-0-	-0-	-0-	2362	2362	2362	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
10	0		2648	-0-	-0-	-0-	2648	5010	2648	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
11	0		1986	-0-	-0-	-0-	1986	6996	1986	2			Y	-0-	-0-							-0-																																																																			
ALEXANDER 01															WELL #: 02H															RRCID -> 268794															COMPL. DATE 12/28/2012															TOTAL DEPTH 12985															PERF.13191 - 17252														
06	3000 N		3846	-0-	-0-	-0-	846	846	20	1	2489	2	Y	1215	1214	0	1	1	-0-																																																																						
									1337	9																																																																															
07	3100 N		4931	-0-	-0-	-0-	1831	2677	43	1	4005	2	Y	803	802	0	1	1	-0-																																																																						
									883	9																																																																															
08	3100 N		4618	-0-	-0-	-0-	1518	4195	48	1	3946	2	Y	567	566	0	1	1	-0-																																																																						
									624	9																																																																															
09	0		4005	-0-	-0-	-0-	4005	8200	46	1	3494	2	Y	423	422	0	1	1	-0-																																																																						
									465	9																																																																															
10	0		3682	-0-	-0-	-0-	3682	11882	49	1	3207	2	Y	387	386	0	1	1	-0-																																																																						
									426	9																																																																															
11	0		2183	-0-	-0-	-0-	2183	14065	14	1	1905	2	Y	240	239	0	1	1	-0-																																																																						
									264	9																																																																															

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
CARROLL RETZLOFF 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268800 COMPL. DATE 12/26/2012 TOTAL DEPTH 13076 PERF.13280 - 18601														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5340 X	5253	-0-	-87	-0-	4922	2	331	9	Y	301	267	0	-0-
07	5518 X	4972	-0-	-546	-0-	4629	2	343	9	Y	312	273	0	-0-
08	5518 X	4230	-0-	-1288	-0-	3866	2	364	9	Y	331	298	0	-0-
09	0	4519	-0-	4519	4519	4207	2	312	9	Y	284	245	0	-0-
10	0	4679	-0-	4679	9198	4304	2	375	9	Y	341	296	0	-0-
11	0	2240	-0-	2240	11438	2062	2	178	9	Y	162	141	0	-0-
SCHULZ ESTATE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268802 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 12993 PERF.13050 - 18351														
06	3330 X	3067	-0-	-263	-0-	2899	2	168	9	Y	153	133	0	-0-
07	3410 X	2104	-0-	-1306	-0-	1973	2	131	9	Y	119	102	0	-0-
08	3131 X	2244	-0-	-887	-0-	2119	2	125	9	Y	114	95	0	-0-
09	0	845	-0-	845	845	813	2	32	9	Y	29	21	0	-0-
10	0	283	-0-	283	1128	277	2	6	9	Y	5	2	0	-0-
11	0	944	-0-	944	2072	869	2	75	9	Y	68	59	0	-0-
SCHULZ ESTATE 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268836 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13010 PERF.13075 - 18251														
06	2880 X	2761	-0-	-119	-0-	2572	2	189	9	Y	172	154	0	-0-
07	3286 X	1909	-0-	-1377	-0-	1777	2	132	9	Y	120	105	0	-0-
08	3286 X	2360	-0-	-926	-0-	2215	2	145	9	Y	132	113	0	-0-
09	0	2710	-0-	2710	2710	2468	2	242	9	Y	220	197	0	-0-
10	0	2115	-0-	2115	4825	1834	2	281	9	Y	255	236	0	-0-
11	0	2579	-0-	2579	7404	2375	2	204	9	Y	185	160	0	-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268838 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 13198 PERF.13432 - 17103														
06	5 X	5	-0-	-0-	-0-	2	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
07	5 X	5	-0-	-0-	-0-	4	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-			-0-
09	0	479	-0-	479	479	478	2	1	9	Y	1	1	0	-0-
10	0	1529	-0-	1529	2008	1526	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
11	0	1024	-0-	1024	3032	1021	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
WILLIAM HOLLAND 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268839 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13370 - 17851														
06	3210 X	2663	-0-	-547	-0-	2642	2	21	9	Y	19	19	1	-0-
07	3317 X	2317	-0-	-1000	-0-	2295	2	22	9	Y	20	20	1	-0-
08	3317 X	1886	-0-	-1431	-0-	1866	2	20	9	Y	18	2	0	-0-
09	0	1392	-0-	1392	1392	1368	2	24	9	Y	22	9	0	-0-
10	0	1212	-0-	1212	2604	1193	2	19	9	Y	17	4	0	-0-
11	0	3258	-0-	3258	5862	3214	2	44	9	Y	40	6	0	-0-
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268843 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.12980 - 18601														
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	986	2	319	9	Y	290	284	0	-0-
07	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	833	2	167	9	Y	152	145	0	-0-
08	906 N	906	-0-	-0-	-0-	788	2	118	9	Y	107	100	0	-0-
09	0	1017	-0-	1017	1017	789	2	228	9	Y	207	200	0	-0-
10	0	914	-0-	914	1931	774	2	140	9	Y	127	119	0	-0-
11	0	524	-0-	524	2455	454	2	70	9	Y	64	59	0	-0-
ALVARADO 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268861 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF.13200 - 19781														
06	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	6866	2	167	9	Y	152	152	1	-0-
07	7564 X	7285	-0-	-279	-0-	7191	2	94	9	Y	85	85	1	-0-
08	7564 X	7075	-0-	-489	-0-	6967	2	108	9	Y	98	98	1	-0-
09	0	6962	-0-	6962	6962	6854	2	108	9	Y	98	98	1	-0-
10	0	8305	-0-	8305	15267	8192	2	113	9	Y	103	103	1	-0-
11	0	6883	-0-	6883	22150	6767	2	116	9	Y	105	105	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SWETLICK 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268916 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 14231 PERF.14300 - 20065														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	2			Y	-0-			-0-
07	6396 X	6396	-0-	-0-	-0-	6396	2			Y	-0-			-0-
08	6265 X	6265	-0-	-0-	-0-	6265	2			Y	-0-			-0-
09	0	6305	-0-	6305	6305	6305	2			Y	-0-			-0-
10	0	3515	-0-	3515	9820	3515	2			Y	-0-			-0-
11	0	5585	-0-	5585	15405	5585	2			Y	-0-			-0-
LIVE BEE 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268917 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12730 PERF.13080 - 17981														
06	4290 X	4088	-0-	-202	-0-	3911	2	177	9	Y	161	133	0	-0-
07	4309 X	2392	-0-	-1917	-0-	2281	2	111	9	Y	101	82	0	-0-
08	4309 X	2750	-0-	-1559	-0-	2627	2	123	9	Y	112	89	0	-0-
09	0	3515	-0-	3515	3515	3335	2	180	9	Y	164	133	0	-0-
10	0	3416	-0-	3416	6931	3211	2	205	9	Y	186	152	0	-0-
11	0	3384	-0-	3384	10315	3139	2	245	9	Y	223	191	0	-0-
DEBILL 01														
WELL #: 02H RRCID -> 268939 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 13405 PERF.13501 - 18822														
06	5280 X	5260	-0-	-20	-0-	546	1	3314	2	Y	1273	1272	0	-0-
						1400	9							
07	5456 X	4031	-0-	-1425	-0-	541	1	3025	2	Y	423	422	0	-0-
						465	9							
08	5456 X	2706	-0-	-2750	-0-	410	1	2112	2	Y	167	167	0	-0-
						184	9							
09	0	4383	-0-	4383	4383	571	1	3215	2	Y	543	542	0	-0-
						597	9							
10	0	3941	-0-	3941	8324	490	1	2718	2	Y	666	665	0	-0-
						733	9							
11	0	2620	-0-	2620	10944	400	1	1765	2	Y	414	413	0	-0-
						455	9							
FRANK MALEK 02														
WELL #: 01H RRCID -> 268940 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 12821 PERF.13158 - 18901														
06	8790 X	8439	-0-	-351	-0-	8078	2	361	9	Y	328	271	0	-0-
07	9083 X	6907	-0-	-2176	-0-	6584	2	323	9	Y	294	238	0	-0-
08	8897 X	6968	-0-	-1929	-0-	6650	2	318	9	Y	289	231	0	-0-
09	0	6593	-0-	6593	6593	6243	2	350	9	Y	318	260	0	-0-
10	0	7713	-0-	7713	14306	7254	2	459	9	Y	417	340	0	-0-
11	0	6018	-0-	6018	20324	5711	2	307	9	Y	279	220	0	-0-
GILL 01														
WELL #: 01H RRCID -> 268941 COMPL. DATE 02/22/2012 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13130 - 18677														
06	4380 X	4315	-0-	-65	-0-	4198	2	117	9	Y	106	106	1	-0-
07	4309 X	4152	-0-	-157	-0-	4094	2	58	9	Y	53	53	1	-0-
08	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4257	2	61	9	Y	55	55	1	-0-
09	0	3874	-0-	3874	3874	3813	2	61	9	Y	55	55	1	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	3874	3874				Y	56	56	1	-0-
11	0	601	-0-	601	4475	538	2	63	9	Y	57	57	1	-0-
FRANK MALEK 03														
WELL #: 01H RRCID -> 268943 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 13062 PERF.13498 - 18881														
06	4470 X	4201	-0-	-269	-0-	4153	2	48	9	Y	44	14	0	-0-
07	4619 X	3443	-0-	-1176	-0-	3396	2	47	9	Y	43	14	0	-0-
08	4619 X	4187	-0-	-432	-0-	4125	2	62	9	Y	56	20	0	-0-
09	0	3072	-0-	3072	3072	3025	2	47	9	Y	43	15	0	-0-
10	0	3882	-0-	3882	6954	3816	2	66	9	Y	60	19	0	-0-
11	0	5074	-0-	5074	12028	4988	2	86	9	Y	78	26	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
SCHMIDT FAMILY 02															
WELL #: 01H RRCID -> 268944 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13522 - 18601															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
06	2430 X	2249	-0-	-181	-0-	2224	2	25	9	Y	23	7	0	16	1
07	2852 X	1414	-0-	-1438	-0-	1395	2	19	9	Y	17	5	0	12	1
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				
09	0	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				
10	0	3386	-0-	3386	3387	3327	2	59	9	Y	54	18	0	36	1
11	0	2358	-0-	2358	5745	2317	2	41	9	Y	37	13	0	24	1
HERRING RANCH 04															
WELL #: 01H RRCID -> 268945 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 14460 PERF.14549 - 19191															
06	4230 X	4230	-0-	-0-	-0-	4230	2			Y	-0-				
07	4743 X	4018	-0-	-725	-0-	4018	2			Y	-0-				
08	4743 X	2223	-0-	-2520	-0-	2223	2			Y	-0-				
09	0	3668	-0-	3668	3668	3668	2			Y	-0-				
10	0	1568	-0-	1568	5236	1568	2			Y	-0-				
11	0	780	-0-	780	6016	780	2			Y	-0-				
BOSWELL 01															
WELL #: 01H RRCID -> 268947 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 13040 PERF.13380 - 17759															
06	3780 X	2422	-0-	-1358	-0-	2352	2	70	9	Y	64	64	1		
07	3844 X	1847	-0-	-1997	-0-	1814	2	33	9	Y	30	30	1		
08	3844 X	3137	-0-	-707	-0-	3107	2	30	9	Y	27	27	1		
09	0	2783	-0-	2783	2783	2754	2	29	9	Y	26	26	1		
10	0	3329	-0-	3329	6112	3299	2	30	9	Y	27	27	1		
11	0	3199	-0-	3199	9311	3169	2	30	9	Y	27	27	1		
WILLIAM KELLY 01															
WELL #: 02H RRCID -> 268954 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 12957 PERF.13550 - 18551															
06	5490 X	5462	-0-	-28	-0-	5098	2	364	9	Y	331	296	0	35	1
07	5797 X	2935	-0-	-2862	-0-	2719	2	216	9	Y	196	173	0	23	1
08	5797 X	25	-0-	-5772	-0-	2	2	23	9	Y	21	21	0		
09	0	7489	-0-	7489	7489	6932	2	557	9	Y	506	442	0	64	1
10	0	5711	-0-	5711	13200	5223	2	488	9	Y	444	389	0	55	1
11	0	2393	-0-	2393	15593	2180	2	213	9	Y	194	172	0	22	1
BATEMAN 01															
WELL #: 01H RRCID -> 269103 COMPL. DATE 02/16/2013 TOTAL DEPTH 14633 PERF.14432 - 19163															
06	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2560	2			Y	-0-				
07	1891 X	1541	-0-	-350	-0-	1541	2			Y	-0-				
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-				
09	0	1878	-0-	1878	1878	1878	2			Y	-0-				
10	0	1372	-0-	1372	3250	1372	2			Y	-0-				
11	0	2025	-0-	2025	5275	2025	2			Y	-0-				
HANDY 02															
WELL #: 0205H RRCID -> 269109 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13330 - 19531															
06	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	208	1	2149	2	Y	393	392	0	1	1
						432	9								
07	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	233	1	2149	2	Y	387	386	0	1	1
						426	9								
08	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	304	1	2208	2	Y	418	418	0		
						460	9								
09	0	1307	-0-	1307	1307	194	1	948	2	Y	150	150	0		
						165	9								
10	0	3293	-0-	3293	4600	151	1	2640	2	Y	456	455	0	1	1
						502	9								
11	0	2597	-0-	2597	7197	62	1	2104	2	Y	392	391	0	1	1
						431	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC HANDY 02			//CONT.// 86950 600 253102 WELL #: 0206H		NON-ASSOCIATED RRCID -> 269115		CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2013				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12990 PERF.13300 - 19201					
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
06	3720 X	2642	-0-	-1078	-0-	185	1	1945	2	Y	465	464	0	1	1	-0-
07	2573 X	2511	-0-	-62	-0-	512	9	1843	2	Y	427	426	0	1	1	-0-
08	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	470	9	2087	2	Y	347	347	0			-0-
09	0	2707	-0-	2707	2707	382	9	1958	2	Y	317	316	0	1	1	-0-
10	0	2749	-0-	2749	5456	400	1	2285	2	Y	300	299	0	1	1	-0-
11	0	2720	-0-	2720	8176	349	9	2329	2	Y	291	290	0	1	1	-0-
						134	1									
						330	9									
						71	1									
						320	9									

HANDY 02			WELL #: 0103H		RRCID -> 269118		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12927 PERF.13371 - 19532					
06	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	329	1	3451	2	Y	783	782	0	1	1	-0-
07	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	861	9	1732	2	Y	330	330	0			-0-
08	1550 X	1130	-0-	-420	-0-	185	1	836	2	Y	163	163	0			-0-
09	0	422	-0-	422	422	363	9									-0-
10	0	11059	-0-	11059	11481	115	1	271	2	Y	92	92	0			-0-
11	0	10771	-0-	10771	22252	179	9	9833	2	Y	575	572	0	3	1	-0-
						50	1									
						101	9	9973	2	Y	442	438	0	4	1	-0-
						593	1									
						633	9									
						312	1									
						486	9									

HANDY 02			WELL #: 0104H		RRCID -> 269134		COMPL. DATE 02/20/2013				TOTAL DEPTH 12884 PERF.13507 - 19668					
06	3960 X	3891	-0-	-69	-0-	280	1	2932	2	Y	617	616	0	1	1	-0-
07	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	679	9	3200	2	Y	958	957	0	1	1	-0-
08	4557 X	4468	-0-	-89	-0-	330	1	3118	2	Y	851	850	0	1	1	-0-
09	0	3529	-0-	3529	3529	1054	9									-0-
10	0	1341	-0-	1341	4870	414	1	2291	2	Y	733	732	0	1	1	-0-
11	0	1061	-0-	1061	5931	936	9	948	9	Y	862	862	0			-0-
						806	9	747	9	Y	679	679	0			-0-
						393	2									
						314	2									

SINOR RANCH 02			WELL #: 01H		RRCID -> 269191		COMPL. DATE 01/21/2013				TOTAL DEPTH 12969 PERF.13150 - 16901					
06	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	4419	2	221	9	Y	201	170	0	31	1	-0-
07	4960 X	4305	-0-	-655	-0-	4075	2	230	9	Y	209	175	0	34	1	-0-
08	4960 X	2838	-0-	-2122	-0-	2688	2	150	9	Y	136	113	0	23	1	-0-
09	0	3653	-0-	3653	3653	3463	2	190	9	Y	173	141	0	32	1	-0-
10	0	3633	-0-	3633	7286	3394	2	239	9	Y	217	181	0	36	1	-0-
11	0	4267	-0-	4267	11553	4018	2	249	9	Y	226	184	0	42	1	-0-

LONG 01			WELL #: 03H		RRCID -> 269195		COMPL. DATE 02/16/2013				TOTAL DEPTH 13483 PERF.13672 - 19393					
06	3780 X	21	-0-	-3759	-0-	1	2	20	9	Y	18	18	0			-0-
07	9376 X	9376	-0-	-0-	-0-	7668	2	1708	9	Y	1553	1551	0	2	1	-0-
08	16121 X	16121	-0-	-0-	-0-	13831	2	2290	9	Y	2082	2079	0	3	1	-0-
09	0	11556	-0-	11556	11556	9898	2	1658	9	Y	1507	1504	0	3	1	-0-
10	0	8802	-0-	8802	20358	7523	2	1279	9	Y	1163	1161	0	2	1	-0-
11	0	5645	-0-	5645	26003	4968	2	677	9	Y	615	613	0	2	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
HANDY 02														
WELL #: 0207H RRCID -> 269196 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 12967 PERF.13320 - 19641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2850 X	2107	-0-	-743	-0-	152	1	1581	2	Y	340	339 0	1 1	-0-
07	2728 X	2271	-0-	-457	-0-	374	9	1699	2	Y	354	354 0		-0-
08	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	183	1	1701	2	Y	352	352 0		-0-
09	0	2185	-0-	2185	2185	389	9	1522	2	Y	326	325 0	1 1	-0-
10	0	2270	-0-	2270	4455	233	1	1796	2	Y	337	336 0	1 1	-0-
11	0	2016	-0-	2016	6471	387	9	1619	2	Y	318	317 0	1 1	-0-
						304	1							
						359	9							
						103	1							
						371	9							
						47	1							
						350	9							
WATT 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269376 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 14627 PERF.14350 - 19249														
06	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
07	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-			-0-
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-			-0-
09	0	1040	-0-	1040	1040	1040	2			Y	-0-			-0-
10	0	404	-0-	404	1444	404	2			Y	-0-			-0-
11	0	801	-0-	801	2245	801	2			Y	-0-			-0-
GERALD BURKE SCHULZ 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269392 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 12942 PERF.13480 - 18401														
06	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3051	2	437	9	Y	397	376 0	21 1	-0-
07	3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	2643	2	569	9	Y	517	495 0	22 1	-0-
08	2790 X	2152	-0-	-638	-0-	1882	2	270	9	Y	245	229 0	16 1	-0-
09	0	127	-0-	127	127	109	2	18	9	Y	16	15 0	1 1	-0-
10	0	2773	-0-	2773	2900	2591	2	182	9	Y	165	138 0	27 1	-0-
11	0	2369	-0-	2369	5269	2185	2	184	9	Y	167	145 0	22 1	-0-
CHOATE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 269398 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12874 PERF.13221 - 17772														
06	2760 X	2054	-0-	-706	-0-	321	1	1238	2	Y	450	450 0		-0-
07	2883 X	2067	-0-	-816	-0-	495	9	1320	2	Y	404	404 0		-0-
08	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	303	1	1142	2	Y	386	386 0		-0-
09	0	2165	-0-	2165	2165	444	9	1305	2	Y	609	609 0		-0-
10	0	2127	-0-	2127	4292	276	1	1366	2	Y	527	527 0		-0-
11	0	1960	-0-	1960	6252	425	9	1189	2	Y	498	498 0		-0-
						190	1							
						670	9							
						181	1							
						580	9							
						223	1							
						548	9							
HOUSE 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269406 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 13041 PERF.13240 - 19401														
06	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2495	2	142	9	Y	129	111 0	18 1	-0-
07	2821 X	1771	-0-	-1050	-0-	1643	2	128	9	Y	116	102 0	14 1	-0-
08	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1851	2	117	9	Y	106	90 0	16 1	-0-
09	0	3556	-0-	3556	3556	3241	2	315	9	Y	286	256 0	30 1	-0-
10	0	2360	-0-	2360	5916	2174	2	186	9	Y	169	146 0	23 1	-0-
11	0	2004	-0-	2004	7920	1825	2	179	9	Y	163	145 0	18 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																																																																										
BOYD FAMILY TRUST 01															WELL #: 03H															RRCID -> 269407															COMPL. DATE 04/16/2013															TOTAL DEPTH 12926															PERF.13070 - 19111														
M	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																																																																			
06	3180	X	3152	-0-	-28	-0-			2975	2		177	9	Y	161		140	0		21	1	-0-																																																																			
07	3286	X	2629	-0-	-657	-0-			2467	2		162	9	Y	147		126	0		21	1	-0-																																																																			
08	3224	X	2059	-0-	-1165	-0-			1937	2		122	9	Y	111		94	0		17	1	-0-																																																																			
09	0		559	-0-	559		559		487	2		72	9	Y	65		61	0		4	1	-0-																																																																			
10	0		181	-0-	181		740		174	2		7	9	Y	6		4	0		2	1	-0-																																																																			
11	0		2759	-0-	2759		3499		2594	2		165	9	Y	150		123	0		27	1	-0-																																																																			
MAYWALD 01															WELL #: 01H															RRCID -> 269411															COMPL. DATE 03/28/2013															TOTAL DEPTH 12536															PERF.12800 - 17921														
06	3120	X	1645	-0-	-1475	-0-			1467	2		178	9	Y	162		152	0		10	1	-0-																																																																			
07	3720	X	32	-0-	-3688	-0-			9	2		23	9	Y	21		21	0				-0-																																																																			
08	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			
09	0		1	-0-	1		1		1	2				Y	-0-							-0-																																																																			
10	0		1200	-0-	1200		1201		1059	2		141	9	Y	128		117	0		11	1	-0-																																																																			
11	0		2897	-0-	2897		4098		2554	2		343	9	Y	312		286	0		26	1	-0-																																																																			
HERRING RANCH 01															WELL #: 01H															RRCID -> 269501															COMPL. DATE 12/13/2011															TOTAL DEPTH 14494															PERF.14174 - 18702														
06	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-			1255	2				Y	-0-							-0-																																																																			
07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-			1231	2				Y	-0-							-0-																																																																			
08	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-			1248	2				Y	-0-							-0-																																																																			
09	0		1212	-0-	1212		1212		1212	2				Y	-0-							-0-																																																																			
10	0		805	-0-	805		2017		805	2				Y	-0-							-0-																																																																			
11	0		1014	-0-	1014		3031		1014	2				Y	-0-							-0-																																																																			
FAVOR 01															WELL #: 01H															RRCID -> 269534															COMPL. DATE 11/18/2012															TOTAL DEPTH 14433															PERF.14176 - 19497														
06	13380	X	10431	-0-	-2949	-0-			10431	2				Y	-0-							-0-																																																																			
07	12586	X	9683	-0-	-2903	-0-			9683	2				Y	-0-							-0-																																																																			
08	11710	X	11710	-0-	-0-	-0-			11710	2				Y	-0-							-0-																																																																			
09	0		12358	-0-	12358		12358		12358	2				Y	-0-							-0-																																																																			
10	0		8093	-0-	8093		20451		8093	2				Y	-0-							-0-																																																																			
11	0		11610	-0-	11610		32061		11610	2				Y	-0-							-0-																																																																			
WESSENDORFF 01															WELL #: 02H															RRCID -> 269540															COMPL. DATE 11/15/2012															TOTAL DEPTH 12999															PERF.13265 - 19356														
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-			8	1		932	2	Y	244		244	0				-0-																																																																			
									268	9																																																																															
07	1705	N	1297	-0-	-408	-0-			11	1		1012	2	Y	249		249	0				-0-																																																																			
									274	9																																																																															
08	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-			14	1		1206	2	Y	249		249	0				-0-																																																																			
									274	9																																																																															
09	0		1384	-0-	1384		1384		15	1		1125	2	Y	222		222	0				-0-																																																																			
									244	9																																																																															
10	0		1426	-0-	1426		2810		17	1		1146	2	Y	239		239	0				-0-																																																																			
									263	9																																																																															
11	0		444	-0-	444		3254		2	1		334	2	Y	98		98	0				-0-																																																																			
									108	9																																																																															
MANGIONE 01															WELL #: 02H															RRCID -> 269542															COMPL. DATE 11/22/2012															TOTAL DEPTH 13005															PERF.13088 - 17009														
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		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-							-0-																																																																			

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102														
RIDLEY 01			WELL #: 03H			RRCID -> 269546			COMPL. DATE 12/20/2012			TOTAL DEPTH 12920			PERF.12951 - 18062		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	946	1	3692	2	Y	372	371	0	1	1	-0-	
07	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	409	9	3792	2	Y	280	279	0	1	1	-0-	
08	1984 X	458	-0-	-1526	-0-	825	1	192	2	Y	206	206	0			-0-	
09	0	297	-0-	297	297	308	9	215	9	Y	195	195	0			-0-	
10	0	443	-0-	443	740	39	1	312	9	Y	284	284	0			-0-	
11	0	417	-0-	417	1157	125	2	292	9	Y	265	265	0			-0-	

WESSENDORFF 01			WELL #: 04H			RRCID -> 269547			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 13006			PERF.13260 - 19351		
06	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	24	1	2769	2	Y	916	915	0	1	1	-0-	
07	3999 X	3824	-0-	-175	-0-	1008	9	2896	2	Y	816	815	0	1	1	-0-	
08	3999 X	3653	-0-	-346	-0-	30	1	2824	2	Y	723	722	0	1	1	-0-	
09	0	162	-0-	162	162	898	9	97	2	Y	58	58	0			-0-	
10	0	3098	-0-	3098	3260	34	1	2467	2	Y	540	539	0	1	1	-0-	
11	0	6908	-0-	6908	10168	795	9	5842	2	Y	929	927	0	2	1	-0-	

WESSENDORFF 01			WELL #: 03H			RRCID -> 269548			COMPL. DATE 11/15/2012			TOTAL DEPTH 12973			PERF.13275 - 19246		
06	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	23	1	2654	2	Y	445	444	0	1	1	-0-	
07	3813 X	3370	-0-	-443	-0-	490	9	2835	2	Y	459	458	0	1	1	-0-	
08	3813 X	3332	-0-	-481	-0-	30	1	2790	2	Y	462	461	0	1	1	-0-	
09	0	282	-0-	282	282	505	9	246	9	Y	224	224	0			-0-	
10	0	3060	-0-	3060	3342	34	1	2553	2	Y	425	424	0	1	1	-0-	
11	0	3639	-0-	3639	6981	468	9	3048	2	Y	516	515	0	1	1	-0-	

NANCY STEWART 01			WELL #: 03H			RRCID -> 269551			COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13200			PERF.13538 - 18789		
06	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1346	2	195	9	Y	177	177	0			-0-	
07	1860 N	1148	-0-	-712	-0-	1013	2	135	9	Y	123	123	0			-0-	
08	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1454	2	216	9	Y	196	196	0			-0-	
09	0	1491	-0-	1491	1491	1285	2	206	9	Y	187	187	0			-0-	
10	0	645	-0-	645	2136	521	2	124	9	Y	113	113	0			-0-	
11	0	1365	-0-	1365	3501	1197	2	168	9	Y	153	153	0			-0-	

NANCY STEWART 01			WELL #: 02H			RRCID -> 269558			COMPL. DATE 02/02/2013			TOTAL DEPTH 13138			PERF.13451 - 18632		
06	2220 X	2052	-0-	-168	-0-	1922	2	130	9	Y	118	117	0	1	1	-0-	
07	2790 X	1325	-0-	-1465	-0-	1281	2	44	9	Y	40	40	0			-0-	
08	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2301	2	156	9	Y	142	142	0			-0-	
09	0	2440	-0-	2440	2440	2284	2	156	9	Y	142	141	0	1	1	-0-	
10	0	1835	-0-	1835	4275	1725	2	110	9	Y	100	99	0	1	1	-0-	
11	0	2712	-0-	2712	6987	2524	2	188	9	Y	171	170	0	1	1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																																																																										
NANCY STEWART 01															WELL #: 04H															RRCID -> 269560															COMPL. DATE 02/02/2013															TOTAL DEPTH 13164															PERF.13608 - 19349														
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	*	AMT	* DISPOSITIONS	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																										
06	2940	X	2845	-0-	-95	-0-	-95	-0-	-95	2586	2	259	9	Y	235	234	0	1	1	-0-																																																																					
07	2945	X	2195	-0-	-750	-0-	-750	-0-	-750	1965	2	230	9	Y	209	208	0	1	1	-0-																																																																					
08	2945	X	2835	-0-	-110	-0-	-110	-0-	-110	2606	2	229	9	Y	208	208	0			-0-																																																																					
09	0		2849	-0-	2849	2849	2849	2627	2	222	9	Y	202	201	0	1	1			-0-																																																																					
10	0		2462	-0-	2462	5311	2253	2	209	9	Y	190	189	0	1	1				-0-																																																																					
11	0		2771	-0-	2771	8082	2537	2	234	9	Y	213	212	0	1	1				-0-																																																																					
FRANKE 01															WELL #: 01H															RRCID -> 269562															COMPL. DATE 08/31/2012															TOTAL DEPTH 13137															PERF.13400 - 17041														
06	2820	X	2545	-0-	-275	-0-	-275	-0-	-275	2531	2	14	9	Y	13	13	1			-0-																																																																					
07	2852	X	2670	-0-	-182	-0-	-182	-0-	-182	2663	2	7	9	Y	6	6	1			-0-																																																																					
08	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2428	2	8	9	Y	7	7	1			-0-																																																																					
09	0		1857	-0-	1857	1857	1850	2	7	9	Y	6	6	1						-0-																																																																					
10	0		3535	-0-	3535	5392	3528	2	7	9	Y	6	6	1						-0-																																																																					
11	0		3148	-0-	3148	8540	3140	2	8	9	Y	7	7	1						-0-																																																																					
BAYLOR UNIVERSITY 01															WELL #: 01H															RRCID -> 269564															COMPL. DATE 03/11/2013															TOTAL DEPTH 13449															PERF.13372 - 18101														
06	4140	X	3493	-0-	-647	-0-	-647	-0-	-647	3453	2	40	9	Y	36	11	0	25	1	-0-																																																																					
07	4278	X	3072	-0-	-1206	-0-	-1206	-0-	-1206	3032	2	40	9	Y	36	10	0	26	1	-0-																																																																					
08	4216	X	2436	-0-	-1780	-0-	-1780	-0-	-1780	2403	2	33	9	Y	30	9	0	21	1	-0-																																																																					
09	0		2678	-0-	2678	2678	2636	2	42	9	Y	38	13	0	25	1				-0-																																																																					
10	0		2108	-0-	2108	4786	2073	2	35	9	Y	32	10	0	22	1				-0-																																																																					
11	0		4048	-0-	4048	8834	3982	2	66	9	Y	60	18	0	42	1				-0-																																																																					
BOSWELL 02															WELL #: 01H															RRCID -> 269573															COMPL. DATE 05/02/2013															TOTAL DEPTH 12787															PERF.13125 - 18001														
06	3300	X	103	-0-	-3197	-0-	-3197	-0-	-3197	18	2	85	9	Y	77	77	1			-0-																																																																					
07	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3355	2	35	9	Y	32	32	1			-0-																																																																					
08	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4305	2	37	9	Y	34	34	1			-0-																																																																					
09	0		4255	-0-	4255	4255	4218	2	37	9	Y	34	34	1						-0-																																																																					
10	0		4756	-0-	4756	9011	4716	2	40	9	Y	36	36	1						-0-																																																																					
11	0		3554	-0-	3554	12565	3517	2	37	9	Y	34	34	1						-0-																																																																					
THREE SISTERS 01															WELL #: 10H															RRCID -> 269581															COMPL. DATE 08/12/2019															TOTAL DEPTH 12289															PERF.12470 - 17371														
06	9720	X	2657	-0-	-7063	-0-	-7063	-0-	-7063	1714	2	943	9	Y	857	847	0	10	1	-0-																																																																					
07	10044	X	1901	-0-	-8143	-0-	-8143	-0-	-8143	1162	2	739	9	Y	672	663	0	9	1	-0-																																																																					
08	5828	X	836	-0-	-4992	-0-	-4992	-0-	-4992	491	2	345	9	Y	314	310	0	4	1	-0-																																																																					
09	0		130	-0-	130	130	90	2	40	9	Y	36	35	0	1	1				-0-																																																																					
10	0		962	-0-	962	1092	749	2	213	9	Y	194	186	0	8	1				-0-																																																																					
11	0		1294	-0-	1294	2386	1191	2	103	9	Y	94	82	0	12	1				-0-																																																																					
JOHN FRIEND WEBRE 01															WELL #: 01H															RRCID -> 269637															COMPL. DATE 01/03/2012															TOTAL DEPTH 14188															PERF.14280 - 19902														
06	2280	X	1741	-0-	-539	-0-	-539	-0-	-539	1741	2			Y	-0-					-0-																																																																					
07	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-																																																																					
08	2232	X	1913	-0-	-319	-0-	-319	-0-	-319	1913	2			Y	-0-					-0-																																																																					
09	0		2114	-0-	2114	2114	2114	2		2114	2			Y	-0-					-0-																																																																					
10	0		865	-0-	865	2979	865	2		865	2			Y	-0-					-0-																																																																					
11	0		1739	-0-	1739	4718	1739	2		1739	2			Y	-0-					-0-																																																																					
GERALD BURKE SCHULZ 02															WELL #: 01H															RRCID -> 269645															COMPL. DATE 03/23/2012															TOTAL DEPTH 12962															PERF.13418 - 17702														
06	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2358	2	108	9	Y	98	81	0	17	1	-0-																																																																					
07	2511	X	2206	-0-	-305	-0-	-305	-0-	-305	2098	2	108	9	Y	98	80	0	18	1	-0-																																																																					
08	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2192	2	99	9	Y	90	71	0	19	1	-0-																																																																					
09	0		1950	-0-	1950	1950	1853	2	97	9	Y	88	71	0	17	1				-0-																																																																					
10	0		1616	-0-	1616	3566	1427	2	189	9	Y	172	157	0	15	1				-0-																																																																					
11	0		1545	-0-	1545	5111	1376	2	169	9	Y	154	140	0	14	1				-0-																																																																					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102																
FRANK MALEK 05				WELL #: 01H				RRCID -> 269679				COMPL. DATE 11/15/2012				TOTAL DEPTH 12804 PERF.13140 - 19301				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	4440 X	3552	-0-		-888	-0-		3330	2	222	9	Y	202		178	0	24	1	-0-	
07	4619 X	3665	-0-		-954	-0-		3443	2	222	9	Y	202		173	0	29	1	-0-	
08	4619 X	3223	-0-		-1396	-0-		3018	2	205	9	Y	186		160	0	26	1	-0-	
09	0	2688	-0-		2688	2688		2498	2	190	9	Y	173		150	0	23	1	-0-	
10	0	3204	-0-		3204	5892		2967	2	237	9	Y	215		183	0	32	1	-0-	
11	0	3872	-0-		3872	9764		3594	2	278	9	Y	253		216	0	37	1	-0-	
HAVEMAN 01				WELL #: 02H				RRCID -> 269680				COMPL. DATE 10/14/2012				TOTAL DEPTH 13214 PERF.13314 - 18985				
06	2250 X	1837	-0-		-413	-0-		1632	2	205	9	Y	186		185	0	1	1	-0-	
07	2325 X	1799	-0-		-526	-0-		1580	2	219	9	Y	199		199	0			-0-	
08	1718 N	1718	-0-		-0-	-0-		1497	2	221	9	Y	201		201	0			-0-	
09	0	1627	-0-		1627	1627		1426	2	201	9	Y	183		183	0			-0-	
10	0	1691	-0-		1691	3318		1490	2	201	9	Y	183		183	0			-0-	
11	0	1873	-0-		1873	5191		1666	2	207	9	Y	188		187	0	1	1	-0-	
HANDY 02				WELL #: 0203H				RRCID -> 269681				COMPL. DATE 10/15/2022				TOTAL DEPTH 12970 PERF.13849 - 19221				
06	5310 X	5310	-0-		-0-	-0-		391	1	4066	2	Y	775		774	0	1	1	-0-	
								853	9											
07	4681 X	3555	-0-		-1126	-0-		283	1	2637	2	Y	577		576	0	1	1	-0-	
								635	9											
08	4681 X	-0-	-0-		-4681	-0-						Y	51		51	0			-0-	
09	0	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
11	0	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
HANDY 02				WELL #: 0202H				RRCID -> 269682				COMPL. DATE 11/21/2012				TOTAL DEPTH 12975 PERF.13359 - 19520				
06	5520 X	2825	-0-		-2695	-0-		199	1	2064	2	Y	511		510	0	1	1	-0-	
								562	9											
07	5704 X	2022	-0-		-3682	-0-		156	1	1525	2	Y	310		310	0			-0-	
								341	9											
08	5704 X	32	-0-		-5672	-0-		1	2	31	9	Y	28		28	0			-0-	
09	0	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	1		1	0			-0-	
10	0	50177	-0-		50177	50177		2194	1	38457	2	Y	8660		8649	0	11	1	-0-	
								9526	9											
11	0	111122	-0-		111122	161299		2594	1	88071	2	Y	18597		18568	0	29	1	-0-	
								20457	9											
NICHOLS 01				WELL #: 01H				RRCID -> 269684				COMPL. DATE 02/26/2013				TOTAL DEPTH 12850 PERF.13110 - 16751				
06	1826 N	1567	-0-		-259	-0-		1437	2	130	9	Y	118		108	0	10	1	-0-	
07	1550 N	1077	-0-		-473	-0-		979	2	98	9	Y	89		81	0	8	1	-0-	
08	1185 N	1185	-0-		-0-	-0-		1089	2	96	9	Y	87		78	0	9	1	-0-	
09	0	1261	-0-		1261	1261		1145	2	116	9	Y	105		94	0	11	1	-0-	
10	0	1256	-0-		1256	2517		1109	2	147	9	Y	134		122	0	12	1	-0-	
11	0	1181	-0-		1181	3698		1061	2	120	9	Y	109		98	0	11	1	-0-	
SCHULZ TRUST 01				WELL #: 01H				RRCID -> 269686				COMPL. DATE 03/09/2013				TOTAL DEPTH 12961 PERF.13430 - 18551				
06	2880 X	2875	-0-		-5	-0-		2588	2	287	9	Y	261		243	0	18	1	-0-	
07	2852 X	1722	-0-		-1130	-0-		1560	2	162	9	Y	147		134	0	13	1	-0-	
08	2728 X	1749	-0-		-979	-0-		1641	2	108	9	Y	98		84	0	14	1	-0-	
09	0	1453	-0-		1453	1453		1361	2	92	9	Y	84		71	0	13	1	-0-	
10	0	121	-0-		121	1574		115	2	6	9	Y	5		4	0	1	1	-0-	
11	0	3500	-0-		3500	5074		3237	2	263	9	Y	239		206	0	33	1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
FRANK MALEK 04														
WELL #: 01H RRCID -> 269687 COMPL. DATE 03/14/2013 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12940 - 18801														
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
06	4110 X	891	-0-	-3219	-0-	823	2	68	9	Y	62	56	0	-0-
07	4309 X	1147	-0-	-3162	-0-	1058	2	89	9	Y	81	72	0	-0-
08	4309 X	1273	-0-	-3036	-0-	1215	2	58	9	Y	53	42	0	-0-
09	0	1518	-0-	1518	1518	1468	2	50	9	Y	45	31	0	-0-
10	0	1528	-0-	1528	3046	1454	2	74	9	Y	67	52	0	-0-
11	0	939	-0-	939	3985	904	2	35	9	Y	32	23	0	-0-
SCHENDEL 02														
WELL #: 04H RRCID -> 269688 COMPL. DATE 03/25/2013 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13350 - 18231														
06	3030 X	1636	-0-	-1394	-0-	149	1	1050	2	Y	397	397	0	-0-
07	3131 X	1167	-0-	-1964	-0-	437	9	759	2	Y	278	278	0	-0-
08	2883 X	1275	-0-	-1608	-0-	102	1	853	2	Y	282	282	0	-0-
09	0	1038	-0-	1038	1038	306	9	656	2	Y	263	263	0	-0-
10	0	971	-0-	971	2009	112	1	585	2	Y	281	281	0	-0-
11	0	630	-0-	630	2639	310	9	481	9	Y	437	437	0	-0-
						93	1							
						289	9							
						77	1							
						309	9							
						149	2							
LIVE BEE 02														
WELL #: 01H RRCID -> 269846 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13240 - 18051														
06	2880 X	2804	-0-	-76	-0-	2737	2	67	9	Y	61	41	0	-0-
07	3410 X	2109	-0-	-1301	-0-	2053	2	56	9	Y	51	34	0	-0-
08	3410 X	2640	-0-	-770	-0-	2566	2	74	9	Y	67	44	0	-0-
09	0	2714	-0-	2714	2714	2628	2	86	9	Y	78	53	0	-0-
10	0	2258	-0-	2258	4972	2181	2	77	9	Y	70	47	0	-0-
11	0	3124	-0-	3124	8096	3018	2	106	9	Y	96	65	0	-0-
RYAN 01														
WELL #: 01H RRCID -> 269880 COMPL. DATE 02/06/2013 TOTAL DEPTH 14604 PERF.14530 - 20271														
06	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4489	2			Y	-0-			-0-
07	3410 X	2371	-0-	-1039	-0-	2371	2			Y	-0-			-0-
08	3410 X	2344	-0-	-1066	-0-	2344	2			Y	-0-			-0-
09	0	2214	-0-	2214	2214	2214	2			Y	-0-			-0-
10	0	1465	-0-	1465	3679	1465	2			Y	-0-			-0-
11	0	1813	-0-	1813	5492	1813	2			Y	-0-			-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 02H RRCID -> 270126 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13090 - 19202														
06	4560 X	3573	-0-	-987	-0-	3199	2	374	9	Y	340	318	0	-0-
07	5487 X	3133	-0-	-2354	-0-	2811	2	322	9	Y	293	270	0	-0-
08	5487 X	2765	-0-	-2722	-0-	2535	2	230	9	Y	209	187	0	-0-
09	0	3985	-0-	3985	3985	3654	2	331	9	Y	301	267	0	-0-
10	0	3654	-0-	3654	7639	3339	2	315	9	Y	286	251	0	-0-
11	0	4269	-0-	4269	11908	3915	2	354	9	Y	322	282	0	-0-
BOYD FAMILY TRUST 01														
WELL #: 04H RRCID -> 270127 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12945 PERF.13030 - 19191														
06	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3577	2	273	9	Y	248	223	0	-0-
07	3968 X	2732	-0-	-1236	-0-	2537	2	195	9	Y	177	156	0	-0-
08	3968 X	2087	-0-	-1881	-0-	1947	2	140	9	Y	127	110	0	-0-
09	0	1631	-0-	1631	1631	1515	2	116	9	Y	105	91	0	-0-
10	0	2717	-0-	2717	4348	2513	2	204	9	Y	185	158	0	-0-
11	0	1633	-0-	1633	5981	1503	2	130	9	Y	118	102	0	-0-

[illegible]

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
SCHULZ FAMILY 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270399	COMPL. DATE	05/25/2013	TOTAL	DEPTH	13289	PERF.13195 - 18776	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	1959	2	76 9	Y	69	55 0	14 1	-0-
07	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1272	2	46 9	Y	42	31 0	11 1	-0-
08	987 N	987	-0-	-0-	-0-	964	2	23 9	Y	21	13 0	8 1	-0-
09	0	1204	-0-	1204	1204	1173	2	31 9	Y	28	17 0	11 1	-0-
10	0	1488	-0-	1488	2692	1447	2	41 9	Y	37	22 0	15 1	-0-
11	0	1466	-0-	1466	4158	1424	2	42 9	Y	38	23 0	15 1	-0-

HANDY 02		WELL #:		0105H	RRCID ->	270407	COMPL. DATE	02/20/2013	TOTAL	DEPTH	12910	PERF.13598 - 19759	
06	4680 X	4672	-0-	-8	-0-	288	1	3128 2	Y	1142	1141 0	1 1	-0-
						1256	9						
07	4433 X	3069	-0-	-1364	-0-	188	1	1911 2	Y	882	881 0	1 1	-0-
						970	9						
08	3069 X	2241	-0-	-828	-0-	161	1	1314 2	Y	696	696 0		-0-
						766	9						
09	0	3620	-0-	3620	3620	491	1	2476 2	Y	594	593 0	1 1	-0-
						653	9						
10	0	3584	-0-	3584	7204	161	1	2806 2	Y	561	560 0	1 1	-0-
						617	9						
11	0	1887	-0-	1887	9091	43	1	1475 2	Y	335	335 0		-0-
						369	9						

LIVE OAK PARTNERS 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270526	COMPL. DATE	05/23/2013	TOTAL	DEPTH	12737	PERF.12930 - 19511	
06	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1081	2	234 9	Y	213	206 0	7 1	-0-
07	1364 N	934	-0-	-430	-0-	769	2	165 9	Y	150	144 0	6 1	-0-
08	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	890	2	169 9	Y	154	146 0	8 1	-0-
09	0	839	-0-	839	839	688	2	151 9	Y	137	131 0	6 1	-0-
10	0	1122	-0-	1122	1961	920	2	202 9	Y	184	175 0	9 1	-0-
11	0	498	-0-	498	2459	415	2	83 9	Y	75	71 0	4 1	-0-

LONG 01		WELL #:		04H	RRCID ->	270584	COMPL. DATE	07/24/2022	TOTAL	DEPTH	13494	PERF.13527 - 19488	
06	6480 X	1	-0-	-6479	-0-	1	2		Y	-0-			-0-
07	15369 X	15369	-0-	-0-	-0-	14009	2	1360 9	Y	1236	1232 0	4 1	-0-
08	96099 X	96099	-0-	-0-	-0-	86154	2	9945 9	Y	9041	9024 0	17 1	-0-
09	0	108420	-0-	108420	108420	97144	2	11276 9	Y	10251	10215 0	36 1	-0-
10	0	108951	-0-	108951	217371	97439	2	11512 9	Y	10465	10435 0	30 1	-0-
11	0	95217	-0-	95217	312588	85019	2	10198 9	Y	9271	9242 0	29 1	-0-

OPIELA 01		WELL #:		01H	RRCID ->	270647	COMPL. DATE	03/05/2013	TOTAL	DEPTH	12937	PERF.13215 - 18026	
06	4500 X	2293	-0-	-2207	-0-	2228	2	65 9	Y	59	59 1		-0-
07	4650 X	2631	-0-	-2019	-0-	2605	2	26 9	Y	24	24 1		-0-
08	4340 X	2849	-0-	-1491	-0-	2828	2	21 9	Y	19	19 1		-0-
09	0	2896	-0-	2896	2896	2877	2	19 9	Y	17	17 1		-0-
10	0	2949	-0-	2949	5845	2931	2	18 9	Y	16	16 1		-0-
11	0	1811	-0-	1811	7656	1793	2	18 9	Y	16	16 1		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102													
HANDY 02			WELL #: 0204H			RRCID -> 270921			COMPL. DATE 11/21/2012			TOTAL DEPTH 12983 PERF.13128 - 19291				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8130 X	8130	-0-	-0-	-0-	712	1	7043	2	Y	341	339	0	2	1	-0-
07	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	375	9	6436	2	Y	248	246	0	2	1	-0-
08	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	728	1	4776	2	Y	175	174	0	1	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	273	9				9	9	0			-0-
10	0	5086	-0-	5086	5086	698	1	3829	2	Y	948	947	0	1	1	-0-
11	0	12705	-0-	12705	17791	193	9	10692	2	Y	1537	1533	0	4	1	-0-
						1043	9									
						322	1									
						1691	9									

CHOATE 01			WELL #: 02H			RRCID -> 270922			COMPL. DATE 03/04/2013			TOTAL DEPTH 12903 PERF.13149 - 18050				
06	130 N	130	-0-	-0-	-0-	16	2	114	9	Y	104	104	0			-0-
07	279 N	169	-0-	-110	-0-	2	1	44	2	Y	112	112	0			-0-
08	227 N	227	-0-	-0-	-0-	123	9	107	2	Y	87	87	0			-0-
09	0	289	-0-	289	289	24	1	201	2	Y	51	51	0			-0-
10	0	92	-0-	92	381	96	9	76	9	Y	69	69	0			-0-
11	0	48	-0-	48	429	32	1	40	9	Y	36	36	0			-0-
						56	9									
						16	2									
						8	2									

DEBILL 01			WELL #: 04H			RRCID -> 271129			COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13468 PERF.13474 - 19350				
06	8010 X	5012	-0-	-2998	-0-	661	1	3590	2	Y	692	691	0	1	1	-0-
07	8277 X	4926	-0-	-3351	-0-	761	9	3616	2	Y	613	612	0	1	1	-0-
08	7254 X	4658	-0-	-2596	-0-	636	1	3298	2	Y	670	669	0	1	1	-0-
09	0	4068	-0-	4068	4068	674	9	2902	2	Y	579	578	0	1	1	-0-
10	0	4029	-0-	4029	8097	623	1	2844	2	Y	579	578	0	1	1	-0-
11	0	822	-0-	822	8919	737	9	207	2	Y	554	554	0			-0-
						529	1									
						637	9									
						548	1									
						637	9									
						6	1									
						609	9									

DEBILL 01			WELL #: 05H			RRCID -> 271131			COMPL. DATE 09/17/2013			TOTAL DEPTH 13481 PERF.13478 - 19439				
06	1740 X	1044	-0-	-696	-0-	125	1	713	2	Y	187	187	0			-0-
07	1798 X	1046	-0-	-752	-0-	206	9	723	2	Y	183	183	0			-0-
08	631 N	631	-0-	-0-	-0-	122	1	408	2	Y	138	138	0			-0-
09	0	690	-0-	690	690	201	9	486	2	Y	108	108	0			-0-
10	0	880	-0-	880	1570	71	1	613	2	Y	141	141	0			-0-
11	0	48	-0-	48	1618	152	9	36	9	Y	33	33	0			-0-
						85	1									
						119	9									
						112	1									
						155	9									
						12	2									

WALTER WERNLI 01			WELL #: 01H			RRCID -> 271138			COMPL. DATE 08/09/2013			TOTAL DEPTH 12806 PERF.13190 - 17301				
06	6930 X	6497	-0-	-433	-0-	6277	2	220	9	Y	200	200	1			-0-
07	7719 X	5428	-0-	-2291	-0-	5312	2	116	9	Y	105	105	1			-0-
08	7719 X	6454	-0-	-1265	-0-	6344	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
09	0	6351	-0-	6351	6351	6243	2	108	9	Y	98	98	1			-0-
10	0	7725	-0-	7725	14076	7615	2	110	9	Y	100	100	1			-0-
11	0	6826	-0-	6826	20902	6716	2	110	9	Y	100	100	1			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																																																																										
FRANK MALEK 01															WELL #: 01H															RRCID -> 271162															COMPL. DATE 07/14/2022															TOTAL DEPTH 12549															PERF.13046 - 18534														
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																																																																				
06	2220 X				8	-0-	-2212	-0-		7	2		1	9	Y	1			1	0		-0-																																																																			
07	105549 X				105549	-0-	-0-	-0-		94950	2		10599	9	Y	9635			8860	0	775	1	-0-																																																																		
08	176336 X				176336	-0-	-0-	-0-		157869	2		18467	9	Y	16788			15446	0	1342	1	-0-																																																																		
09	0				147169	-0-	147169	147169		131375	2		15794	9	Y	14358			13168	0	1190	1	-0-																																																																		
10	0				129289	-0-	129289	276458		114873	2		14416	9	Y	13105			11911	0	1194	1	-0-																																																																		
11	0				91237	-0-	91237	367695		81294	2		9943	9	Y	9039			8209	0	830	1	-0-																																																																		
WESSENDORFF 02															WELL #: 04H															RRCID -> 271207															COMPL. DATE 07/07/2013															TOTAL DEPTH 13150															PERF.13350 - 20478														
06	5880 X				2262	-0-	-3618	-0-		291	1		1508	2	Y	421			421	0		-0-																																																																			
07	7781 X				7526	-0-	-255	-0-		463	9		5392	2	Y	891			889	0	2	1	-0-																																																																		
08	7781 X				6521	-0-	-1260	-0-		980	9		4690	2	Y	914			913	0	1	1	-0-																																																																		
09	0				4779	-0-	4779	4779		826	1		3467	2	Y	638			637	0	1	1	-0-																																																																		
10	0				5866	-0-	5866	10645		1005	9		4341	2	Y	621			620	0	1	1	-0-																																																																		
11	0				5240	-0-	5240	15885		610	1		4127	2	Y	588			587	0	1	1	-0-																																																																		
DEBILL 01															WELL #: 07H															RRCID -> 271407															COMPL. DATE 09/17/2013															TOTAL DEPTH 13485															PERF.13507 - 19018														
06	1778 X				1778	-0-	-0-	-0-		161	1		1026	2	Y	537			537	0		-0-																																																																			
07	2460 X				2460	-0-	-0-	-0-		591	9		1640	2	Y	524			524	0		-0-																																																																			
08	2467 N				2467	-0-	-0-	-0-		244	1		1567	2	Y	578			578	0		-0-																																																																			
09	0				2273	-0-	2273	2273		576	9		1499	2	Y	478			478	0		-0-																																																																			
10	0				1698	-0-	1698	3971		264	1		1057	2	Y	424			424	0		-0-																																																																			
11	0				102	-0-	102	4073		636	9		79	9	Y	72			72	0		-0-																																																																			
WESSENDORFF 02															WELL #: 03H															RRCID -> 271423															COMPL. DATE 07/07/2013															TOTAL DEPTH 13180															PERF.13370 - 20651														
06	5850 X				1071	-0-	-4779	-0-		153	1		778	2	Y	127			127	0		-0-																																																																			
07	4991 X				752	-0-	-4239	-0-		140	9		540	2	Y	89			89	0		-0-																																																																			
08	4991 X				247	-0-	-4744	-0-		114	1		123	2	Y	96			96	0		-0-																																																																			
09	0				285	-0-	285	285		98	9		187	2	Y	61			61	0		-0-																																																																			
10	0				78	-0-	78	363		106	9		63	9	Y	57			57	0		-0-																																																																			
11	0				9679	-0-	9679	10042		31	1		7872	2	Y	843			840	0	3	1	-0-																																																																		
MEYER 01															WELL #: 01H															RRCID -> 271438															COMPL. DATE 10/20/2013															TOTAL DEPTH 12721															PERF.12570 - 17621														
06	3960 X				3890	-0-	-70	-0-		3546	2		344	9	Y	313			288	0	25	1	-0-																																																																		
07	4247 X				3365	-0-	-882	-0-		3039	2		326	9	Y	296			271	0	25	1	-0-																																																																		
08	4247 X				2049	-0-	-2198	-0-		1826	2		223	9	Y	203			187	0	16	1	-0-																																																																		
09	0				3522	-0-	3522	3522		3138	2		384	9	Y	349			320	0	29	1	-0-																																																																		
10	0				2456	-0-	2456	5978		2179	2		277	9	Y	252			229	0	23	1	-0-																																																																		
11	0				1708	-0-	1708	7686		1515	2		193	9	Y	175			159	0	16	1	-0-																																																																		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102												
HAVEMAN TRUST 01		WELL #:		02H		RRCID -> 271495		COMPL. DATE 10/18/2013		TOTAL DEPTH 13237 PERF.13325 - 19928						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	1472	2	227	9	Y	206	206	0			-0-
07	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	1394	2	227	9	Y	206	206	0			-0-
08	1872 X	1872	-0-	-0-	-0-	1638	2	234	9	Y	213	213	0			-0-
09	0	1555	-0-	1555	1555	1386	2	169	9	Y	154	154	0			-0-
10	0	1680	-0-	1680	3235	1490	2	190	9	Y	173	173	0			-0-
11	0	1547	-0-	1547	4782	1379	2	168	9	Y	153	153	0			-0-
CHOATE 01		WELL #:		05H		RRCID -> 271597		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12838 PERF.13182 - 18051						
06	3090 X	1911	-0-	-1179	-0-	108	1	1173	2	Y	573	573	0			-0-
						630	9									
07	2821 X	2565	-0-	-256	-0-	182	1	1753	2	Y	573	573	0			-0-
						630	9									
08	2821 X	2733	-0-	-88	-0-	244	1	1809	2	Y	618	618	0			-0-
						680	9									
09	0	2563	-0-	2563	2563	321	1	1629	2	Y	557	556	0	1	1	-0-
						613	9									
10	0	2526	-0-	2526	5089	102	1	1807	2	Y	561	560	0	1	1	-0-
						617	9									
11	0	2290	-0-	2290	7379	48	1	1662	2	Y	527	526	0	1	1	-0-
						580	9									
DEBILL 01		WELL #:		06H		RRCID -> 271598		COMPL. DATE 09/17/2013		TOTAL DEPTH 13486 PERF.13562 - 19423						
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
HANDY 02		WELL #:		0107H		RRCID -> 271600		COMPL. DATE 10/13/2013		TOTAL DEPTH 12863 PERF.13190 - 18411						
06	3540 X	3257	-0-	-283	-0-	177	1	1976	2	Y	1004	1003	0	1	1	-0-
						1104	9									
07	4092 X	3709	-0-	-383	-0-	260	1	2519	2	Y	845	844	0	1	1	-0-
						930	9									
08	4092 X	3932	-0-	-160	-0-	348	1	2618	2	Y	878	878	0			-0-
						966	9									
09	0	3849	-0-	3849	3849	482	1	2481	2	Y	805	804	0	1	1	-0-
						886	9									
10	0	3773	-0-	3773	7622	156	1	2777	2	Y	764	763	0	1	1	-0-
						840	9									
11	0	3392	-0-	3392	11014	75	1	2585	2	Y	665	664	0	1	1	-0-
						732	9									
DEBILL 01		WELL #:		03H		RRCID -> 271602		COMPL. DATE 09/06/2013		TOTAL DEPTH 13415 PERF.13499 - 20676						
06	35 X	35	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
RIDLLEY 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271605 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12930 - 18511														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	305	1	1284	2	Y	1084	1084	0	-0-
07	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	1192	9	1453	2	Y	765	765	0	-0-
08	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	297	1	956	2	Y	435	435	0	-0-
09	0	1852	-0-	1852	1852	842	9	1240	2	Y	381	381	0	-0-
10	0	1790	-0-	1790	3642	230	1	1207	2	Y	379	379	0	-0-
11	0	1564	-0-	1564	5206	479	9	978	2	Y	360	360	0	-0-
						193	1							
						419	9							
						166	1							
						417	9							
						190	1							
						396	9							
WESSENDORFF 02														
WELL #: 02H RRCID -> 271720 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 13153 PERF.13370 - 20071														
06	9330 X	8702	-0-	-628	-0-	1339	1	6751	2	Y	556	554	0	-0-
07	9455 X	8897	-0-	-558	-0-	612	9	6833	2	Y	545	543	0	-0-
08	9455 X	8513	-0-	-942	-0-	1464	1	6700	2	Y	572	571	0	-0-
09	0	6981	-0-	6981	6981	600	9	5584	2	Y	370	368	0	-0-
10	0	5467	-0-	5467	12448	1184	1	4297	2	Y	305	304	0	-0-
11	0	4218	-0-	4218	16666	629	9	3564	2	Y	227	226	0	-0-
						990	1							
						407	9							
						834	1							
						336	9							
						404	1							
						250	9							
ALEXANDER 01														
WELL #: 04H RRCID -> 271721 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 12882 PERF.13080 - 20031														
06	3000 N	3289	-0-	289	289	22	1	2687	2	Y	527	526	0	-0-
07	2942 N	2653	-0-	-289	-0-	580	9	2186	2	Y	404	403	0	-0-
08	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	23	1	1993	2	Y	356	356	0	-0-
09	0	2525	-0-	2525	2525	444	9	2165	2	Y	302	301	0	-0-
10	0	2156	-0-	2156	4681	23	1	1818	2	Y	283	282	0	-0-
11	0	1950	-0-	1950	6631	392	9	1616	2	Y	293	292	0	-0-
						28	1							
						332	9							
						27	1							
						311	9							
						12	1							
						322	9							
WARNER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271726 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13265 - 18302														
06	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	369	1	2580	2	Y	841	840	0	-0-
07	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	925	9	2585	2	Y	863	862	0	-0-
08	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	347	1	2336	2	Y	781	781	0	-0-
09	0	3156	-0-	3156	3156	949	9	2136	2	Y	649	648	0	-0-
10	0	3652	-0-	3652	6808	300	1	2585	2	Y	641	640	0	-0-
11	0	3275	-0-	3275	10083	859	9	2340	2	Y	577	576	0	-0-
						306	1							
						714	9							
						362	1							
						705	9							
						300	1							
						635	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																															
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 86950 600																																																																													
WARNER 01															//CONT.// 253102																																																																													
															WELL #: 02H															RRCID -> 271806															COMPL. DATE 09/28/2013															TOTAL DEPTH 13042															PERF.13258 - 18563																	
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																																																																											
06	4230 X	3804	-0-	-426	-0-		366	1	2578	2	Y	782	781	0	1	1	-0-																																																																											
07	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-		860	9	2902	2	Y	754	753	0	1	1	-0-																																																																											
08	4030 X	3218	-0-	-812	-0-		394	1	2190	2	Y	681	681	0			-0-																																																																											
09	0	627	-0-	627	627		829	9	461	9	Y	419	419	0			-0-																																																																											
10	0	696	-0-	696	1323		279	1	497	9	Y	452	452	0			-0-																																																																											
11	0	2414	-0-	2414	3737		749	9	1424	2	Y	763	763	0			-0-																																																																											
							166	2																																																																																				
							199	2																																																																																				
							151	1																																																																																				
							839	9																																																																																				
HANDY 02																		WELL #: 0106H															RRCID -> 271809															COMPL. DATE 10/13/2013															TOTAL DEPTH 12785															PERF.13325 - 18791														
06	2730 X	1811	-0-	-919	-0-		91	1	1056	2	Y	604	604	0			-0-																																																																											
07	3131 X	2094	-0-	-1037	-0-		664	9	1275	2	Y	642	642	0			-0-																																																																											
08	3131 X	2153	-0-	-978	-0-		113	1	1257	2	Y	678	678	0			-0-																																																																											
09	0	2041	-0-	2041	2041		706	9	1186	2	Y	588	588	0			-0-																																																																											
10	0	2100	-0-	2100	4141		150	1	1490	2	Y	482	482	0			-0-																																																																											
11	0	1475	-0-	1475	5616		746	9	956	2	Y	450	450	0			-0-																																																																											
							208	1																																																																																				
							647	9																																																																																				
							80	1																																																																																				
							530	9																																																																																				
							24	1																																																																																				
							495	9																																																																																				
ALEXANDER 01																		WELL #: 05H															RRCID -> 271811															COMPL. DATE 12/03/2013															TOTAL DEPTH 12871															PERF.13090 - 19791														
06	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-		34	1	4247	2	Y	1668	1667	0	1	1	-0-																																																																											
07	5208 X	2563	-0-	-2645	-0-		1835	9	1392	2	Y	1053	1053	0			-0-																																																																											
08	5208 X	4390	-0-	-818	-0-		13	1	2774	2	Y	1443	1443	0			-0-																																																																											
09	0	3376	-0-	3376	3376		1158	9	2528	2	Y	743	742	0	1	1	-0-																																																																											
10	0	6304	-0-	6304	9680		29	1	5502	2	Y	654	652	0	2	1	-0-																																																																											
11	0	5157	-0-	5157	14837		1587	9	4613	2	Y	463	461	0	2	1	-0-																																																																											
							31	1																																																																																				
							817	9																																																																																				
							83	1																																																																																				
							719	9																																																																																				
							35	1																																																																																				
							509	9																																																																																				
HERSCHEL FULBRIGHT 01																		WELL #: 02H															RRCID -> 271812															COMPL. DATE 11/15/2013															TOTAL DEPTH 12985															PERF.13215 - 18566														
06	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-		3919	2	551	9	Y	501	474	0	27	1	-0-																																																																											
07	4557 X	2959	-0-	-1598	-0-		2629	2	330	9	Y	300	278	0	22	1	-0-																																																																											
08	4464 X	4059	-0-	-405	-0-		3805	2	254	9	Y	231	198	0	33	1	-0-																																																																											
09	0	2763	-0-	2763	2763		2563	2	200	9	Y	182	158	0	24	1	-0-																																																																											
10	0	2572	-0-	2572	5335		2395	2	177	9	Y	161	136	0	25	1	-0-																																																																											
11	0	1744	-0-	1744	7079		1617	2	127	9	Y	115	98	0	17	1	-0-																																																																											

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
RIDLEY 01		WELL #: 07H		RRCID -> 271813		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 12795	
								PERF.12936 - 19201	
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
06	3240 X	3228	-0-	-12	-0-	466 1	893	892 0	1 1
						982 9			-0-
07	3596 X	2993	-0-	-603	-0-	406 1	760	760 0	-0-
						836 9			
08	3596 X	3076	-0-	-520	-0-	417 1	850	850 0	-0-
						935 9			
09	0	2882	-0-	2882	2882	269 1	789	788 0	1 1
						868 9			-0-
10	0	2959	-0-	2959	5841	250 1	800	799 0	1 1
						880 9			-0-
11	0	2354	-0-	2354	8195	258 1	688	688 0	-0-
						757 9			

MENSIK 01		WELL #: 03H		RRCID -> 271814		COMPL. DATE 09/28/2014		TOTAL DEPTH 12937	
								PERF.13169 - 18231	
06	2070 X	1992	-0-	-78	-0-	39 1	362	362 0	-0-
						398 9			
07	2139 X	2022	-0-	-117	-0-	36 1	341	341 0	-0-
						375 9			
08	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	40 1	323	323 0	-0-
						355 9			
09	0	1890	-0-	1890	1890	42 1	295	294 0	1 1
						325 9			-0-
10	0	1902	-0-	1902	3792	49 1	300	300 0	-0-
						330 9			
11	0	1823	-0-	1823	5615	52 1	297	297 0	-0-
						327 9			

DEBILL 01		WELL #: 08H		RRCID -> 271836		COMPL. DATE 12/14/2013		TOTAL DEPTH 13513	
								PERF.13490 - 18941	
06	4440 X	2850	-0-	-1590	-0-	368 1	383	382 0	1 1
						421 9			-0-
07	4588 X	3283	-0-	-1305	-0-	418 1	412	411 0	1 1
						453 9			-0-
08	4588 X	3052	-0-	-1536	-0-	396 1	430	430 0	-0-
						473 9			
09	0	3024	-0-	3024	3024	388 1	392	391 0	1 1
						431 9			-0-
10	0	2993	-0-	2993	6017	394 1	414	413 0	1 1
						455 9			-0-
11	0	2559	-0-	2559	8576	389 1	390	389 0	1 1
						429 9			-0-

SCHENDEL 02		WELL #: 05H		RRCID -> 271847		COMPL. DATE 11/12/2013		TOTAL DEPTH 13057	
								PERF.13256 - 18081	
06	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	105 1	299	299 0	-0-
						329 9			
07	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	244 1	510	509 0	1 1
						561 9			-0-
08	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	111 1	271	271 0	-0-
						298 9			
09	0	1537	-0-	1537	1537	146 1	330	330 0	-0-
						363 9			
10	0	2492	-0-	2492	4029	251 1	419	418 0	1 1
						461 9			-0-
11	0	1974	-0-	1974	6003	185 1	330	330 0	-0-
						363 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 09H RRCID -> 271854 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13468 - 16541														
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
06	4960 X	4960	-0-	-0-	-0-	640	1	3614	2	Y	642	641	0	1 1
07	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	706	9	3458	2	Y	515	514	0	1 1
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	607	1	2439	2	Y	377	377	0	-0-
09	0	3045	-0-	3045	3045	567	9	2279	2	Y	329	328	0	1 1
10	0	3159	-0-	3159	6204	449	1	2330	2	Y	359	358	0	1 1
11	0	1884	-0-	1884	8088	415	9	1332	2	Y	224	224	0	-0-
						404	1							
						362	9							
						434	1							
						395	9							
						306	1							
						246	9							
ALEXANDER 01														
WELL #: 03H RRCID -> 271858 COMPL. DATE 12/05/2013 TOTAL DEPTH 12896 PERF.13130 - 19771														
06	840 X	159	-0-	-681	-0-	54	2	105	9	Y	95	95	0	-0-
07	4588 X	79	-0-	-4509	-0-	14	2	65	9	Y	59	59	0	-0-
08	4588 X	54	-0-	-4534	-0-	19	2	35	9	Y	32	32	0	-0-
09	0	24	-0-	24	24	9	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
10	0	48	-0-	48	72	20	2	28	9	Y	25	25	0	-0-
11	0	13	-0-	13	85	5	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
SCHEDEL 02														
WELL #: 06H RRCID -> 272093 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13055 PERF.13190 - 18071														
06	3000 N	2950	-0-	-50	2635	310	1	2104	2	Y	487	486	0	1 1
07	3100 N	2830	-0-	-270	2365	536	9	2013	2	Y	502	501	0	1 1
08	3100 N	1533	-0-	-1567	798	265	1	849	2	Y	528	528	0	-0-
09	0	2529	-0-	2529	3327	552	9	1757	2	Y	464	463	0	1 1
10	0	1687	-0-	1687	5014	103	1	1167	2	Y	322	322	0	-0-
11	0	1468	-0-	1468	6482	581	9	1032	2	Y	274	274	0	-0-
						262	1							
						510	9							
						166	1							
						354	9							
						135	1							
						301	9							
SCHEDEL 02														
WELL #: 07H RRCID -> 272127 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13204 - 18173														
06	3570 X	1495	-0-	-2075	-0-	106	1	796	2	Y	539	539	0	-0-
07	2883 X	349	-0-	-2534	-0-	593	9	287	9	Y	261	261	0	-0-
08	2883 X	1411	-0-	-1472	-0-	62	2	912	2	Y	345	345	0	-0-
09	0	1245	-0-	1245	1245	119	1	780	2	Y	322	322	0	-0-
10	0	1154	-0-	1154	2399	380	9	710	2	Y	316	316	0	-0-
11	0	588	-0-	588	2987	111	1	225	2	Y	314	314	0	-0-
						354	9							
						96	1							
						348	9							
						18	1							
						345	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGN OPERATING LLC MENSİK 01				//CONT.// 253102 WELL #:		86950 600 05H	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272140		CAPACITY COMPL. DATE 10/03/2014				CNTY: LIVE OAK TOTAL DEPTH 12921 PERF.13325 - 18766							
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
06	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-					35 1 453 9	1384	2	Y	412		412 0			-0-	
07	2170 N	1970	-0-	-200	-0-					34 1 432 9	1504	2	Y	393		393 0			-0-	
08	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-					31 1 474 9	1278	2	Y	431		431 0			-0-	
09	0	1572	-0-	1572	1572					32 1 367 9	1173	2	Y	334		334 0			-0-	
10	0	1595	-0-	1595	3167					37 1 375 9	1183	2	Y	341		341 0			-0-	
11	0	897	-0-	897	4064					14 1 397 9	486	2	Y	361		361 0			-0-	
WILLIAM KELLY 01				WELL #:		03H	RRCID -> 272352		COMPL. DATE 01/04/2014				TOTAL DEPTH 12925 PERF.13110 - 17061							
06	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-					3714 2	523	9	Y	475		450 0	25	1	-0-	
07	4371 X	1889	-0-	-2482	-0-					1659 2	230	9	Y	209		195 0	14	1	-0-	
08	4371 X	3006	-0-	-1365	-0-					2659 2	347	9	Y	315		292 0	23	1	-0-	
09	0	5608	-0-	5608	5608					4947 2	661	9	Y	601		556 0	45	1	-0-	
10	0	3780	-0-	3780	9388					3289 2	491	9	Y	446		412 0	34	1	-0-	
11	0	1990	-0-	1990	11378					1724 2	266	9	Y	242		224 0	18	1	-0-	
WESSENDORFF 01				WELL #:		05H	RRCID -> 272373		COMPL. DATE 09/12/2014				TOTAL DEPTH 12906 PERF.13251 - 19431							
06	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-					8 1 364 9	980	2	Y	331		331 0			-0-	
07	2077 N	557	-0-	-1520	-0-					2 1 351 9	204	2	Y	319		319 0			-0-	
08	869 N	869	-0-	-0-	-0-					6 1 321 9	542	2	Y	292		292 0			-0-	
09	0	1215	-0-	1215	1215					12 1 283 9	920	2	Y	257		257 0			-0-	
10	0	1286	-0-	1286	2501					14 1 293 9	979	2	Y	266		266 0			-0-	
11	0	1246	-0-	1246	3747					7 1 296 9	943	2	Y	269		269 0			-0-	
WESSENDORFF 01				WELL #:		07H	RRCID -> 272374		COMPL. DATE 09/24/2014				TOTAL DEPTH 13015 PERF.13240 - 19341							
06	2850 X	837	-0-	-2013	-0-					1 1 584 9	252	2	Y	531		531 0			-0-	
07	2852 X	525	-0-	-2327	-0-					77 2	448	9	Y	407		407 0			-0-	
08	2852 X	539	-0-	-2313	-0-					87 2	452	9	Y	411		411 0			-0-	
09	0	580	-0-	580	580					101 2	479	9	Y	435		435 0			-0-	
10	0	557	-0-	557	1137					102 2	455	9	Y	414		414 0			-0-	
11	0	525	-0-	525	1662					100 2	425	9	Y	386		386 0			-0-	
MANGIONE 01				WELL #:		06H	RRCID -> 272380		COMPL. DATE 03/17/2014				TOTAL DEPTH 12991 PERF.13000 - 16881							
06	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-					186 1 301 9	802	2	Y	274		274 0			-0-	
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-					156 1 307 9	794	2	Y	279		279 0			-0-	
08	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-					256 1 312 9	874	2	Y	284		284 0			-0-	
09	0	1213	-0-	1213	1213					155 1 268 9	790	2	Y	244		244 0			-0-	
10	0	1268	-0-	1268	2481					213 1 282 9	773	2	Y	256		256 0			-0-	
11	0	643	-0-	643	3124					94 1 242 9	307	2	Y	220		220 0			-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
MANGIONE 01														
WELL #: 12H RRCID -> 272381 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 12994 PERF.13030 - 16981														
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
06	559 N	559	-0-	-0-	-0-	49 1	235 2	Y	250	250	0			-0-
07	799 N	799	-0-	-0-	-0-	275 9	477 2	Y	211	211	0			-0-
08	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	90 1	758 2	Y	263	263	0			-0-
09	0	1188	-0-	1188	1188	232 9	758 2	Y	248	248	0			-0-
10	0	1057	-0-	1057	2245	289 9	681 2	Y	154	154	0			-0-
11	0	622	-0-	622	2867	157 1	312 2	Y	173	173	0			-0-
						273 9								
						207 1								
						169 9								
						120 1								
						190 9								
FRANK MALEK 05														
WELL #: 03H RRCID -> 272382 COMPL. DATE 01/24/2015 TOTAL DEPTH 13022 PERF.13070 - 19461														
06	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3481 2	211 9	Y	192	167	0	25	1	-0-
07	3720 X	2321	-0-	-1399	-0-	2170 2	151 9	Y	137	119	0	18	1	-0-
08	3720 X	2307	-0-	-1413	-0-	2119 2	188 9	Y	171	152	0	19	1	-0-
09	0	1965	-0-	1965	1965	1800 2	165 9	Y	150	133	0	17	1	-0-
10	0	2462	-0-	2462	4427	2262 2	200 9	Y	182	158	0	24	1	-0-
11	0	1529	-0-	1529	5956	1423 2	106 9	Y	96	81	0	15	1	-0-
WESSENDORFF 01														
WELL #: 06H RRCID -> 272383 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13018 PERF.13230 - 19511														
06	5280 X	4872	-0-	-408	-0-	36 1	4177 2	Y	599	598	0	1	1	-0-
07	6448 X	3530	-0-	-2918	-0-	659 9	2895 2	Y	549	548	0	1	1	-0-
08	6448 X	4138	-0-	-2310	-0-	31 1	3416 2	Y	619	618	0	1	1	-0-
09	0	4650	-0-	4650	4650	604 9	3949 2	Y	590	589	0	1	1	-0-
10	0	4824	-0-	4824	9474	41 1	4099 2	Y	603	602	0	1	1	-0-
11	0	4219	-0-	4219	13693	681 9	3595 2	Y	543	542	0	1	1	-0-
						52 1								
						649 9								
						62 1								
						663 9								
						27 1								
						597 9								
LIVE OAK PARTNERS 02														
WELL #: 02H RRCID -> 272398 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 12669 PERF.12900 - 20581														
06	8220 X	7626	-0-	-594	-0-	6915 2	711 9	Y	646	598	0	48	1	-0-
07	8370 X	6244	-0-	-2126	-0-	5581 2	663 9	Y	603	556	0	47	1	-0-
08	8370 X	3639	-0-	-4731	-0-	3181 2	458 9	Y	416	388	0	28	1	-0-
09	0	3276	-0-	3276	3276	3061 2	215 9	Y	195	166	0	29	1	-0-
10	0	7866	-0-	7866	11142	7083 2	783 9	Y	712	637	0	75	1	-0-
11	0	2820	-0-	2820	13962	2363 2	457 9	Y	415	391	0	24	1	-0-
LIVE OAK PARTNERS 02														
WELL #: 03H RRCID -> 272423 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12975 - 20598														
06	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	5715 2	580 9	Y	527	487	0	40	1	-0-
07	6944 X	5732	-0-	-1212	-0-	5176 2	556 9	Y	505	462	0	43	1	-0-
08	6944 X	5042	-0-	-1902	-0-	4536 2	506 9	Y	460	421	0	39	1	-0-
09	0	4108	-0-	4108	4108	3694 2	414 9	Y	376	342	0	34	1	-0-
10	0	4529	-0-	4529	8637	4026 2	503 9	Y	457	415	0	42	1	-0-
11	0	5080	-0-	5080	13717	4552 2	528 9	Y	480	433	0	47	1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)										CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC																			
LIVE OAK PARTNERS 02																			
										WELL #: 01H RRCID -> 272426 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 12801 PERF.12950 - 19931									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	615	2	426	9	Y	387	384	0	3	1	-0-			
07	1457 N	995	-0-	-462	-0-	492	2	503	9	Y	457	454	0	3	1	-0-			
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	724	2	405	9	Y	368	362	0	6	1	-0-			
09	0	1019	-0-	1019	1019	793	2	226	9	Y	205	198	0	7	1	-0-			
10	0	1155	-0-	1155	2174	925	2	230	9	Y	209	200	0	9	1	-0-			
11	0	430	-0-	430	2604	328	2	102	9	Y	93	90	0	3	1	-0-			
FRANK MALEK 05										WELL #: 05H RRCID -> 272532 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13020 - 19621									
06	4740 X	4668	-0-	-72	-0-	4387	2	281	9	Y	255	224	0	31	1	-0-			
07	4960 X	2793	-0-	-2167	-0-	2606	2	187	9	Y	170	148	0	22	1	-0-			
08	4960 X	3731	-0-	-1229	-0-	3487	2	244	9	Y	222	191	0	31	1	-0-			
09	0	1995	-0-	1995	1995	1846	2	149	9	Y	135	118	0	17	1	-0-			
10	0	2472	-0-	2472	4467	2295	2	177	9	Y	161	137	0	24	1	-0-			
11	0	2562	-0-	2562	7029	2525	2	37	9	Y	34	8	0	26	1	-0-			
THREE SISTERS 01										WELL #: 17H RRCID -> 273013 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12297 PERF.12530 - 16921									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
FRANK MALEK 05										WELL #: 04H RRCID -> 273021 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13030 - 19581									
06	3570 X	3365	-0-	-205	-0-	3145	2	220	9	Y	200	178	0	22	1	-0-			
07	3720 X	1971	-0-	-1749	-0-	1830	2	141	9	Y	128	113	0	15	1	-0-			
08	3720 X	3696	-0-	-24	-0-	3451	2	245	9	Y	223	193	0	30	1	-0-			
09	0	2270	-0-	2270	2270	40	9	Y			36	15	0	21	1	-0-			
10	0	2359	-0-	2359	4629	2331	2	28	9	Y	25	25	1			-0-			
11	0	1712	-0-	1712	6341	1692	2	20	9	Y	18	18	1			-0-			
CHOATE 01										WELL #: 04H RRCID -> 273096 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 12906 PERF.13227 - 17851									
06	2490 X	2366	-0-	-124	-0-	421	1	1580	2	Y	332	331	0	1	1	-0-			
						365	9												
07	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	391	1	1627	2	Y	281	281	0			-0-			
						309	9												
08	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	354	1	1439	2	Y	314	314	0			-0-			
						345	9												
09	0	1766	-0-	1766	1766	183	1	1205	2	Y	344	344	0			-0-			
						378	9												
10	0	1894	-0-	1894	3660	177	1	1313	2	Y	367	367	0			-0-			
						404	9												
11	0	1498	-0-	1498	5158	176	1	944	2	Y	344	344	0			-0-			
						378	9												
FRANK MALEK 05										WELL #: 02H RRCID -> 273110 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 12671 PERF.13075 - 19576									
06	4260 X	4020	-0-	-240	-0-	3769	2	251	9	Y	228	201	0	27	1	-0-			
07	4433 X	2491	-0-	-1942	-0-	2267	2	224	9	Y	204	185	0	19	1	-0-			
08	4433 X	3230	-0-	-1203	-0-	3064	2	166	9	Y	151	124	0	27	1	-0-			
09	0	2655	-0-	2655	2655	2571	2	84	9	Y	76	52	0	24	1	-0-			
10	0	2929	-0-	2929	5584	2749	2	180	9	Y	164	135	0	29	1	-0-			
11	0	2290	-0-	2290	7874	2161	2	129	9	Y	117	95	0	22	1	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102												
MENSİK 01			WELL #: 04H			RRCID -> 273139			COMPL. DATE 10/01/2014			TOTAL DEPTH 12905 PERF.13136 - 18441			
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	EOM BALANCE
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	2	1	157	2	Y	155	155	0		-0-
07	372 N	335	-0-	-37	-0-	171	9	170	2	Y	148	148	0		-0-
08	309 N	309	-0-	-0-	-0-	163	9	163	2	Y	131	131	0		-0-
09	0	290	-0-	290	290	144	9	149	2	Y	126	126	0		-0-
10	0	186	-0-	186	476	139	9	112	9	Y	102	102	0		-0-
11	0	203	-0-	203	679	74	2	123	9	Y	112	112	0		-0-

MANGIONE 01			WELL #: 04H			RRCID -> 273140			COMPL. DATE 03/18/2014			TOTAL DEPTH 12982 PERF.13020 - 16971			
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	227	227	0		-0-
07	1209 N	705	-0-	-504	-0-	250	9	371	2	Y	246	246	0		-0-
08	367 N	367	-0-	-0-	-0-	63	1	265	9	Y	241	241	0		-0-
09	0	3653	-0-	3653	3653	271	9	2827	2	Y	190	189	0	1 1	-0-
10	0	1050	-0-	1050	4703	102	2	652	2	Y	200	200	0		-0-
11	0	1186	-0-	1186	5889	617	1	701	2	Y	193	193	0		-0-

MANGIONE 01			WELL #: 10H			RRCID -> 273141			COMPL. DATE 03/19/2014			TOTAL DEPTH 13049 PERF.13063 - 17011			
06	293 N	293	-0-	-0-	-0-	71	2	222	9	Y	202	202	0		-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	41	1	242	2	Y	160	160	0		-0-
08	629 N	629	-0-	-0-	-0-	176	9	358	2	Y	157	157	0		-0-
09	0	573	-0-	573	573	98	1	359	2	Y	133	133	0		-0-
10	0	562	-0-	562	1135	173	9	325	2	Y	140	140	0		-0-
11	0	200	-0-	200	1335	146	9	138	9	Y	125	125	0		-0-

THREE SISTERS 01			WELL #: 18H			RRCID -> 273488			COMPL. DATE 08/22/2013			TOTAL DEPTH 12298 PERF.12555 - 16991			
06	221 X	221	-0-	-0-	-0-	146	2	75	9	Y	68	67	0	1 1	-0-
07	181 X	181	-0-	-0-	-0-	111	2	70	9	Y	64	63	0	1 1	-0-
08	11 X	11	-0-	-0-	-0-	3	2	8	9	Y	7	7	0		-0-
09	0	483	-0-	483	483	213	2	270	9	Y	245	244	0	1 1	-0-
10	0	1117	-0-	1117	1600	648	2	469	9	Y	426	420	0	6 1	-0-
11	0	751	-0-	751	2351	454	2	297	9	Y	270	266	0	4 1	-0-

THREE SISTERS 01			WELL #: 15H			RRCID -> 273532			COMPL. DATE 08/12/2019			TOTAL DEPTH 12287 PERF.12600 - 17171			
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1442	2	443	9	Y	403	394	0	9 1	-0-
07	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	1331	2	530	9	Y	482	472	0	10 1	-0-
08	601 X	601	-0-	-0-	-0-	381	2	220	9	Y	200	197	0	3 1	-0-
09	0	15	-0-	15	15	2	2	13	9	Y	12	12	0		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-	-0-	0		-0-
11	0	269	-0-	269	284	195	2	74	9	Y	67	65	0	2 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
HERREJON 01														
WELL #: 04H RRCID -> 273700 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.12985 - 18116														
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
06	3030 X	2843	-0-	-187	-0-	2645	2	198	9	Y	180	161	0	19 1 -0-
07	3348 X	2935	-0-	-413	-0-	2694	2	241	9	Y	219	196	0	23 1 -0-
08	3348 X	2017	-0-	-1331	-0-	1848	2	169	9	Y	154	138	0	16 1 -0-
09	0	11423	-0-	11423	11423	10386	2	1037	9	Y	943	847	0	96 1 -0-
10	0	9830	-0-	9830	21253	8921	2	909	9	Y	826	732	0	94 1 -0-
11	0	6516	-0-	6516	27769	5909	2	607	9	Y	552	491	0	61 1 -0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 16H RRCID -> 273705 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12291 PERF.12550 - 17121														
06	263 X	263	-0-	-0-	-0-	138	2	125	9	Y	114	113	0	1 1 -0-
07	153 X	153	-0-	-0-	-0-	89	2	64	9	Y	58	57	0	1 1 -0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	5	9	Y	5	5	0	1 1 -0-
09	0	1	-0-	1	1	1	2	1	9	Y	-0-	-0-	0	1 1 -0-
10	0	3	-0-	3	4	3	2	3	9	Y	-0-	-0-	0	1 1 -0-
11	0	222	-0-	222	226	116	2	106	9	Y	96	95	0	1 1 -0-
HERREJON 01														
WELL #: 02H RRCID -> 274637 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 13094 PERF.13140 - 18471														
06	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1724	2	87	9	Y	79	67	0	12 1 -0-
07	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	1675	2	97	9	Y	88	74	0	14 1 -0-
08	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1122	2	107	9	Y	97	87	0	10 1 -0-
09	0	1364	-0-	1364	1364	1295	2	69	9	Y	63	51	0	12 1 -0-
10	0	1501	-0-	1501	2865	1414	2	87	9	Y	79	64	0	15 1 -0-
11	0	618	-0-	618	3483	464	2	154	9	Y	140	135	0	5 1 -0-
HERREJON 01														
WELL #: 03H RRCID -> 274638 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13090 - 18026														
06	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	2318	2	283	9	Y	257	241	0	16 1 -0-
07	2542 X	2318	-0-	-224	-0-	1960	2	358	9	Y	325	309	0	16 1 -0-
08	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1270	2	189	9	Y	172	161	0	11 1 -0-
09	0	4621	-0-	4621	4621	4050	2	571	9	Y	519	482	0	37 1 -0-
10	0	2755	-0-	2755	7376	2226	2	529	9	Y	481	458	0	23 1 -0-
11	0	2577	-0-	2577	9953	1949	2	628	9	Y	571	552	0	19 1 -0-
SCHEDEL 02														
WELL #: 09H RRCID -> 274640 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12872 PERF.13170 - 19621														
06	2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	234	1	1660	2	Y	422	421	0	1 1 -0-
07	2418 X	1731	-0-	-687	-0-	464	9	1242	2	Y	296	296	0	-0-
08	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	163	1	1383	2	Y	397	397	0	-0-
09	0	2159	-0-	2159	2159	326	9	1534	2	Y	369	368	0	1 1 -0-
10	0	2418	-0-	2418	4577	174	1	1755	2	Y	383	383	0	-0-
11	0	2282	-0-	2282	6859	437	9	1663	2	Y	373	372	0	1 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SCHEDEL 02														
WELL #: 11H RRCID -> 274641 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12940 PERF.13195 - 19621														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD
06	2070 X	1278	-0-	-792	-0-	133	1	937	2	Y	189	189	0	-0-
07	2139 X	1381	-0-	-758	-0-	208	9	956	2	Y	276	276	0	-0-
08	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	121	1	1589	2	Y	304	304	0	-0-
09	0	1860	-0-	1860	1860	304	9	1379	2	Y	256	256	0	-0-
10	0	1546	-0-	1546	3406	206	1	1140	2	Y	227	227	0	-0-
11	0	1913	-0-	1913	5319	334	9	1405	2	Y	305	305	0	-0-
						199	1							
						282	9							
						156	1							
						250	9							
						172	1							
						336	9							
SCHEDEL 02														
WELL #: 12H RRCID -> 274642 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13215 - 19591														
06	3540 X	3329	-0-	-211	-0-	344	1	2400	2	Y	532	531	0	-0-
07	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	585	9	2975	2	Y	587	586	0	-0-
08	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	399	1	2752	2	Y	657	656	0	-0-
09	0	3735	-0-	3735	3735	646	9	2664	2	Y	622	621	0	-0-
10	0	2542	-0-	2542	6277	361	1	1689	2	Y	573	573	0	-0-
11	0	3711	-0-	3711	9988	723	9	2690	2	Y	617	616	0	-0-
						387	1							
						684	9							
						223	1							
						630	9							
						342	1							
						679	9							
LISKA 01														
WELL #: 06H RRCID -> 274643 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 13116 PERF.13430 - 17581														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0	-0-
07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-	-0-	0	-0-
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	224	1	1252	2	Y	368	368	0	-0-
09	0	1705	-0-	1705	1705	405	9	1151	2	Y	322	322	0	-0-
10	0	1465	-0-	1465	3170	200	1	945	2	Y	319	319	0	-0-
11	0	1337	-0-	1337	4507	354	9	842	2	Y	280	280	0	-0-
						169	1							
						351	9							
						187	1							
						308	9							
LISKA 01														
WELL #: 07H RRCID -> 274644 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13330 - 17731														
06	2316 X	2316	-0-	-0-	-0-	303	1	1669	2	Y	313	312	0	-0-
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	344	9	1806	2	Y	330	329	0	-0-
08	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	321	1	1736	2	Y	325	325	0	-0-
09	0	2159	-0-	2159	2159	363	9	1557	2	Y	294	293	0	-0-
10	0	2156	-0-	2156	4315	324	1	1539	2	Y	296	296	0	-0-
11	0	2088	-0-	2088	6403	358	9	1438	2	Y	285	285	0	-0-
						279	1							
						323	9							
						291	1							
						326	9							
						336	1							
						314	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102											
LISKA 01		WELL #:		08H		RRCID -> 274645		COMPL. DATE 02/06/2015		TOTAL DEPTH 13185		PERF.13396 - 17591			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	317	1	1793	2	Y	411	410	0	1 1	-0-
07	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	452	9	2227	2	Y	443	442	0	1 1	-0-
08	2440 X	2440	-0-	-0-	-0-	388	1	1726	2	Y	363	363	0		-0-
09	0	2120	-0-	2120	2120	487	9	1536	2	Y	284	283	0	1 1	-0-
10	0	2321	-0-	2321	4441	312	9	1688	2	Y	286	286	0		-0-
11	0	2226	-0-	2226	6667	318	1	1566	2	Y	267	266	0	1 1	-0-
						315	9								
						294	9								

LISKA 01		WELL #:		09H		RRCID -> 274646		COMPL. DATE 02/19/2015		TOTAL DEPTH 13269		PERF.13330 - 17681			
06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	272	1	1485	2	Y	217	217	0		-0-
07	2883 N	1755	-0-	-1128	-0-	239	9	1319	2	Y	181	181	0		-0-
08	3100 N	4311	-0-	1211	1211	237	1	3423	2	Y	200	199	0	1 1	-0-
09	0	8340	-0-	8340	9551	199	9	6831	2	Y	184	181	0	3 1	-0-
10	0	5023	-0-	5023	14574	668	1	3978	2	Y	226	225	0	1 1	-0-
11	0	1923	-0-	1923	16497	220	9	1329	2	Y	263	263	0		-0-
						1307	1								
						202	9								
						796	1								
						249	9								
						305	1								
						289	9								

LISKA 01		WELL #:		11H		RRCID -> 274647		COMPL. DATE 03/06/2015		TOTAL DEPTH 13276		PERF.13315 - 17841			
06	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	257	1	1442	2	Y	285	285	0		-0-
07	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	314	9	1552	2	Y	266	266	0		-0-
08	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	273	1	1143	2	Y	260	260	0		-0-
09	0	1964	-0-	1964	1964	293	9	1445	2	Y	237	236	0	1 1	-0-
10	0	2010	-0-	2010	3974	205	1	1464	2	Y	246	246	0		-0-
11	0	343	-0-	343	4317	286	9	229	9	Y	208	208	0		-0-
						258	1								
						261	9								
						275	1								
						271	9								
						114	2								

LISKA 01		WELL #:		02H		RRCID -> 275061		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 13478		PERF.13390 - 19871			
06	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	709	1	3831	2	Y	443	442	0	1 1	-0-
07	4933 X	4933	-0-	-0-	-0-	487	9	3784	2	Y	421	420	0	1 1	-0-
08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	686	1	3528	2	Y	428	427	0	1 1	-0-
09	0	4445	-0-	4445	4445	463	9	3435	2	Y	340	339	0	1 1	-0-
10	0	4306	-0-	4306	8751	671	1	3322	2	Y	299	298	0	1 1	-0-
11	0	2900	-0-	2900	11651	471	9	2107	2	Y	259	258	0	1 1	-0-
						636	1								
						374	9								
						655	1								
						329	9								
						508	1								
						285	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
LISKA 01														
WELL #: 04H RRCID -> 275062 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 13458 PERF.13440 - 19491														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	432 1	2339 2	Y			313	312 0	1 1	-0-
07	3813 X	3189	-0-	-624	-0-	344 9	437 1	2414 2	Y		307	306 0	1 1	-0-
08	3813 X	2954	-0-	-859	-0-	338 9	418 1	2202 2	Y		304	304 0		-0-
09	0	2779	-0-	2779	2779	334 9	383 1	2093 2	Y		275	274 0	1 1	-0-
10	0	2665	-0-	2665	5444	303 9	380 1	1970 2	Y		286	285 0	1 1	-0-
11	0	2546	-0-	2546	7990	315 9	423 1	1790 2	Y		303	302 0	1 1	-0-
						333 9								
LISKA 01														
WELL #: 05H RRCID -> 275065 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13351 PERF.13560 - 19211														
06	1980 X	805	-0-	-1175	-0-	91 1	528 2	Y			169	169 0		-0-
07	2046 X	1492	-0-	-554	-0-	186 9	159 1	974 2	Y		326	326 0		-0-
08	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	159 1	359 9	806 2	Y		323	323 0		-0-
09	0	1136	-0-	1136	1136	133 1	355 9	811 2	Y		165	165 0		-0-
10	0	1325	-0-	1325	2461	143 1	182 9	855 2	Y		296	296 0		-0-
11	0	1015	-0-	1015	3476	144 1	326 9	629 2	Y		233	233 0		-0-
						130 1	256 9							
LISKA 01														
WELL #: 03H RRCID -> 275122 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 13354 PERF.13530 - 19081														
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	187 1	1052 2	Y			191	191 0		-0-
07	1550 N	1502	-0-	-48	-0-	210 9	193 1	1081 2	Y		207	207 0		-0-
08	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	228 9	202 1	1109 2	Y		197	197 0		-0-
09	0	1432	-0-	1432	1432	217 9	185 1	1053 2	Y		176	176 0		-0-
10	0	1356	-0-	1356	2788	194 9	180 1	979 2	Y		179	179 0		-0-
11	0	1248	-0-	1248	4036	180 1	197 9	860 2	Y		177	177 0		-0-
						193 1	195 9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 21H RRCID -> 275247 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12949 - 20100														
06	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	1931 2	155 9	Y			141	128 0	13 1	-0-
07	852 X	852	-0-	-0-	-0-	771 2	81 9	Y			74	68 0	6 1	-0-
08	496 X	496	-0-	-0-	-0-	462 2	34 9	Y			31	27 0	4 1	-0-
09	0	882	-0-	882	882	787 2	95 9	Y			86	79 0	7 1	-0-
10	0	4320	-0-	4320	5202	3938 2	382 9	Y			347	306 0	41 1	-0-
11	0	1455	-0-	1455	6657	1311 2	144 9	Y			131	118 0	13 1	-0-
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 02H RRCID -> 275609 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12884 PERF.13021 - 18189														
06	2340 X	2059	-0-	-281	-0-	1931 2	128 9	Y			116	102 0	14 1	-0-
07	2356 X	1617	-0-	-739	-0-	1421 2	196 9	Y			178	166 0	12 1	-0-
08	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	1815 2	294 9	Y			267	251 0	16 1	-0-
09	0	1633	-0-	1633	1633	1431 2	202 9	Y			184	171 0	13 1	-0-
10	0	3344	-0-	3344	4977	2972 2	372 9	Y			338	307 0	31 1	-0-
11	0	2836	-0-	2836	7813	2416 2	420 9	Y			382	357 0	25 1	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
ENSIGN OPERATING LLC															//CONT.// 253102																													
THREE SISTERS 01															WELL #: 20H RRCID -> 275851 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 12902 PERF.12860 - 20161																													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																							
06	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	-0-		2276	2		191	9	Y	174		158	0		16	1	-0-																							
07	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	-0-		2323	2		186	9	Y	169		149	0		20	1	-0-																							
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	-0-		3248	2		272	9	Y	247		219	0		28	1	-0-																							
09	0	3353	-0-	-0-	3353	3353		3061	2		292	9	Y	265		237	0		28	1	-0-																							
10	0	2812	-0-	-0-	2812	6165		2570	2		242	9	Y	220		193	0		27	1	-0-																							
11	0	1240	-0-	-0-	1240	7405		1131	2		109	9	Y	99		87	0		12	1	-0-																							
SCHENDEL 02																						WELL #: 08H RRCID -> 276209 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 13129 PERF.13280 - 19181																						
06	438 N	438	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1		261	2	Y	133		133	0				-0-																							
07	477 N	477	-0-	-0-	-0-	-0-		146	9		52	1	Y	49		49	0				-0-																							
08	557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-		54	9		60	1	Y	47		47	0				-0-																							
09	0	275	-0-	-0-	275	275		52	9		29	1	Y	37		37	0				-0-																							
10	0	461	-0-	-0-	461	736		41	9		49	1	Y	55		55	0				-0-																							
11	0	356	-0-	-0-	356	1092		61	9		32	1	Y	54		54	0				-0-																							
								59	9																																			
DEBILL 01																						WELL #: 13H RRCID -> 276622 COMPL. DATE 05/21/2015 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13370 - 17222																						
06	1320 X	1034	-0-	-0-	-286	-0-		119	1		709	2	Y	187		187	0				-0-																							
07	2635 X	945	-0-	-0-	-1690	-0-		206	9		107	1	Y	170		170	0				-0-																							
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		187	9		105	1	Y	178		178	0				-0-																							
09	0	763	-0-	-0-	763	763		196	9		78	1	Y	164		164	0				-0-																							
10	0	427	-0-	-0-	427	1190		180	9		22	1	Y	168		168	0				-0-																							
11	0	429	-0-	-0-	429	1619		185	9		28	1	Y	162		162	0				-0-																							
								178	9																																			
DEBILL 01																						WELL #: 14H RRCID -> 276625 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13430 - 17282																						
06	679 N	679	-0-	-0-	-0-	-0-		64	1		400	2	Y	195		195	0				-0-																							
07	1829 N	880	-0-	-0-	-949	-0-		215	9		95	1	Y	199		199	0				-0-																							
08	990 N	990	-0-	-0-	-0-	-0-		219	9		116	1	Y	195		195	0				-0-																							
09	0	878	-0-	-0-	878	878		215	9		98	1	Y	176		176	0				-0-																							
10	0	918	-0-	-0-	918	1796		194	9		108	1	Y	179		179	0				-0-																							
11	0	854	-0-	-0-	854	2650		197	9		119	1	Y	168		168	0				-0-																							
								185	9																																			
THREE SISTERS 01																						WELL #: 23H RRCID -> 276822 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12793 PERF.13105 - 20361																						
06	1283 X	1283	-0-	-0-	-0-	-0-		1273	2		10	9	Y	9		9	1				-0-																							
07	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	-0-		1047	2		10	9	Y	9		9	1				-0-																							
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	-0-		44	2				Y	-0-							-0-																							
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-																							
10	0	61	-0-	-0-	61	61		59	2		2	9	Y	2		1	0		1	1	-0-																							
11	0	2	-0-	-0-	2	63		2	2				Y	-0-							-0-																							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
WILBUR EDEN 01														
WELL #: 03H RRCID -> 276872 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12996 PERF.13035 - 18361														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	BALANCE
06	3210 X	3000	-0-	-210	-0-	2773	2	227	9	Y	206	187	0	-0-
07	3627 X	2838	-0-	-789	-0-	2640	2	198	9	Y	180	158	0	-0-
08	3627 X	2411	-0-	-1216	-0-	2247	2	164	9	Y	149	129	0	-0-
09	0	1762	-0-	1762	1762	1619	2	143	9	Y	130	115	0	-0-
10	0	1803	-0-	1803	3565	1702	2	101	9	Y	92	74	0	-0-
11	0	926	-0-	926	4491	858	2	68	9	Y	62	53	0	-0-
SCHEDEL 02														
WELL #: 13H RRCID -> 276874 COMPL. DATE 06/24/2014 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13175 - 19701														
06	3510 X	2176	-0-	-1334	-0-	194	1	1403	2	Y	526	526	0	-0-
07	3627 X	2213	-0-	-1414	-0-	579	9	1405	2	Y	562	562	0	-0-
08	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	618	9	2781	2	Y	580	579	0	-0-
09	0	2020	-0-	2020	2020	372	1	1301	2	Y	490	490	0	-0-
10	0	2304	-0-	2304	4324	638	9	1525	2	Y	523	523	0	-0-
11	0	2091	-0-	2091	6415	180	1	1390	2	Y	484	484	0	-0-
						539	9							
						204	1							
						575	9							
						169	1							
						532	9							
SCHEDEL 02														
WELL #: 10H RRCID -> 276876 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 12813 PERF.13320 - 19541														
06	1512 X	1512	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	318	318	0	-0-
07	1934 X	1934	-0-	-0-	-0-	350	9	1251	2	Y	472	472	0	-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	164	1	863	2	Y	382	382	0	-0-
09	0	1325	-0-	1325	1325	519	9	809	2	Y	371	371	0	-0-
10	0	1931	-0-	1931	3256	106	1	1303	2	Y	411	411	0	-0-
11	0	1355	-0-	1355	4611	420	9	844	2	Y	375	375	0	-0-
						108	1							
						408	9							
						176	1							
						452	9							
						98	1							
						413	9							
LISKA 01														
WELL #: 10H RRCID -> 276894 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13390 - 17741														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
THREE SISTERS 01														
WELL #: 22H RRCID -> 276908 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12910 - 20371														
06	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1642	2	140	9	Y	127	116	0	-0-
07	1385 X	1385	-0-	-0-	-0-	1269	2	116	9	Y	105	94	0	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	0	-0-
09	0	1112	-0-	1112	1112	1014	2	98	9	Y	89	80	0	-0-
10	0	283	-0-	283	1395	254	2	29	9	Y	26	23	0	-0-
11	0	4533	-0-	4533	5928	4120	2	413	9	Y	375	333	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC THREE SISTERS 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 253102 24H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
						RRCID ->	276909	COMPL.	DATE 08/23/2014	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.12960	- 20533				
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
06	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3025	2	254	9	Y	231	210	0	21	1	-0-
07	944 X	944	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	843	2	101	9	Y	92	85	0	7	1	-0-
08	229 X	229	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	2	15	9	Y	14	12	0	2	1	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:	25H	RRCID ->	276915	COMPL.	DATE 08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12796	PERF.13000	- 20402				
06	7394 X	7394	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6808	2	586	9	Y	533	486	0	47	1	-0-
07	4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3912	2	420	9	Y	382	349	0	33	1	-0-
08	9102 X	9102	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7972	2	1130	9	Y	1027	958	0	69	1	-0-
09	0	506	-0-	-0-	506	506	506	374	2	132	9	Y	120	117	0	3	1	-0-
10	0	125	-0-	-0-	125	631	631	103	2	22	9	Y	20	19	0	1	1	-0-
11	0	104	-0-	-0-	104	735	735	48	2	56	9	Y	51	51	0			-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:	26H	RRCID ->	276916	COMPL.	DATE 08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12896	PERF.12893	- 20552				
06	493 X	493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	481	2	12	9	Y	11	8	0	3	1	-0-
07	6 X	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2	4	9	Y	4	4	0			-0-
08	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6656	2	663	9	Y	603	547	0	56	1	-0-
09	0	10020	-0-	-0-	10020	10020	10020	9119	2	901	9	Y	819	737	0	82	1	-0-
10	0	659	-0-	-0-	659	10679	10679	521	2	138	9	Y	125	120	0	5	1	-0-
11	0	28	-0-	-0-	28	10707	10707	19	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
IVAS SMITH 01				WELL #:	02H	RRCID ->	276917	COMPL.	DATE 03/06/2015	TOTAL	DEPTH	12743	PERF.12775	- 19532				
06	3780 X	3151	-0-	-629	-0-	-0-	-0-	2567	2	584	9	Y	531	514	0	17	1	-0-
07	5084 X	3261	-0-	-1823	-0-	-0-	-0-	2572	2	689	9	Y	626	605	0	21	1	-0-
08	5084 X	3252	-0-	-1832	-0-	-0-	-0-	2652	2	600	9	Y	545	522	0	23	1	-0-
09	0	2894	-0-	-2894	-0-	-0-	-0-	2274	2	620	9	Y	564	543	0	21	1	-0-
10	0	2087	-0-	-2087	-0-	-0-	-0-	4981	2	457	9	Y	415	398	0	17	1	-0-
11	0	1947	-0-	-1947	-0-	-0-	-0-	6928	2	320	9	Y	291	275	0	16	1	-0-
THREE SISTERS 01				WELL #:	27H	RRCID ->	276991	COMPL.	DATE 08/14/2014	TOTAL	DEPTH	12780	PERF.13065	- 20421				
06	480 X	480	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	281	2	199	9	Y	181	180	0	1	1	-0-
07	43 X	43	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2	40	9	Y	36	36	0			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	57	-0-	-0-	57	57	57	44	2	13	9	Y	12	12	0			-0-
10	0	880	-0-	-0-	880	937	937	860	2	20	9	Y	18	9	0	9	1	-0-
11	0	412	-0-	-0-	412	1349	1349	398	2	14	9	Y	13	9	0	4	1	-0-
DEBILL 01				WELL #:	10H	RRCID ->	277166	COMPL.	DATE 07/27/2015	TOTAL	DEPTH	13310	PERF.13370	- 17172				
06	1230 X	1116	-0-	-114	-0-	-0-	-0-	108	1	665	2	Y	312	312	0			-0-
								343	9									
07	1311 X	1311	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	843	2	Y	302	302	0			-0-
								332	9									
08	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	131	1	778	2	Y	306	306	0			-0-
								337	9									
09	0	1192	-0-	-0-	1192	1192	1192	125	1	767	2	Y	273	273	0			-0-
								300	9									
10	0	1191	-0-	-0-	1191	2383	2383	125	1	744	2	Y	293	293	0			-0-
								322	9									
11	0	1235	-0-	-0-	1235	3618	3618	162	1	768	2	Y	277	277	0			-0-
								305	9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102									
DEBILL 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277218		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13420			
								PERF.13320 - 17082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1650 X	110	-0-	-1540	-0-	21	2	89	9	-0-	
07	1822 X	1822	-0-	-0-	-0-	219	1	1269	2	-0-	
						334	9				
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	214	1	1203	2	-0-	
						343	9				
09	0	1536	-0-	1536	1536	184	1	1073	2	-0-	
						279	9				
10	0	1538	-0-	1538	3074	192	1	1064	2	-0-	
						282	9				
11	0	1377	-0-	1377	4451	198	1	906	2	-0-	
						273	9				

WESSENDORFF 01		WELL #: 11H		RRCID -> 277735		COMPL. DATE 09/17/2015		TOTAL DEPTH 13261		PERF.13302 - 19292	
06	3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	26	1	3032	2	-0-	
						446	9				
07	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	32	1	2995	2	-0-	
						457	9				
08	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	35	1	2914	2	-0-	
						462	9				
09	0	3186	-0-	3186	3186	36	1	2772	2	-0-	
						378	9				
10	0	3165	-0-	3165	6351	41	1	2737	2	-0-	
						387	9				
11	0	3065	-0-	3065	9416	20	1	2645	2	-0-	
						400	9				

IVAS SMITH 01		WELL #: 04H		RRCID -> 277769		COMPL. DATE 05/11/2015		TOTAL DEPTH 12786		PERF.12760 - 19524	
06	3090 X	2726	-0-	-364	-0-	2312	2	414	9	-0-	
07	3193 X	2697	-0-	-496	-0-	2194	2	503	9	-0-	
08	3069 X	2018	-0-	-1051	-0-	1675	2	343	9	-0-	
09	0	2108	-0-	2108	2108	1771	2	337	9	-0-	
10	0	2001	-0-	2001	4109	1755	2	246	9	-0-	
11	0	1231	-0-	1231	5340	1043	2	188	9	-0-	

WESSENDORFF 01		WELL #: 09H		RRCID -> 277781		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13228		PERF.13262 - 19292	
06	4740 X	4094	-0-	-646	-0-	28	1	3355	2	-0-	
						711	9				
07	4898 X	4220	-0-	-678	-0-	36	1	3433	2	-0-	
						751	9				
08	4464 X	4224	-0-	-240	-0-	40	1	3424	2	-0-	
						760	9				
09	0	4080	-0-	4080	4080	43	1	3346	2	-0-	
						691	9				
10	0	4141	-0-	4141	8221	50	1	3400	2	-0-	
						691	9				
11	0	3780	-0-	3780	12001	23	1	3172	2	-0-	
						585	9				

IVAS SMITH 01		WELL #: 03H		RRCID -> 277808		COMPL. DATE 05/07/2015		TOTAL DEPTH 12699		PERF.12785 - 19530	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	Y		-0-	
09	0	3	-0-	3	3	1	2	Y	2	-0-	
10	0	5	-0-	5	8	1	2	Y	4	-0-	
11	0	36	-0-	36	44	7	2	Y	26	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102													
WESSENDORFF 01			WELL #: 10H			RRCID -> 277810			COMPL. DATE 09/13/2015			TOTAL DEPTH 13141			PERF.13402 - 19192	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-		19 1	2274 2	Y		511	510 0	1 1			-0-
07	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		562 9	2496 2	Y		531	530 0	1 1			-0-
08	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-		584 9	2408 2	Y		553	553 0				-0-
09	0	3011	-0-	3011	3011		608 9	2413 2	Y		516	515 0	1 1			-0-
10	0	3023	-0-	3023	6034		568 9	2426 2	Y		511	510 0	1 1			-0-
11	0	3437	-0-	3437	9471		554 9	2862 2	Y		504	503 0	1 1			-0-

WESSENDORFF 01			WELL #: 08H			RRCID -> 277845			COMPL. DATE 09/03/2015			TOTAL DEPTH 13149			PERF.13465 - 19052	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-

WESSENDORFF 01			WELL #: 12H			RRCID -> 277970			COMPL. DATE 09/20/2015			TOTAL DEPTH 13159			PERF.13357 - 18502	
06	3660 X	32	-0-	-3628	-0-		28 2	4 9	Y		4	4 0				-0-
07	3782 X	227	-0-	-3555	-0-		2 1	222 2	Y		3	3 0				-0-
08	3317 X	275	-0-	-3042	-0-		3 9	270 2	Y		2	2 0				-0-
09	0	87	-0-	87	87		3 1	84 2	Y		2	2 0				-0-
10	0	153	-0-	153	240		2 9	149 2	Y		2	2 0				-0-
11	0	372	-0-	372	612		2 9	362 2	Y		6	6 0				-0-

DEBILL 01			WELL #: 12H			RRCID -> 278037			COMPL. DATE 08/22/2015			TOTAL DEPTH 13319			PERF.13355 - 17132	
06	862 N	862	-0-	-0-	-0-		121 1	663 2	Y		71	71 0				-0-
07	933 N	933	-0-	-0-	-0-		78 9	718 2	Y		78	78 0				-0-
08	860 N	860	-0-	-0-	-0-		129 1	660 2	Y		69	69 0				-0-
09	0	837	-0-	837	837		86 9	647 2	Y		66	66 0				-0-
10	0	891	-0-	891	1728		124 1	674 2	Y		81	81 0				-0-
11	0	693	-0-	693	2421		76 9	506 2	Y		62	62 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102														
WARNER 01		WELL #: 08H		RRCID -> 278193		COMPL. DATE 10/25/2015				TOTAL DEPTH 13073		PERF.13265 - 17392				
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
06	1290 X	890	-0-	-400	-0-	83	1	599	2	Y	189	189	0			-0-
07	1590 X	1590	-0-	-0-	-0-	208	1	1131	2	Y	272	272	0			-0-
08	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	160	1	937	2	Y	238	238	0			-0-
09	0	1063	-0-	1063	1063	299	1	766	2	Y	164	164	0			-0-
10	0	1017	-0-	1017	2080	127	1	700	2	Y	197	197	0			-0-
11	0	237	-0-	237	2317	262	1	190	9	Y	173	173	0			-0-
WARNER 01		WELL #: 09H		RRCID -> 278194		COMPL. DATE 10/29/2015				TOTAL DEPTH 13174		PERF.13174 - 18040				
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	Y	113	113	0			-0-
07	279 N	74	-0-	-205	-0-	124	2	62	9	Y	56	56	0			-0-
08	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	12	1	1166	2	Y	266	266	0			-0-
09	0	1882	-0-	1882	1882	160	1	1453	2	Y	184	183	0	1	1	-0-
10	0	1548	-0-	1548	3430	293	1	1180	2	Y	174	174	0			-0-
11	0	634	-0-	634	4064	227	1	387	2	Y	180	180	0			-0-
WARNER 01		WELL #: 11H		RRCID -> 278295		COMPL. DATE 11/14/2015				TOTAL DEPTH 13188		PERF.13195 - 18272				
06	659 N	659	-0-	-0-	-0-	56	1	418	2	N	168	168	0			-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	185	9	522	2	N	215	215	0			-0-
08	764 N	764	-0-	-0-	-0-	66	1	428	2	N	263	263	0			-0-
09	0	830	-0-	830	830	237	9	482	2	N	262	262	0			-0-
10	0	875	-0-	875	1705	47	1	488	2	N	303	303	0			-0-
11	0	334	-0-	334	2039	289	9	113	2	N	198	198	0			-0-
WARNER 01		WELL #: 06H		RRCID -> 278298		COMPL. DATE 10/16/2015				TOTAL DEPTH 13093		PERF.13300 - 17662				
06	2820 X	2257	-0-	-563	-0-	220	1	1561	2	Y	433	433	0			-0-
07	2914 X	1856	-0-	-1058	-0-	476	9	1230	2	Y	416	416	0			-0-
08	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	168	1	1706	2	Y	487	487	0			-0-
09	0	1967	-0-	1967	1967	458	9	1338	2	Y	394	394	0			-0-
10	0	2153	-0-	2153	4120	226	1	1474	2	Y	429	429	0			-0-
11	0	2107	-0-	2107	6227	536	9	1440	2	Y	439	439	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.//		253102									
WARNER 01		WELL #:		04H	RRCID ->	278299	COMPL. DATE	10/09/2015	TOTAL	DEPTH	13126	PERF.13180	- 16982
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3330 X	2254	-0-	-1076	-0-	253 1 283 9	1718 2	Y	257	256 0	1 1	-0-	
07	3441 X	2445	-0-	-996	-0-	268 1 312 9	1865 2	Y	284	283 0	1 1	-0-	
08	2790 X	2385	-0-	-405	-0-	241 1 382 9	1762 2	Y	347	347 0		-0-	
09	0	2416	-0-	2416	2416	267 1 385 9	1764 2	Y	350	349 0	1 1	-0-	
10	0	2863	-0-	2863	5279	306 1 455 9	2102 2	Y	414	413 0	1 1	-0-	
11	0	2932	-0-	2932	8211	296 1 433 9	2203 2	Y	394	393 0	1 1	-0-	

WARNER 01		WELL #:		05H	RRCID ->	278300	COMPL. DATE	10/13/2015	TOTAL	DEPTH	13207	PERF.13150	- 17792
06	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	662 1 620 9	4478 2	Y	564	563 0	1 1	-0-	
07	6634 X	5621	-0-	-1013	-0-	626 1 617 9	4378 2	Y	561	560 0	1 1	-0-	
08	6634 X	5541	-0-	-1093	-0-	593 1 626 9	4322 2	Y	569	568 0	1 1	-0-	
09	0	5163	-0-	5163	5163	616 1 525 9	4022 2	Y	477	476 0	1 1	-0-	
10	0	4964	-0-	4964	10127	575 1 491 9	3898 2	Y	446	445 0	1 1	-0-	
11	0	4396	-0-	4396	14523	447 1 574 9	3375 2	Y	522	521 0	1 1	-0-	

CHOATE 01		WELL #:		06H	RRCID ->	278302	COMPL. DATE	01/10/2016	TOTAL	DEPTH	13184	PERF.13150	- 19089
06	3480 X	3264	-0-	-216	-0-	442 1 513 9	2309 2	Y	466	465 0	1 1	-0-	
07	4464 X	3468	-0-	-996	-0-	500 1 536 9	2432 2	Y	487	486 0	1 1	-0-	
08	4464 X	3111	-0-	-1353	-0-	372 1 523 9	2216 2	Y	475	475 0		-0-	
09	0	3150	-0-	3150	3150	385 1 477 9	2288 2	Y	434	433 0	1 1	-0-	
10	0	3145	-0-	3145	6295	407 1 508 9	2230 2	Y	462	461 0	1 1	-0-	
11	0	706	-0-	706	7001	20 1 383 9	303 2	Y	348	348 0		-0-	

CHOATE 01		WELL #:		07H	RRCID ->	278303	COMPL. DATE	01/15/2016	TOTAL	DEPTH	13085	PERF.13260	- 18912
06	4530 X	1020	-0-	-3510	-0-	220 2	800 9	Y	727	727 0		-0-	
07	4929 X	886	-0-	-4043	-0-	272 2	614 9	Y	558	558 0		-0-	
08	4929 X	866	-0-	-4063	-0-	214 2	652 9	Y	593	593 0		-0-	
09	0	901	-0-	901	901	238 2	663 9	Y	603	603 0		-0-	
10	0	947	-0-	947	1848	263 2	684 9	Y	622	622 0		-0-	
11	0	10230	-0-	10230	12078	954 1 711 9	8565 2	Y	646	643 0	3 1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
CHOATE 01														
WELL #: 08H RRCID -> 278304 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13125 - 19104														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE						CODE	EOM BALANCE
06	2820 X	1229	-0-	-1591	-0-	122	1	723	2	Y	349	349	0	-0-
07	3069 X	1689	-0-	-1380	-0-	384	9	1068	2	Y	382	382	0	-0-
08	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	201	1	1661	2	Y	441	441	0	-0-
09	0	1612	-0-	1612	1612	420	9	1101	2	Y	306	306	0	-0-
10	0	2239	-0-	2239	3851	266	1	1535	2	Y	400	400	0	-0-
11	0	754	-0-	754	4605	485	9	374	2	Y	323	323	0	-0-
						174	1							
						337	9							
						264	1							
						440	9							
						25	1							
						355	9							
CHOATE 01														
WELL #: 09H RRCID -> 278305 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 13101 PERF.13250 - 19002														
06	480 X	70	-0-	-410	-0-	9	2	61	9	Y	55	55	0	-0-
07	1767 X	419	-0-	-1348	-0-	113	2	306	9	Y	278	278	0	-0-
08	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	263	1	1580	2	Y	356	356	0	-0-
09	0	1663	-0-	1663	1663	392	9	1130	2	Y	318	318	0	-0-
10	0	1844	-0-	1844	3507	183	1	1246	2	Y	344	344	0	-0-
11	0	717	-0-	717	4224	350	9	404	2	Y	253	253	0	-0-
						220	1							
						378	9							
						35	1							
						278	9							
CHOATE 01														
WELL #: 10H RRCID -> 278306 COMPL. DATE 10/11/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13160 - 19362														
06	4710 X	61	-0-	-4649	-0-	2	2	59	9	Y	54	54	0	-0-
07	4526 X	11	-0-	-4515	-0-	3	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
08	4278 X	3066	-0-	-1212	-0-	298	1	1908	2	Y	782	782	0	-0-
09	0	4144	-0-	4144	4144	860	9	2850	2	Y	749	748	0	-0-
10	0	3031	-0-	3031	7175	470	1	2036	2	Y	574	573	0	-0-
11	0	2571	-0-	2571	9746	824	9	1703	2	Y	635	634	0	-0-
						364	1							
						631	9							
						169	1							
						699	9							
CHOATE 01														
WELL #: 11H RRCID -> 278308 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 13136 PERF.13330 - 19282														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHOATE 01														
WELL #: 13H RRCID -> 278309 COMPL. DATE 10/29/2015 TOTAL DEPTH 13141 PERF.13270 - 19422														
06	4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	680	1	3536	2	Y	618	617	0	-0-
07	5208 X	5004	-0-	-204	-0-	680	9	3594	2	Y	618	617	0	-0-
08	5208 X	4674	-0-	-534	-0-	730	1	3317	2	Y	730	729	0	-0-
09	0	3064	-0-	3064	3064	680	9	2255	2	Y	388	387	0	-0-
10	0	4283	-0-	4283	7347	554	1	3153	2	Y	495	494	0	-0-
11	0	7966	-0-	7966	15313	803	9	6727	2	Y	440	438	0	-0-
						382	1							
						427	9							
						585	1							
						545	9							
						755	1							
						484	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGIN OPERATING LLC WARNER 01				//CONT.// //CONT.// WELL #:	86950 600 253102 10H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3390 X	1441	-0-	-1949	-0-	186 42	1 9	1213	2	Y	38	38	0	-0-				
07	3503 X	1497	-0-	-2006	-0-	183 68	1 9	1246	2	Y	62	62	0	-0-				
08	1674 X	1273	-0-	-401	-0-	140 122	1 9	1011	2	Y	111	111	0	-0-				
09	0	1321	-0-	1321	1321	172 61	1 9	1088	2	Y	55	55	0	-0-				
10	0	3292	-0-	3292	4613	414 151	1 9	2727	2	Y	137	136	0	1 1	-0-			
11	0	6108	-0-	6108	10721	729 189	1 9	5190	2	Y	172	170	0	2 1	-0-			
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:	02H	RRCID -> 278461	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL	DEPTH 12763	PERF.12885	-	19418						
06	2940 X	2733	-0-	-207	-0-	2495	2	238	9	Y	216	199	0	17	1	-0-		
07	3069 X	2375	-0-	-694	-0-	2158	2	217	9	Y	197	179	0	18	1	-0-		
08	3069 X	1728	-0-	-1341	-0-	1571	2	157	9	Y	143	129	0	14	1	-0-		
09	0	2517	-0-	2517	2517	2284	2	233	9	Y	212	191	0	21	1	-0-		
10	0	1543	-0-	1543	4060	1393	2	150	9	Y	136	121	0	15	1	-0-		
11	0	1300	-0-	1300	5360	1195	2	105	9	Y	95	83	0	12	1	-0-		
LIVE OAK PARTNERS 01				WELL #:	04H	RRCID -> 278463	COMPL. DATE 04/07/2016	TOTAL	DEPTH 12772	PERF.12835	-	19563						
06	5430 X	3780	-0-	-1650	-0-	3331	2	449	9	Y	408	385	0	23	1	-0-		
07	6045 X	3629	-0-	-2416	-0-	3177	2	452	9	Y	411	385	0	26	1	-0-		
08	6045 X	2264	-0-	-3781	-0-	1954	2	310	9	Y	282	265	0	17	1	-0-		
09	0	2975	-0-	2975	2975	2558	2	417	9	Y	379	356	0	23	1	-0-		
10	0	3896	-0-	3896	6871	3387	2	509	9	Y	463	428	0	35	1	-0-		
11	0	1597	-0-	1597	8468	1411	2	186	9	Y	169	155	0	14	1	-0-		
CHOATE 01				WELL #:	12H	RRCID -> 278464	COMPL. DATE 10/22/2015	TOTAL	DEPTH 13236	PERF.13300	-	19502						
06	1800 X	316	-0-	-1484	-0-	16 179	1 9	121	2	Y	163	163	0	-0-				
07	2914 X	88	-0-	-2826	-0-	18 2	2	70	9	Y	64	64	0	-0-				
08	2914 X	2734	-0-	-180	-0-	302 571	1 9	1861	2	Y	519	519	0	-0-				
09	0	3645	-0-	3645	3645	449 531	1 9	2665	2	Y	483	482	0	1 1	-0-			
10	0	2660	-0-	2660	6305	349 406	1 9	1905	2	Y	369	368	0	1 1	-0-			
11	0	5046	-0-	5046	11351	469 375	1 9	4202	2	Y	341	340	0	1 1	-0-			
WARNER 01				WELL #:	07H	RRCID -> 278591	COMPL. DATE 10/21/2015	TOTAL	DEPTH 13201	PERF.13248	-	17728						
06	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	356 503	1 9	2452	2	Y	457	456	0	1 1	-0-			
07	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	420 642	1 9	3024	2	Y	584	583	0	1 1	-0-			
08	4061 X	2729	-0-	-1332	-0-	259 501	1 9	1969	2	Y	455	455	0	-0-				
09	0	2112	-0-	2112	2112	220 382	1 9	1510	2	Y	347	346	0	1 1	-0-			
10	0	2504	-0-	2504	4616	245 479	1 9	1780	2	Y	435	434	0	1 1	-0-			
11	0	3458	-0-	3458	8074	339 515	1 9	2604	2	Y	468	467	0	1 1	-0-			

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSGN OPERATING LLC CHOATE 01	//CONT.// 253102	86950 600 WELL #: 14H	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIVE OAK
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE
06	3480 X	2183	-0-	-1297	-0-	290 1 1498 2 Y 359 359 0 -0-
07	2914 X	2215	-0-	-699	-0-	395 1 1535 2 Y 340 340 0 -0-
08	2914 X	1878	-0-	-1036	-0-	306 1 1208 2 Y 426 426 0 -0-
09	0	913	-0-	913	913	374 1 537 2 Y 264 264 0 -0-
10	0	721	-0-	721	1634	201 1 332 2 Y 308 308 0 -0-
11	0	6039	-0-	6039	7673	469 1 4869 2 Y 570 568 0 2 1 -0-
LIVE OAK PARTNERS 01	WELL #:	03H	RRCID -> 278843	COMPL.	DATE 04/12/2016	TOTAL DEPTH 12860 PERF.13058 - 19563
06	6300 X	5575	-0-	-725	-0-	5169 2 406 9 Y 369 333 0 36 1 -0-
07	6510 X	4478	-0-	-2032	-0-	4142 2 336 9 Y 305 270 0 35 1 -0-
08	6169 X	2848	-0-	-3321	-0-	2657 2 191 9 Y 174 151 0 23 1 -0-
09	0	3498	-0-	3498	3498	3253 2 245 9 Y 223 193 0 30 1 -0-
10	0	3471	-0-	3471	6969	3192 2 279 9 Y 254 220 0 34 1 -0-
11	0	2469	-0-	2469	9438	2283 2 186 9 Y 169 146 0 23 1 -0-
DAVIS 01	WELL #:	04H	RRCID -> 278847	COMPL.	DATE 02/04/2016	TOTAL DEPTH 13094 PERF.13060 - 20012
06	3420 X	3118	-0-	-302	-0-	69 1 2666 2 Y 348 347 0 1 1 -0-
07	3534 X	3398	-0-	-136	-0-	73 1 3116 2 Y 190 189 0 1 1 -0-
08	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	209 9 3415 2 Y 359 358 0 1 1 -0-
09	0	2195	-0-	2195	2195	87 1 1800 2 Y 314 313 0 1 1 -0-
10	0	2866	-0-	2866	5061	395 9 2333 2 Y 416 415 0 1 1 -0-
11	0	2765	-0-	2765	7826	50 1 2243 2 Y 401 400 0 1 1 -0-
THREE SISTERS 01	WELL #:	19H	RRCID -> 278973	COMPL.	DATE 08/12/2014	TOTAL DEPTH 12809 PERF.12910 - 20161
06	8260 X	8260	-0-	-0-	-0-	7655 2 605 9 Y 550 496 0 54 1 -0-
07	8313 X	8313	-0-	-0-	-0-	7690 2 623 9 Y 566 501 0 65 1 -0-
08	7834 X	7834	-0-	-0-	-0-	7090 2 744 9 Y 676 614 0 62 1 -0-
09	0	9809	-0-	9809	9809	8799 2 1010 9 Y 918 837 0 81 1 -0-
10	0	5010	-0-	5010	14819	4381 2 629 9 Y 572 526 0 46 1 -0-
11	0	1022	-0-	1022	15841	901 2 121 9 Y 110 101 0 9 1 -0-
DAVIS 01	WELL #:	05H	RRCID -> 279018	COMPL.	DATE 01/29/2016	TOTAL DEPTH 13022 PERF.13005 - 19832
06	2760 X	2220	-0-	-540	-0-	47 1 1818 2 Y 323 322 0 1 1 -0-
07	2852 X	2223	-0-	-629	-0-	355 9 1848 2 Y 304 303 0 1 1 -0-
08	2697 X	2066	-0-	-631	-0-	41 1 1655 2 Y 336 336 0 -0-
09	0	2022	-0-	2022	2022	370 9 1654 2 Y 293 292 0 1 1 -0-
10	0	1848	-0-	1848	3870	46 1 1490 2 Y 281 281 0 -0-
11	0	1717	-0-	1717	5587	322 9 1348 2 Y 291 291 0 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 280155 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 13035 PERF.13130 - 19608														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		M		CODE		CODE	
06	1590 X	1501	-0-	-89	-0-	32	1	1228	2	Y	219	219	0	-0-
07	1643 X	1014	-0-	-629	-0-	241	9	859	2	Y	124	124	0	-0-
08	982 N	982	-0-	-0-	-0-	19	1	788	2	Y	158	158	0	-0-
09	0	1023	-0-	1023	1023	136	9	814	2	Y	169	169	0	-0-
10	0	1490	-0-	1490	2513	20	1	1200	2	Y	228	228	0	-0-
11	0	302	-0-	302	2815	174	9	235	9	Y	214	214	0	-0-
						23	1							
						186	9							
						39	1							
						251	9							
						67	2							
DULLYE 01														
WELL #: 02H RRCID -> 280261 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.13350 - 19722														
06	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	1124	1	5714	2	Y	544	542	0	-0-
07	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	598	9	6043	2	Y	503	501	0	-0-
08	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	1278	1	5722	2	Y	512	511	0	-0-
09	0	6799	-0-	6799	6799	553	9	5352	2	Y	466	464	0	-0-
10	0	7170	-0-	7170	13969	1001	1	5582	2	Y	473	471	0	-0-
11	0	6939	-0-	6939	20908	563	9	5780	2	Y	467	465	0	-0-
						934	1							
						513	9							
						1068	1							
						520	9							
						645	1							
						514	9							
DULLYE 01														
WELL #: 04H RRCID -> 280263 COMPL. DATE 04/26/2016 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13350 - 19072														
06	6150 X	5935	-0-	-215	-0-	874	1	4454	2	Y	552	551	0	-0-
07	6417 X	5811	-0-	-606	-0-	607	9	4397	2	Y	451	450	0	-0-
08	6417 X	5516	-0-	-901	-0-	918	1	4237	2	Y	492	491	0	-0-
09	0	5478	-0-	5478	5478	496	9	4223	2	Y	474	472	0	-0-
10	0	5208	-0-	5208	10686	738	1	3956	2	Y	454	453	0	-0-
11	0	3994	-0-	3994	14680	541	9	3218	2	Y	382	381	0	-0-
						734	1							
						521	9							
						753	1							
						499	9							
						356	1							
						420	9							
DULLYE 01														
WELL #: 03H RRCID -> 280264 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 13524 PERF.13300 - 19299														
06	5400 X	4990	-0-	-410	-0-	736	1	3726	2	Y	480	479	0	-0-
07	5518 X	4718	-0-	-800	-0-	528	9	3538	2	Y	398	397	0	-0-
08	5518 X	4390	-0-	-1128	-0-	742	1	3328	2	Y	435	434	0	-0-
09	0	4475	-0-	4475	4475	438	9	3414	2	Y	422	421	0	-0-
10	0	4060	-0-	4060	8535	583	1	3046	2	Y	391	390	0	-0-
11	0	3662	-0-	3662	12197	479	9	2932	2	Y	366	365	0	-0-
						597	1							
						464	9							
						584	1							
						430	9							
						327	1							
						403	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
DAVIS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280366 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 13124 PERF.13000 - 19762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
06	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	66	1	2616	2	Y	586	585	0	-0-
07	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	645	9	2811	2	Y	522	521	0	-0-
08	3286 X	3173	-0-	-113	-0-	63	1	2517	2	Y	541	541	0	-0-
09	0	3161	-0-	3161	3161	574	9	2493	2	Y	546	545	0	-0-
10	0	2416	-0-	2416	5577	61	1	1817	2	Y	494	493	0	-0-
11	0	2816	-0-	2816	8393	595	9	2018	2	Y	664	663	0	-0-
						67	1							
						601	9							
						56	1							
						543	9							
						68	1							
						730	9							
OETKEN 01														
WELL #: 06H RRCID -> 280373 COMPL. DATE 05/14/2016 TOTAL DEPTH 13587 PERF.13906 - 21083														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
OETKEN 01														
WELL #: 07H RRCID -> 280374 COMPL. DATE 05/19/2016 TOTAL DEPTH 13671 PERF.13819 - 20796														
06	5730 X	5318	-0-	-412	-0-	778	1	4184	2	Y	324	323	0	-0-
07	6138 X	5447	-0-	-691	-0-	356	9	4261	2	Y	368	367	0	-0-
08	6138 X	318	-0-	-5820	-0-	781	1	220	9	Y	200	200	0	-0-
09	0	5320	-0-	5320	5320	405	9	4240	2	Y	263	261	0	-0-
10	0	2832	-0-	2832	8152	98	2	2156	2	Y	239	238	0	-0-
11	0	5010	-0-	5010	13162	413	1	3742	2	Y	332	331	0	-0-
						263	9							
						903	1							
						365	9							
OETKEN 01														
WELL #: 08H RRCID -> 280375 COMPL. DATE 05/26/2016 TOTAL DEPTH 13599 PERF.14224 - 20776														
06	3810 X	235	-0-	-3575	-0-	58	2	177	9	Y	161	161	0	-0-
07	4216 X	1792	-0-	-2424	-0-	234	1	1319	2	Y	217	217	0	-0-
08	8041 X	8041	-0-	-0-	-0-	239	9	6286	2	Y	503	502	0	-0-
09	0	4500	-0-	4500	4500	1202	1	3454	2	Y	380	379	0	-0-
10	0	6057	-0-	6057	10557	553	9	4671	2	Y	435	434	0	-0-
11	0	4322	-0-	4322	14879	628	1	3143	2	Y	397	396	0	-0-
						418	9							
						907	1							
						479	9							
						742	1							
						437	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102													
DEBILL 01		WELL #: 19H		RRCID -> 280383		COMPL. DATE 12/09/2015		TOTAL		DEPTH 13385		PERF.13562 - 17004			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	307 N	307	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	177	177	0		-0-
07	505 N	505	-0-	-0-	-0-	195	9	289	2	Y	166	166	0		-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	33	1	279	2	Y	187	187	0		-0-
09	0	380	-0-	380	380	183	9	185	2	Y	161	161	0		-0-
10	0	678	-0-	678	1058	206	9	439	2	Y	152	152	0		-0-
11	0	584	-0-	584	1642	18	1	339	2	Y	169	169	0		-0-
						177	9								
						72	1								
						167	9								
						59	1								
						186	9								

HAVEMAN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280386		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL		DEPTH 13467		PERF.13300 - 19502			
06	33058 X	33058	-0-	-0-	-0-	29774	2	3284	9	Y	2985	2975	0	10 1	-0-
07	25886 X	25886	-0-	-0-	-0-	23416	2	2470	9	Y	2245	2238	0	7 1	-0-
08	19907 X	19907	-0-	-0-	-0-	18008	2	1899	9	Y	1726	1723	0	3 1	-0-
09	0	14138	-0-	14138	14138	12867	2	1271	9	Y	1155	1150	0	5 1	-0-
10	0	11210	-0-	11210	25348	10192	2	1018	9	Y	925	922	0	3 1	-0-
11	0	8528	-0-	8528	33876	7660	2	868	9	Y	789	786	0	3 1	-0-

HAVEMAN 01		WELL #: 05H		RRCID -> 280393		COMPL. DATE 05/19/2016		TOTAL		DEPTH 13489		PERF.13365 - 20242			
06	10734 X	10734	-0-	-0-	-0-	9460	2	1274	9	Y	1158	1155	0	3 1	-0-
07	8897 X	7541	-0-	-1356	-0-	6655	2	886	9	Y	805	803	0	2 1	-0-
08	8897 X	5987	-0-	-2910	-0-	4868	2	1119	9	Y	1017	1016	0	1 1	-0-
09	0	5656	-0-	5656	5656	4871	2	785	9	Y	714	712	0	2 1	-0-
10	0	3602	-0-	3602	9258	2933	2	669	9	Y	608	607	0	1 1	-0-
11	0	8185	-0-	8185	17443	7688	2	497	9	Y	452	449	0	3 1	-0-

OETKEN 01		WELL #: 03H		RRCID -> 280398		COMPL. DATE 04/30/2016		TOTAL		DEPTH 13702		PERF.13700 - 19622			
06	4500 X	2783	-0-	-1717	-0-	421	1	2233	2	Y	117	116	0	1 1	-0-
07	4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	129	9	3654	2	Y	197	196	0	1 1	-0-
08	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	675	1	3176	2	Y	175	174	0	1 1	-0-
09	0	3874	-0-	3874	3874	217	9	3110	2	Y	163	162	0	1 1	-0-
10	0	3219	-0-	3219	7093	618	1	2548	2	Y	150	149	0	1 1	-0-
11	0	4049	-0-	4049	11142	193	9	3084	2	Y	185	184	0	1 1	-0-
						585	1								
						179	9								
						506	1								
						165	9								
						761	1								
						204	9								

OETKEN 01		WELL #: 04H		RRCID -> 280399		COMPL. DATE 05/02/2016		TOTAL		DEPTH 13606		PERF.13510 - 20172			
06	26810 X	4884	-0-	-21926	-0-	736	1	3905	2	Y	221	220	0	1 1	-0-
07	6014 X	4345	-0-	-1669	-0-	243	9	3479	2	Y	202	201	0	1 1	-0-
08	6014 X	4774	-0-	-1240	-0-	644	1	3806	2	Y	205	204	0	1 1	-0-
09	0	4248	-0-	4248	4248	222	9	3410	2	Y	177	176	0	1 1	-0-
10	0	4389	-0-	4389	8637	742	1	3487	2	Y	186	185	0	1 1	-0-
11	0	2701	-0-	2701	11338	226	9	2043	2	Y	140	139	0	1 1	-0-
						643	1								
						195	9								
						697	1								
						205	9								
						504	1								
						154	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
OETKEN 01														
WELL #: 02H RRCID -> 280402 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 13542 PERF.13700 - 19622														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
06	1560 X	1144	-0-	-416	-0-	110	1	667	2	Y	334	334	0	-0-
07	1457 X	1256	-0-	-201	-0-	367	9	756	2	Y	345	345	0	-0-
08	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	120	1	975	2	Y	397	397	0	-0-
09	0	1568	-0-	1568	1568	380	9	995	2	Y	370	370	0	-0-
10	0	1612	-0-	1612	3180	167	1	1015	2	Y	382	382	0	-0-
11	0	1499	-0-	1499	4679	437	9	903	2	Y	367	367	0	-0-
						166	1							
						407	9							
						177	1							
						420	9							
						192	1							
						404	9							
OETKEN 01 WELL #: 05H RRCID -> 280422 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13775 - 20277														
06	5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	840	1	4509	2	Y	396	395	0	-0-
07	4681 X	4354	-0-	-327	-0-	436	9	3415	2	Y	284	283	0	-0-
08	5671 X	5671	-0-	-0-	-0-	627	1	4462	2	Y	313	312	0	-0-
09	0	4672	-0-	4672	4672	312	9	3679	2	Y	278	277	0	-0-
10	0	5456	-0-	5456	10128	865	1	4247	2	Y	336	335	0	-0-
11	0	4713	-0-	4713	14841	344	9	3515	2	Y	308	307	0	-0-
						687	1							
						306	9							
						839	1							
						370	9							
						859	1							
						339	9							
DEBILL 01 WELL #: 21H RRCID -> 280438 COMPL. DATE 02/29/2016 TOTAL DEPTH 13426 PERF.13570 - 19272														
06	4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	633	1	3497	2	Y	685	684	0	-0-
07	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	754	9	4015	2	Y	704	703	0	-0-
08	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	701	1	3786	2	Y	700	699	0	-0-
09	0	4885	-0-	4885	4885	774	9	3527	2	Y	661	660	0	-0-
10	0	4892	-0-	4892	9777	706	1	3512	2	Y	650	649	0	-0-
11	0	4345	-0-	4345	14122	770	9	2989	2	Y	599	598	0	-0-
						631	1							
						727	9							
						665	1							
						715	9							
						697	1							
						659	9							
DEBILL 01 WELL #: 16H RRCID -> 280439 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 13497 PERF.13685 - 17762														
06	4350 X	4306	-0-	-44	-0-	594	1	3260	2	Y	411	410	0	-0-
07	5518 X	3348	-0-	-2170	-0-	452	9	2590	2	Y	271	270	0	-0-
08	5518 X	2385	-0-	-3133	-0-	460	1	1799	2	Y	226	226	0	-0-
09	0	4794	-0-	4794	4794	298	9	3680	2	Y	406	405	0	-0-
10	0	4823	-0-	4823	9617	337	1	3662	2	Y	417	416	0	-0-
11	0	4528	-0-	4528	14145	249	9	3306	2	Y	398	397	0	-0-
						667	1							
						447	9							
						702	1							
						459	9							
						784	1							
						438	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
DEBILL 01														
WELL #: 17H RRCID -> 280440 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 13393 PERF.13610 - 17172														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	1144 X	1144	-0-	-0-	-0-	154	1	858	2	Y	120	120	0	-0-
07	837 X	547	-0-	-290	-0-	132	9	396	2	Y	76	76	0	-0-
08	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	67	1	913	2	Y	120	120	0	-0-
09	0	977	-0-	977	977	84	9	733	2	Y	104	104	0	-0-
10	0	1054	-0-	1054	2031	169	1	786	2	Y	110	110	0	-0-
11	0	678	-0-	678	2709	132	9	474	2	Y	89	89	0	-0-
						130	1							
						114	9							
						147	1							
						121	9							
						106	1							
						98	9							
DEBILL 01 WELL #: 20H RRCID -> 280444 COMPL. DATE 02/27/2016 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13625 - 18702														
06	3960 X	3677	-0-	-283	-0-	445	1	2517	2	Y	650	649	0	-0-
07	3875 X	3296	-0-	-579	-0-	715	9	2358	2	Y	481	480	0	-0-
08	3875 X	3169	-0-	-706	-0-	409	1	2208	2	Y	505	505	0	-0-
09	0	3074	-0-	3074	3074	529	9	2155	2	Y	491	490	0	-0-
10	0	2853	-0-	2853	5927	405	1	1935	2	Y	514	513	0	-0-
11	0	2138	-0-	2138	8065	556	9	1331	2	Y	473	473	0	-0-
						379	1							
						540	9							
						353	1							
						565	9							
						287	1							
						520	9							
DEBILL 01 WELL #: 18H RRCID -> 280451 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 13477 PERF.13810 - 17262														
06	1950 X	1616	-0-	-334	-0-	209	1	1203	2	Y	185	185	0	-0-
07	2635 X	1643	-0-	-992	-0-	204	9	1226	2	Y	189	189	0	-0-
08	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	209	1	1110	2	Y	181	181	0	-0-
09	0	1422	-0-	1422	1422	208	9	1060	2	Y	167	167	0	-0-
10	0	1523	-0-	1523	2945	194	1	1133	2	Y	172	172	0	-0-
11	0	1443	-0-	1443	4388	199	9	1025	2	Y	182	182	0	-0-
						178	1							
						184	9							
						201	1							
						189	9							
						218	1							
						200	9							
DOUGLAS 01 WELL #: 04H RRCID -> 280456 COMPL. DATE 03/31/2016 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13680 - 18882														
06	5760 X	3598	-0-	-2162	-0-	44	1	2989	2	Y	514	513	0	-0-
07	6789 X	4724	-0-	-2065	-0-	565	9	4029	2	Y	563	562	0	-0-
08	6789 X	4848	-0-	-1941	-0-	76	1	4010	2	Y	683	682	0	-0-
09	0	4300	-0-	4300	4300	619	9	3552	2	Y	605	604	0	-0-
10	0	3702	-0-	3702	8002	87	1	3067	2	Y	506	505	0	-0-
11	0	2688	-0-	2688	10690	751	9	2194	2	Y	396	395	0	-0-
						82	1							
						666	9							
						78	1							
						557	9							
						58	1							
						436	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102												
DOUGLAS 01				WELL #: 05H		RRCID -> 280457		COMPL. DATE 04/24/2016		TOTAL DEPTH 13319		PERF.13459 - 18802				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	21 N	21	-0-	-0-	-0-	20	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOUGLAS 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280459		COMPL. DATE 03/23/2016		TOTAL DEPTH 13350		PERF.13439 - 18782				
06	4290 X	4136	-0-	-154	-0-	54	1	3634	2	Y	407	406	0	1	1	-0-
						448	9									
07	4433 X	3898	-0-	-535	-0-	65	1	3413	2	Y	382	381	0	1	1	-0-
						420	9									
08	3906 X	3701	-0-	-205	-0-	69	1	3196	2	Y	396	395	0	1	1	-0-
						436	9									
09	0	3941	-0-	3941	3941	80	1	3440	2	Y	383	382	0	1	1	-0-
						421	9									
10	0	4031	-0-	4031	7972	90	1	3510	2	Y	392	391	0	1	1	-0-
						431	9									
11	0	3798	-0-	3798	11770	86	1	3251	2	Y	419	418	0	1	1	-0-
						461	9									
SCHENDEL 02				WELL #: 14H		RRCID -> 280486		COMPL. DATE 01/19/2016		TOTAL DEPTH 13302		PERF.13302 - 17812				
06	2767 N	1719	-0-	-1048	-0-	166	1	1138	2	Y	377	377	0			-0-
						415	9									
07	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	190	1	1464	2	Y	322	322	0			-0-
						354	9									
08	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	142	1	1064	2	Y	362	362	0			-0-
						398	9									
09	0	2099	-0-	2099	2099	214	1	1431	2	Y	413	412	0	1	1	-0-
						454	9									
10	0	1964	-0-	1964	4063	196	1	1358	2	Y	373	373	0			-0-
						410	9									
11	0	1744	-0-	1744	5807	159	1	1209	2	Y	342	342	0			-0-
						376	9									
DAVIS 01				WELL #: 03H		RRCID -> 280503		COMPL. DATE 01/27/2016		TOTAL DEPTH 12989		PERF.13030 - 19832				
06	3630 X	3332	-0-	-298	-0-	72	1	2797	2	Y	421	420	0	1	1	-0-
						463	9									
07	3751 X	3326	-0-	-425	-0-	65	1	2840	2	Y	383	382	0	1	1	-0-
						421	9									
08	3751 X	3147	-0-	-604	-0-	66	1	2639	2	Y	402	401	0	1	1	-0-
						442	9									
09	0	2850	-0-	2850	2850	65	1	2342	2	Y	403	402	0	1	1	-0-
						443	9									
10	0	3196	-0-	3196	6046	88	1	2670	2	Y	398	397	0	1	1	-0-
						438	9									
11	0	2717	-0-	2717	8763	82	1	2228	2	Y	370	369	0	1	1	-0-
						407	9									
HAVEMAN 01				WELL #: 06H		RRCID -> 280507		COMPL. DATE 05/26/2016		TOTAL DEPTH 13356		PERF.13445 - 19922				
06	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	3550	2	488	9	Y	444	443	0	1	1	-0-
07	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3201	2	417	9	Y	379	378	0	1	1	-0-
08	3503 X	1642	-0-	-1861	-0-	1453	2	189	9	Y	172	172	0			-0-
09	0	1175	-0-	1175	1175	1065	2	110	9	Y	100	100	0			-0-
10	0	1768	-0-	1768	2943	1626	2	142	9	Y	129	129	0			-0-
11	0	1892	-0-	1892	4835	1750	2	142	9	Y	129	128	0	1	1	-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1112

SUGARKANE (EAGLE FORD) ENSIGN OPERATING LLC DEBILL 01			//CONT.// //CONT.// WELL #:		86950 600 253102 15H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
						RRCID ->	280518	COMPL.	DATE	12/02/2015	TOTAL	DEPTH	13409	PERF.	13425	-	17752		
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
06	4170	X	3009	-0-	-1161	-0-	400 392	1 9	2217	2	Y	356	355	0	1	1	-0-		
07	4743	X	4028	-0-	-715	-0-	537 419	1 9	3072	2	Y	381	380	0	1	1	-0-		
08	4743	X	4084	-0-	-659	-0-	569 469	1 9	3046	2	Y	426	425	0	1	1	-0-		
09	0		3023	-0-	3023	3023	403 370	1 9	2250	2	Y	336	335	0	1	1	-0-		
10	0		2924	-0-	2924	5947	408 356	1 9	2160	2	Y	324	323	0	1	1	-0-		
11	0		2968	-0-	2968	8915	495 356	1 9	2117	2	Y	324	323	0	1	1	-0-		
HAVEMAN 01					WELL #:	04H	RRCID ->	280552	COMPL.	DATE	05/13/2016	TOTAL	DEPTH	13380	PERF.	13430	-	20332	
06	4080	X	1779	-0-	-2301	-0-	1612	2	167	9	Y	152	151	0	1	1	-0-		
07	3999	X	1471	-0-	-2528	-0-	1335	2	136	9	Y	124	124	0			-0-		
08	2852	X	999	-0-	-1853	-0-	920	2	79	9	Y	72	72	0			-0-		
09	0		8888	-0-	8888	8888	8117	2	771	9	Y	701	698	0	3	1	-0-		
10	0		7819	-0-	7819	16707	7118	2	701	9	Y	637	635	0	2	1	-0-		
11	0		6677	-0-	6677	23384	6028	2	649	9	Y	590	588	0	2	1	-0-		
LISKA 01					WELL #:	12H	RRCID ->	280556	COMPL.	DATE	12/24/2015	TOTAL	DEPTH	13431	PERF.	13645	-	17422	
06	7560	X	4657	-0-	-2903	-0-	633 537	1 9	3487	2	Y	488	487	0	1	1	-0-		
07	9393	X	4771	-0-	-4622	-0-	638 538	1 9	3595	2	Y	489	488	0	1	1	-0-		
08	9393	X	4192	-0-	-5201	-0-	582 484	1 9	3126	2	Y	440	439	0	1	1	-0-		
09	0		744	-0-	744	744	102 83	1 9	559	2	Y	75	75	0			-0-		
10	0		2784	-0-	2784	3528	393 311	1 9	2080	2	Y	283	282	0	1	1	-0-		
11	0		1360	-0-	1360	4888	223 174	1 9	963	2	Y	158	158	0			-0-		
LISKA 01					WELL #:	20H	RRCID ->	280595	COMPL.	DATE	01/07/2016	TOTAL	DEPTH	13477	PERF.	13625	-	17152	
06	2880	X	2759	-0-	-121	-0-	367 339	1 9	2053	2	Y	308	307	0	1	1	-0-		
07	3162	X	2698	-0-	-464	-0-	352 328	1 9	2018	2	Y	298	297	0	1	1	-0-		
08	3162	X	2747	-0-	-415	-0-	368 353	1 9	2026	2	Y	321	321	0			-0-		
09	0		2311	-0-	2311	2311	295 314	1 9	1702	2	Y	285	284	0	1	1	-0-		
10	0		1497	-0-	1497	3808	184 260	1 9	1053	2	Y	236	236	0			-0-		
11	0		30	-0-	30	3838	2 19	1 9	9	2	Y	17	17	0			-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
LISKA 01														
WELL #: 18H RRCID -> 280597 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13467 PERF.13635 - 19512														
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
06	2310 X	3	-0-	-2307	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
07	217 X	-0-	-0-	-217	-0-	1	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
08	7 X	3	-0-	-4	-0-	4	1	25	2	Y	5	5	0	-0-
09	0	35	-0-	35	35	6	9	3	2	Y	5	5	0	-0-
10	0	9	-0-	9	44	489	1	2169	2	Y	401	400	0	-0-
11	T. A.	3099	-0-	3099	3143	441	9							-0-
LISKA 01														
WELL #: 19H RRCID -> 280598 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 13382 PERF.13425 - 19452														
06	2100 X	1901	-0-	-199	-0-	214	1	1266	2	Y	383	383	0	-0-
07	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	421	9	2192	2	Y	410	409	0	-0-
08	2945 X	2872	-0-	-73	-0-	379	1	2034	2	Y	431	431	0	-0-
09	0	2835	-0-	2835	2835	451	9	2053	2	Y	386	385	0	-0-
10	0	2765	-0-	2765	5600	364	1	1974	2	Y	393	392	0	-0-
11	0	2168	-0-	2168	7768	474	9	1419	2	Y	410	410	0	-0-
LISKA 01														
WELL #: 22H RRCID -> 280633 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13560 - 19962														
06	4260 X	4155	-0-	-105	-0-	534	1	2961	2	Y	600	599	0	-0-
07	4340 X	4293	-0-	-47	-0-	660	9	3140	2	Y	540	539	0	-0-
08	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	559	1	3228	2	Y	622	621	0	-0-
09	0	4283	-0-	4283	4283	594	9	3106	2	Y	564	563	0	-0-
10	0	3900	-0-	3900	8183	598	1	2752	2	Y	576	575	0	-0-
11	0	4576	-0-	4576	12759	684	9	3210	2	Y	553	552	0	-0-
LISKA 01														
WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612														
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	314	1	1689	2	Y	181	180	0	-0-
07	2449 X	2283	-0-	-166	-0-	199	9	1784	2	Y	157	156	0	-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	326	1	1734	2	Y	128	128	0	-0-
09	0	2048	-0-	2048	2048	173	9	1612	2	Y	123	122	0	-0-
10	0	2232	-0-	2232	4280	336	1	1722	2	Y	155	154	0	-0-
11	0	1995	-0-	1995	6275	141	9	1468	2	Y	155	154	0	-0-
LISKA 01														
WELL #: 23H RRCID -> 280634 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 13356 PERF.13534 - 19612														
06	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	301	1	1689	2	Y	181	180	0	-0-
07	2449 X	2283	-0-	-166	-0-	135	9	1784	2	Y	157	156	0	-0-
08	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	339	1	1734	2	Y	128	128	0	-0-
09	0	2048	-0-	2048	2048	171	9	1612	2	Y	123	122	0	-0-
10	0	2232	-0-	2232	4280	356	1	1722	2	Y	155	154	0	-0-
11	0	1995	-0-	1995	6275	171	9	1468	2	Y	155	154	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
ENSIGN OPERATING LLC		//CONT.// 253102							
LISKA 01		WELL #: 13H		RRCID -> 280766		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13341	
								PERF.13475 - 17752	
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
06	2250 X	2149	-0-	-101	-0-	248 1	393	393 0	-0-
						432 9			
07	2449 X	1835	-0-	-614	-0-	228 1	255	255 0	-0-
						281 9			
08	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	235 1	704	704 0	-0-
						774 9			
09	0	2044	-0-	2044	2044	198 1	491	491 0	-0-
						540 9			
10	0	2055	-0-	2055	4099	247 1	354	354 0	-0-
						389 9			
11	0	2286	-0-	2286	6385	344 1	338	338 0	-0-
						372 9			

LISKA 01		WELL #: 14H		RRCID -> 280767		COMPL. DATE 12/24/2015		TOTAL DEPTH 13431	
								PERF.13665 - 17542	
06	1677 N	1440	-0-	-237	-0-	205 1	118	118 0	-0-
						130 9			
07	1705 N	1654	-0-	-51	-0-	224 1	163	163 0	-0-
						179 9			
08	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	220 1	210	210 0	-0-
						231 9			
09	0	1541	-0-	1541	1541	202 1	189	189 0	-0-
						208 9			
10	0	1368	-0-	1368	2909	201 1	121	121 0	-0-
						133 9			
11	0	1256	-0-	1256	4165	215 1	124	124 0	-0-
						136 9			

LISKA 01		WELL #: 17H		RRCID -> 280768		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13360	
								PERF.13490 - 16912	
06	550 N	550	-0-	-0-	-0-	61 1	116	116 0	-0-
						128 9			
07	589 N	142	-0-	-447	-0-	39 2	94	94 0	-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	8 1	116	116 0	-0-
						128 9			
09	0	563	-0-	563	563	64 1	105	105 0	-0-
						116 9			
10	0	675	-0-	675	1238	82 1	119	119 0	-0-
						131 9			
11	0	1064	-0-	1064	2302	156 1	178	178 0	-0-
						196 9			

LISKA 01		WELL #: 21H		RRCID -> 280769		COMPL. DATE 01/14/2016		TOTAL DEPTH 13368	
								PERF.13430 - 19882	
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	21 1	227	227 0	-0-
						250 9			
07	589 N	262	-0-	-327	-0-	60 2	184	184 0	-0-
08	540 N	540	-0-	-0-	-0-	39 1	209	209 0	-0-
						230 9			
09	0	146	-0-	146	146	37 2	99	99 0	-0-
10	T. A.	1417	-0-	1417	1563	170 1	273	273 0	-0-
						300 9			
11	T. A.	251	-0-	251	1814	8 1	140	140 0	-0-
						154 9			

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102											
LISKA 01				WELL #: 15H		RRCID -> 280781		COMPL. DATE 12/27/2015		TOTAL DEPTH 13379		PERF.13460 - 17332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1410 X	1261	-0-	-149	-0-	142	1	826	2	Y	266	266	0		-0-
07	1519 X	797	-0-	-722	-0-	293	9	521	2	Y	173	173	0		-0-
08	218 N	218	-0-	-0-	-0-	86	1	67	2	Y	135	135	0		-0-
09	0	1727	-0-	1727	1727	190	9	1199	2	Y	294	294	0		-0-
10	0	26	-0-	26	1753	2	1	25	9	Y	23	23	0		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	1753	323	9			Y	1	1	0		-0-
LISKA 01				WELL #: 16H		RRCID -> 280782		COMPL. DATE 12/26/2015		TOTAL DEPTH 13466		PERF.13610 - 17452			
06	4920 X	3961	-0-	-959	-0-	542	1	2989	2	Y	391	390	0	1 1	-0-
07	5084 X	4526	-0-	-558	-0-	430	9	3450	2	Y	420	419	0	1 1	-0-
08	4836 X	4590	-0-	-246	-0-	614	1	3457	2	Y	444	443	0	1 1	-0-
09	0	4082	-0-	4082	4082	462	9	3090	2	Y	397	396	0	1 1	-0-
10	0	5243	-0-	5243	9325	645	1	3955	2	Y	487	486	0	1 1	-0-
11	0	4893	-0-	4893	14218	488	9	3504	2	Y	526	525	0	1 1	-0-
WARNER 01				WELL #: 12H		RRCID -> 280911		COMPL. DATE 01/31/2016		TOTAL DEPTH 13057		PERF.13290 - 18292			
06	1470 X	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-				-0-
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-				-0-
08	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-				-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0	107	-0-	107	107	30	2	77	9	Y	70	70	0		-0-
11	0	141	-0-	141	248	40	2	101	9	Y	92	92	0		-0-
SCHENDEL 02				WELL #: 16H		RRCID -> 281061		COMPL. DATE 07/31/2015		TOTAL DEPTH 13127		PERF.13362 - 17852			
06	3300 X	1902	-0-	-1398	-0-	193	1	1320	2	Y	354	354	0		-0-
07	3410 X	2077	-0-	-1333	-0-	389	9	1628	2	Y	200	200	0		-0-
08	2604 X	1867	-0-	-737	-0-	229	1	1158	2	Y	510	510	0		-0-
09	0	1197	-0-	1197	1197	220	9	738	2	Y	322	322	0		-0-
10	0	2413	-0-	2413	3610	148	1	1679	2	Y	450	450	0		-0-
11	0	2026	-0-	2026	5636	561	9	1397	2	Y	407	407	0		-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSGN OPERATING LLC														
THREE SISTERS 01														
WELL #: 37H RRCID -> 281098 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12646 PERF.12980 - 22402														
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
06	8380 X	8380	-0-	-0-	-0-	611 1	6828 2	Y	855	810 0	45 1	-0-		
07	9298 X	9298	-0-	-0-	-0-	941 9	759 1	7449 2	Y	991	930 0	61 1	-0-	
08	8824 X	8824	-0-	-0-	-0-	1090 9	913 1	7003 2	Y	825	765 0	60 1	-0-	
09	0	6301	-0-	6301	6301	908 9	1881 1	3675 2	Y	677	644 0	33 1	-0-	
10	0	6600	-0-	6600	12901	745 9	2146 1	3599 2	Y	777	741 0	36 1	-0-	
11	0	2905	-0-	2905	15806	855 9	852 1	1616 2	Y	397	381 0	16 1	-0-	
						437 9								
WARNER 01														
WELL #: 13H RRCID -> 281118 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13242 PERF.13341 - 18392														
06	6392 X	6392	-0-	-0-	-0-	684 1	4755 2	Y	866	864 0	2 1	-0-		
07	6168 X	6168	-0-	-0-	-0-	953 9	642 1	4560 2	Y	878	877 0	1 1	-0-	
08	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	966 9	607 1	4511 2	Y	951	950 0	1 1	-0-	
09	0	5878	-0-	5878	5878	1046 9	637 1	4271 2	Y	882	880 0	2 1	-0-	
10	0	8933	-0-	8933	14811	970 9	1012 1	6890 2	Y	937	935 0	2 1	-0-	
11	0	12658	-0-	12658	27469	1031 9	1422 1	10325 2	Y	828	825 0	3 1	-0-	
						911 9								
SCHENDEL 02														
WELL #: 15H RRCID -> 281119 COMPL. DATE 07/31/2015 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13320 - 17922														
06	1830 X	799	-0-	-1031	-0-	38 1	333 2	Y	389	389 0			-0-	
07	2728 X	2615	-0-	-113	-0-	428 9	193 1	1556 2	Y	787	787 0		-0-	
08	2728 X	2115	-0-	-613	-0-	866 9	162 1	1290 2	Y	603	603 0		-0-	
09	0	3077	-0-	3077	3077	663 9	259 1	1886 2	Y	847	846 0	1 1	-0-	
10	0	2634	-0-	2634	5711	932 9	212 1	1613 2	Y	735	735 0		-0-	
11	0	2323	-0-	2323	8034	212 1	809 9	1620 2	Y	449	448 0	1 1	-0-	
						209 1	494 9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 39H RRCID -> 281138 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12935 - 22363														
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	345 1	4283 2	Y	623	597 0	26 1	-0-		
07	5208 X	4872	-0-	-336	-0-	685 9	352 1	3551 2	Y	881	852 0	29 1	-0-	
08	5208 X	3969	-0-	-1239	-0-	969 9	349 1	2927 2	Y	630	607 0	23 1	-0-	
09	0	2707	-0-	2707	2707	693 9	668 1	1503 2	Y	487	475 0	12 1	-0-	
10	0	3049	-0-	3049	5756	536 9	820 1	1632 2	Y	543	529 0	14 1	-0-	
11	0	1385	-0-	1385	7141	597 9	332 1	743 2	Y	282	276 0	6 1	-0-	
						310 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
ENSIGN OPERATING LLC												//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED											
THREE SISTERS 01												//CONT.// 253102											
WELL #: 40H												RRCID -> 281142				COMPL. DATE 02/16/2016				TOTAL DEPTH 12657 PERF. N/A			
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					
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-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
THREE SISTERS 01						WELL #:	34H	RRCID -> 281147				COMPL. DATE 09/28/2017				TOTAL DEPTH 12547 PERF.12660 - 22120							
06	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-		325	1	3966	2	Y	929	905	0	24	1	-0-						
							1022	9															
07	5549 X	4876	-0-	-673	-0-		340	1	3498	2	Y	944	916	0	28	1	-0-						
							1038	9															
08	5549 X	4642	-0-	-907	-0-		413	1	3318	2	Y	828	801	0	27	1	-0-						
							911	9															
09	0	3689	-0-	3689	3689		963	1	1986	2	Y	673	656	0	17	1	-0-						
							740	9															
10	0	3632	-0-	3632	7321		1031	1	1849	2	Y	684	667	0	17	1	-0-						
							752	9															
11	0	1644	-0-	1644	8965		423	1	848	2	Y	339	331	0	8	1	-0-						
							373	9															
THREE SISTERS 01						WELL #:	35H	RRCID -> 281177				COMPL. DATE 09/30/2017				TOTAL DEPTH 12625 PERF.13030 - 22152							
06	4740 X	3681	-0-	-1059	-0-		233	1	2782	2	Y	605	588	0	17	1	-0-						
							666	9															
07	4402 X	4312	-0-	-90	-0-		326	1	3270	2	Y	651	625	0	26	1	-0-						
							716	9															
08	4620 X	4620	-0-	-0-	-0-		447	1	3495	2	Y	616	587	0	29	1	-0-						
							678	9															
09	0	2786	-0-	2786	2786		715	1	1482	2	Y	535	523	0	12	1	-0-						
							589	9															
10	0	3324	-0-	3324	6110		949	1	1692	2	Y	621	605	0	16	1	-0-						
							683	9															
11	0	1443	-0-	1443	7553		371	1	742	2	Y	300	293	0	7	1	-0-						
							330	9															
DOUGLAS 01						WELL #:	06H	RRCID -> 281232				COMPL. DATE 07/03/2015				TOTAL DEPTH 13405 PERF.18426 - 18632							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				
THREE SISTERS 01						WELL #:	38H	RRCID -> 281242				COMPL. DATE 01/18/2016				TOTAL DEPTH 12496 PERF. N/A							
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-				
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
WARNER 01														
WELL #: 17H RRCID -> 281274 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13500 - 17702														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	769	1	5293	2	Y	1171	1169	0	-0-
						1288	9							
07	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	779	1	5542	2	Y	1100	1098	0	-0-
						1210	9							
08	6636 X	6636	-0-	-0-	-0-	649	1	4843	2	Y	1040	1039	0	-0-
						1144	9							
09	0	4823	-0-	4823	4823	514	1	3467	2	Y	765	763	0	-0-
						842	9							
10	0	5986	-0-	5986	10809	605	1	4286	2	Y	995	993	0	-0-
						1095	9							
11	0	5315	-0-	5315	16124	494	1	3824	2	Y	906	904	0	-0-
						997	9							
WARNER (SL) 01														
WELL #: 16H RRCID -> 281350 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13195 PERF.13560 - 18262														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARNER (SL) 01														
WELL #: 18H RRCID -> 281352 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13415 - 18092														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARNER 01														
WELL #: 14H RRCID -> 281418 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 13119 PERF.13525 - 18002														
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-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WARNER 01														
WELL #: 15H RRCID -> 281444 COMPL. DATE 02/03/2016 TOTAL DEPTH 13074 PERF.13270 - 17902														
06	7758 X	7758	-0-	-0-	-0-	851	1	5778	2	Y	1026	1024	0	-0-
						1129	9							
07	8946 X	8946	-0-	-0-	-0-	975	1	6770	2	Y	1092	1090	0	-0-
						1201	9							
08	13187 X	13187	-0-	-0-	-0-	1471	1	10482	2	Y	1122	1119	0	-0-
						1234	9							
09	0	13084	-0-	13084	13084	1600	1	10255	2	Y	1117	1113	0	-0-
						1229	9							
10	0	13508	-0-	13508	26592	1598	1	10642	2	Y	1153	1150	0	-0-
						1268	9							
11	0	14937	-0-	14937	41529	1658	1	11990	2	Y	1172	1168	0	-0-
						1289	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
RIDL 01														
WELL #: 06H RRCID -> 282526 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 12917 PERF.12908 - 19222														
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	AMT CODE	BALANCE				
06	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	205	1	825	2	Y	494	494	0	-0-
07	1860 N	1484	-0-	-376	-0-	543	9	857	2	Y	393	393	0	-0-
08	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	195	1	600	2	Y	451	451	0	-0-
09	0	2015	-0-	2015	2015	432	9	941	2	Y	867	867	0	-0-
10	0	1582	-0-	1582	3597	131	1	946	2	Y	465	465	0	-0-
11	0	643	-0-	643	4240	954	9	512	9	Y	465	465	0	-0-
						124	1							
						512	9							
						131	2							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 30H RRCID -> 284091 COMPL. DATE 10/02/2017 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12620 - 22442														
06	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	463	1	5431	2	Y	1090	1056	0	-0-
07	7254 X	6751	-0-	-503	-0-	1199	9	4891	2	Y	1259	1220	0	-0-
08	7254 X	6065	-0-	-1189	-0-	475	1	4248	2	Y	1172	1137	0	-0-
09	0	4933	-0-	4933	4933	1385	9	2619	2	Y	945	923	0	-0-
10	0	4948	-0-	4948	9881	528	1	2496	2	Y	953	930	0	-0-
11	0	2257	-0-	2257	12138	1289	9	1163	2	Y	460	449	0	-0-
						1274	1							
						1040	9							
						1404	1							
						1048	9							
						588	1							
						506	9							
SCHEDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 07H RRCID -> 284176 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13080 - 19352														
06	7380 X	6873	-0-	-507	-0-	731	1	4946	2	Y	1087	1085	0	-0-
07	7812 X	7054	-0-	-758	-0-	1196	9	5246	2	Y	981	980	0	-0-
08	7812 X	6499	-0-	-1313	-0-	729	1	4733	2	Y	1019	1018	0	-0-
09	0	6259	-0-	6259	6259	1079	9	4540	2	Y	937	935	0	-0-
10	0	6577	-0-	6577	12836	645	1	4788	2	Y	994	993	0	-0-
11	0	6269	-0-	6269	19105	1121	9	4567	2	Y	995	993	0	-0-
						688	1							
						1031	9							
						696	1							
						1093	9							
						607	1							
						1095	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 29H RRCID -> 284182 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 12608 PERF.13005 - 22427														
06	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	525	1	5727	2	Y	785	746	0	-0-
07	9207 X	6817	-0-	-2390	-0-	864	9	4890	2	Y	1316	1277	0	-0-
08	9207 X	5901	-0-	-3306	-0-	479	1	3963	2	Y	1308	1275	0	-0-
09	0	4813	-0-	4813	4813	1448	9	2379	2	Y	1155	1135	0	-0-
10	0	3499	-0-	3499	8312	499	1	1586	2	Y	938	923	0	-0-
11	0	2772	-0-	2772	11084	1439	9	1579	2	Y	296	280	0	-0-
						1163	1							
						1271	9							
						881	1							
						1032	9							
						867	1							
						326	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 08H RRCID -> 284237 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13417 PERF.13290 - 19152														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	10590 X	9839	-0-	-751	-0-	1089	1	7274	2	Y	1342	1340	0	2 1 -0-
07	10943 X	9839	-0-	-1104	-0-	1476	9	1070	1	Y	870	868	0	2 1 -0-
08	10943 X	9147	-0-	-1796	-0-	957	9	963	1	Y	1131	1130	0	1 1 -0-
09	0	8684	-0-	8684	8684	1244	9	1021	1	Y	975	973	0	2 1 -0-
10	0	8888	-0-	8888	17572	1073	9	1032	1	Y	881	879	0	2 1 -0-
11	0	8182	-0-	8182	25754	969	9	894	1	Y	736	734	0	2 1 -0-
						810	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 04H RRCID -> 284293 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13348 - 19110														
06	8670 X	7662	-0-	-1008	-0-	921	1	6066	2	Y	614	612	0	2 1 -0-
07	8339 X	7922	-0-	-417	-0-	675	9	923	1	Y	560	558	0	2 1 -0-
08	8246 X	6993	-0-	-1253	-0-	616	9	786	1	Y	559	558	0	1 1 -0-
09	0	6734	-0-	6734	6734	615	9	831	1	Y	533	531	0	2 1 -0-
10	0	6943	-0-	6943	13677	586	9	826	1	Y	569	567	0	2 1 -0-
11	0	6633	-0-	6633	20310	626	9	729	1	Y	564	562	0	2 1 -0-
						620	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 02H RRCID -> 284328 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 13498 PERF.13390 - 19362														
06	9090 X	8143	-0-	-947	-0-	925	1	6194	2	Y	931	929	0	2 1 -0-
07	9393 X	8413	-0-	-980	-0-	1024	9	929	1	Y	866	864	0	2 1 -0-
08	9393 X	7589	-0-	-1804	-0-	953	9	802	1	Y	876	875	0	1 1 -0-
09	0	7355	-0-	7355	7355	964	9	855	1	Y	833	831	0	2 1 -0-
10	0	7584	-0-	7584	14939	916	9	849	1	Y	874	872	0	2 1 -0-
11	0	7524	-0-	7524	22463	961	9	778	1	Y	884	882	0	2 1 -0-
						972	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 03H RRCID -> 284329 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13290 - 19242														
06	7830 X	7160	-0-	-670	-0-	835	1	5548	2	Y	706	704	0	2 1 -0-
07	7657 X	7285	-0-	-372	-0-	777	9	826	1	Y	610	608	0	2 1 -0-
08	7564 X	6534	-0-	-1030	-0-	671	9	713	1	Y	632	631	0	1 1 -0-
09	0	6411	-0-	6411	6411	695	9	769	1	Y	611	609	0	2 1 -0-
10	0	6572	-0-	6572	12983	672	9	760	1	Y	639	637	0	2 1 -0-
11	0	6349	-0-	6349	19332	703	9	673	1	Y	660	658	0	2 1 -0-
						726	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 284330 COMPL. DATE 11/22/2017 TOTAL DEPTH 13415 PERF.13090 - 19650														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	7560 X	7494	-0-	-66	-0-	819	1	5512	2	Y	1057	1055	0	2 1 -0-
07	7812 X	7664	-0-	-148	-0-	1163	9	815	1	5822	2	Y	934	932 0 2 1 -0-
08	7812 X	7326	-0-	-486	-0-	1027	9	743	1	5433	2	Y	1045	1044 0 1 1 -0-
09	0	7099	-0-	7099	7099	1150	9	795	1	5228	2	Y	978	976 0 2 1 -0-
10	0	7268	-0-	7268	14367	1076	9	785	1	5372	2	Y	1010	1008 0 2 1 -0-
11	0	6548	-0-	6548	20915	1111	9	657	1	4897	2	Y	904	902 0 2 1 -0-
						994	9							
SCHENDEL-DOUGLAS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 284339 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 13429 PERF.13180 - 19002														
06	6810 X	6331	-0-	-479	-0-	722	1	4817	2	Y	720	718	0	2 1 -0-
07	7812 X	6762	-0-	-1050	-0-	792	9	734	1	5193	2	Y	759	757 0 2 1 -0-
08	7812 X	6802	-0-	-1010	-0-	835	9	700	1	5103	2	Y	908	907 0 1 1 -0-
09	0	6183	-0-	6183	6183	999	9	692	1	4553	2	Y	853	851 0 2 1 -0-
10	0	5801	-0-	5801	11984	938	9	627	1	4294	2	Y	800	799 0 1 1 -0-
11	0	6809	-0-	6809	18793	880	9	614	1	4742	2	Y	1321	1319 0 2 1 -0-
						1453	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 43H RRCID -> 286619 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12677 PERF.12961 - 19700														
06	14070 X	11304	-0-	-2766	-0-	16	1	9911	2	Y	1252	1185	0	67 1 -0-
07	14353 X	11371	-0-	-2982	-0-	1377	9	15	1	9698	2	Y	1507	1426 0 81 1 -0-
08	14322 X	9675	-0-	-4647	-0-	1658	9	14	1	8334	2	Y	1206	1135 0 71 1 -0-
09	0	6722	-0-	6722	6722	1327	9	16	1	5951	2	Y	686	631 0 55 1 -0-
10	0	10312	-0-	10312	17034	755	9	39	1	8748	2	Y	1386	1296 0 90 1 -0-
11	0	3594	-0-	3594	20628	1525	9	9	1	3047	2	Y	489	458 0 31 1 -0-
						538	9							
THREE SISTERS 01														
WELL #: 45H RRCID -> 287797 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.13111 - 22367														
06	26202 X	26202	-0-	-0-	-0-	33	1	21114	2	Y	4595	4454	0	141 1 -0-
07	24830 X	24830	-0-	-0-	-0-	5055	9	29	1	19779	2	Y	4565	4403 0 162 1 -0-
08	21964 X	21964	-0-	-0-	-0-	5022	9	29	1	17338	2	Y	4179	4032 0 147 1 -0-
09	0	19094	-0-	19094	19094	4597	9	39	1	14888	2	Y	3788	3654 0 134 1 -0-
10	0	17863	-0-	17863	36957	4167	9	62	1	13945	2	Y	3505	3362 0 143 1 -0-
11	0	7691	-0-	7691	44648	3856	9	18	1	5988	2	Y	1532	1472 0 60 1 -0-
						1685	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
ELIZONDO 01														
WELL #: 03H RRCID -> 288631 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13132 PERF.13347 - 17376														
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
06	5070 X	41	-0-	-5029	-0-	29	2	12	9	Y	11	11	0	-0-
07	5239 X	29	-0-	-5210	-0-	22	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
08	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 04H RRCID -> 288632 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13385 - 17427														
06	6810 X	2386	-0-	-4424	-0-	2011	2	375	9	Y	341	340	0	-0-
07	5859 X	1451	-0-	-4408	-0-	1013	2	438	9	Y	398	398	0	-0-
08	4371 X	403	-0-	-3968	-0-	256	2	147	9	Y	134	134	0	-0-
09	0	3423	-0-	3423	3423	2567	2	856	9	Y	778	777	0	-0-
10	0	6046	-0-	6046	9469	4563	2	1483	9	Y	1348	1347	0	-0-
11	0	6713	-0-	6713	16182	5285	2	1428	9	Y	1298	1296	0	-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 06H RRCID -> 288634 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13236 PERF.13446 - 17400														
06	8701 X	8701	-0-	-0-	-0-	6754	2	1947	9	Y	1770	1768	0	-0-
07	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	10471	2	1931	9	Y	1755	1753	0	-0-
08	11922 X	11922	-0-	-0-	-0-	9159	2	2763	9	Y	2512	2510	0	-0-
09	0	8230	-0-	8230	8230	6396	2	1834	9	Y	1667	1665	0	-0-
10	0	5640	-0-	5640	13870	4424	2	1216	9	Y	1105	1104	0	-0-
11	0	4407	-0-	4407	18277	3532	2	875	9	Y	795	794	0	-0-
ELIZONDO 01														
WELL #: 05H RRCID -> 288639 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 13268 PERF.13437 - 17530														
06	4140 X	17	-0-	-4123	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
07	4712 X	56	-0-	-4656	-0-	46	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
08	6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	4935	2	1195	9	Y	1086	1085	0	-0-
09	0	7542	-0-	7542	7542	6150	2	1392	9	Y	1265	1263	0	-0-
10	0	7043	-0-	7043	14585	5782	2	1261	9	Y	1146	1145	0	-0-
11	0	4497	-0-	4497	19082	3723	2	774	9	Y	704	703	0	-0-
DAVIS 01														
WELL #: 11H RRCID -> 288673 COMPL. DATE 11/21/2019 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13245 - 17273														
06	12270 X	10065	-0-	-2205	-0-	75	1	8705	2	Y	1168	1165	0	-0-
						1285	9							
07	12059 X	10008	-0-	-2051	-0-	92	1	8826	2	Y	991	988	0	-0-
						1090	9							
08	12059 X	9643	-0-	-2416	-0-	100	1	8289	2	Y	1140	1138	0	-0-
						1254	9							
09	0	9044	-0-	9044	9044	102	1	7784	2	Y	1053	1050	0	-0-
						1158	9							
10	0	8702	-0-	8702	17746	112	1	7459	2	Y	1028	1026	0	-0-
						1131	9							
11	0	8594	-0-	8594	26340	53	1	7200	2	Y	1219	1217	0	-0-
						1341	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 3H RRCID -> 288863 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13543 - 20064															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	40140 X	32458	-0-	-7682	-0-	256	1	29904	2	Y	2089	2079	0	10	-0-
07	36146 X	32968	-0-	-3178	-0-	2298	9	30627	2	Y	1831	1822	0	9	-0-
08	34460 X	34460	-0-	-0-	-0-	327	1	32148	2	Y	1749	1743	0	6	-0-
09	0	30739	-0-	30739	30739	2014	9	28742	2	Y	1471	1461	0	10	-0-
10	0	29364	-0-	29364	60103	388	1	27279	2	Y	1523	1515	0	8	-0-
11	0	27215	-0-	27215	87318	1924	9	25528	2	Y	1359	1350	0	9	-0-
						379	1								
						1618	9								
						410	1								
						1675	9								
						192	1								
						1495	9								
DAVIS 01 WELL #: 08H RRCID -> 289503 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 13298 PERF.13402 - 16987															
06	12150 X	9768	-0-	-2382	-0-	74	1	8527	2	Y	1061	1058	0	3	-0-
07	11718 X	10526	-0-	-1192	-0-	1167	9	9355	2	Y	975	972	0	3	-0-
08	11687 X	10161	-0-	-1526	-0-	98	1	8815	2	Y	1126	1124	0	2	-0-
09	0	9307	-0-	9307	9307	1073	9	8084	2	Y	1015	1012	0	3	-0-
10	0	6703	-0-	6703	16010	107	1	5815	2	Y	727	725	0	2	-0-
11	0	8278	-0-	8278	24288	1239	9	7080	2	Y	1041	1039	0	2	-0-
						106	1								
						1117	9								
						88	1								
						800	9								
						53	1								
						1145	9								
DAVIS 01 WELL #: 09H RRCID -> 289505 COMPL. DATE 11/18/2019 TOTAL DEPTH 13262 PERF.13275 - 16848															
06	8940 X	6810	-0-	-2130	-0-	51	1	5909	2	Y	773	771	0	2	-0-
07	8401 X	7502	-0-	-899	-0-	850	9	6612	2	Y	746	744	0	2	-0-
08	8401 X	7237	-0-	-1164	-0-	69	1	6278	2	Y	804	803	0	1	-0-
09	0	6391	-0-	6391	6391	821	9	5559	2	Y	690	688	0	2	-0-
10	0	5774	-0-	5774	12165	75	1	4983	2	Y	652	650	0	2	-0-
11	0	5250	-0-	5250	17415	884	9	4403	2	Y	741	740	0	1	-0-
						73	1								
						759	9								
						74	1								
						717	9								
						32	1								
						815	9								
DAVIS 01 WELL #: 10H RRCID -> 289506 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13316 - 17118															
06	9600 X	9003	-0-	-597	-0-	69	1	7973	2	Y	874	871	0	3	-0-
07	11284 X	9219	-0-	-2065	-0-	961	9	8326	2	Y	732	730	0	2	-0-
08	11284 X	8706	-0-	-2578	-0-	88	1	7686	2	Y	843	841	0	2	-0-
09	0	7843	-0-	7843	7843	805	9	6926	2	Y	750	747	0	3	-0-
10	0	7404	-0-	7404	15247	93	1	6495	2	Y	737	735	0	2	-0-
11	0	7187	-0-	7187	22434	927	9	6195	2	Y	860	858	0	2	-0-
						92	1								
						825	9								
						98	1								
						811	9								
						46	1								
						946	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
ENSIGN OPERATING LLC															
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 4H RRCID -> 289824 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13553 - 20075															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	38310 X	17494	-0-	-20816	-0-	133	1	15711	2	Y	1500	1495	0	5	-0-
07	36208 X	21046	-0-	-15162	-0-	1650	9	19461	2	Y	1253	1247	0	6	-0-
08	34782 X	22182	-0-	-12600	-0-	207	1	20678	2	Y	1140	1136	0	4	-0-
09	0	19248	-0-	19248	19248	1378	9	17842	2	Y	1065	1059	0	6	-0-
10	0	18117	-0-	18117	37365	250	1	16443	2	Y	1300	1295	0	5	-0-
11	0	16597	-0-	16597	53962	1254	9	15151	2	Y	1213	1208	0	5	-0-
						234	1								
						1172	9								
						244	1								
						1430	9								
						112	1								
						1334	9								
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 5HR RRCID -> 289836 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13532 - 20017															
06	49860 X	30070	-0-	-19790	-0-	229	1	27076	2	Y	2514	2505	0	9	-0-
07	47771 X	23015	-0-	-24756	-0-	2765	9	20844	2	Y	1774	1768	0	6	-0-
08	39432 X	17025	-0-	-22407	-0-	220	1	15447	2	Y	1268	1265	0	3	-0-
09	0	13790	-0-	13790	13790	1951	9	12600	2	Y	934	929	0	5	-0-
10	0	10912	-0-	10912	24702	183	1	9820	2	Y	862	859	0	3	-0-
11	0	9317	-0-	9317	34019	1395	9	8349	2	Y	825	822	0	3	-0-
						163	1								
						1027	9								
						144	1								
						948	9								
						60	1								
						908	9								
HAVEMAN TRUST 01															
WELL #: 5H RRCID -> 289842 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 03H RRCID -> 289844 COMPL. DATE 03/23/2020 TOTAL DEPTH 13330 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RIDLEY FARMS 01															
WELL #: 04H RRCID -> 289845 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13399 - 19619															
06	98850 X	67334	-0-	-31516	-0-	851	1	58455	2	Y	7298	7279	0	19	-0-
07	93372 X	64643	-0-	-28729	-0-	8028	9	57072	2	Y	5917	5901	0	16	-0-
08	88753 X	60231	-0-	-28522	-0-	1062	1	52786	2	Y	5750	5740	0	10	-0-
09	0	54311	-0-	54311	54311	6509	9	47914	2	Y	4829	4812	0	17	-0-
10	0	51800	-0-	51800	106111	1120	1	45521	2	Y	4677	4664	0	13	-0-
11	0	45291	-0-	45291	151402	6325	9	39802	2	Y	4050	4037	0	13	-0-
						5312	9								
						1134	1								
						5145	9								
						1034	1								
						4455	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 05H RRCID -> 289846 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13344 - 19325														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	STATUS	UNDERAGE	(-)	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	89370 X	60781	-0-	-28589	-0-		779	1	53301	2	Y	6092	6075 0	17 1 -0-
07	83545 X	57878	-0-	-25667	-0-		6701	9	51498	2	Y	4924	4909 0	15 1 -0-
08	79639 X	53256	-0-	-26383	-0-		964	1	46986	2	Y	4790	4781 0	9 1 -0-
09	0	48225	-0-	48225	48225		5416	9	42671	2	Y	4168	4153 0	15 1 -0-
10	0	44903	-0-	44903	93128		1001	1	39542	2	Y	3976	3964 0	12 1 -0-
11	0	39120	-0-	39120	132248		5269	9	34306	2	Y	3566	3555 0	11 1 -0-
							969	1						
							4585	9						
							987	1						
							4374	9						
							891	1						
							3923	9						
RIDLEY FARMS 01														
WELL #: 06H RRCID -> 289847 COMPL. DATE 04/16/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13422 - 19174														
06	93210 X	64026	-0-	-29184	-0-		806	1	55530	2	Y	6991	6973 0	18 1 -0-
07	89621 X	62280	-0-	-27341	-0-		7690	9	54690	2	Y	5974	5958 0	16 1 -0-
08	85064 X	57949	-0-	-27115	-0-		1019	1	50576	2	Y	5730	5720 0	10 1 -0-
09	0	52073	-0-	52073	52073		6571	9	45758	2	Y	4801	4785 0	16 1 -0-
10	0	49947	-0-	49947	102020		1070	1	43762	2	Y	4634	4621 0	13 1 -0-
11	0	41954	-0-	41954	143974		6303	9	36565	2	Y	4040	4028 0	12 1 -0-
							1034	1						
							5281	9						
							1088	1						
							5097	9						
							945	1						
							4444	9						
SMOLIK 01														
WELL #: 04H RRCID -> 289996 COMPL. DATE 02/19/2021 TOTAL DEPTH 13147 PERF.13147 - 18842														
06	32280 X	23731	-0-	-8549	-0-		538	1	20552	2	Y	2401	2394 0	7 1 -0-
07	31124 X	23626	-0-	-7498	-0-		2641	9	20755	2	Y	2172	2166 0	6 1 -0-
08	29419 X	22731	-0-	-6688	-0-		482	1	19708	2	Y	2291	2287 0	4 1 -0-
09	0	19495	-0-	19495	19495		2389	9	16855	2	Y	1963	1957 0	6 1 -0-
10	0	18820	-0-	18820	38315		503	1	16170	2	Y	1918	1913 0	5 1 -0-
11	0	18507	-0-	18507	56822		2520	9	15961	2	Y	1766	1760 0	6 1 -0-
							481	1						
							2159	9						
							540	1						
							2110	9						
							603	1						
							1943	9						
SMOLIK 01														
WELL #: 05H RRCID -> 290084 COMPL. DATE 02/20/2021 TOTAL DEPTH 12929 PERF.13092 - 18786														
06	28080 X	20660	-0-	-7420	-0-		460	1	17602	2	Y	2362	2356 0	6 1 -0-
07	24986 X	19800	-0-	-5186	-0-		2598	9	17164	2	Y	2036	2031 0	5 1 -0-
08	24614 X	19410	-0-	-5204	-0-		396	1	16504	2	Y	2260	2257 0	3 1 -0-
09	0	17605	-0-	17605	17605		2240	9	15046	2	Y	1936	1931 0	5 1 -0-
10	0	16947	-0-	16947	34552		420	1	14383	2	Y	1895	1891 0	4 1 -0-
11	0	16909	-0-	16909	51461		2486	9	14388	2	Y	1798	1793 0	5 1 -0-
							429	1						
							2130	9						
							479	1						
							2085	9						
							543	1						
							1978	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC			//CONT.// 253102																	
SMOLIK 01			WELL #:			06H	RRCID	->	290085	COMPL.	DATE	02/20/2021	TOTAL	DEPTH	13004	PERF.13217	-	19110		
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	
06	31770	X	22911	-0-	-8859	-0-			507	1	19531	2	Y	2612	2606	0	6	1	-0-	
									2873	9										
07	32829	X	17519	-0-	-15310	-0-			347	1	15031	2	Y	1946	1942	0	4	1	-0-	
									2141	9										
08	32829	X	11899	-0-	-20930	-0-			253	1	10063	2	Y	1439	1437	0	2	1	-0-	
									1583	9										
09	0		20692	-0-	20692	20692			502	1	17766	2	Y	2204	2198	0	6	1	-0-	
									2424	9										
10	0		18952	-0-	18952	39644			532	1	16113	2	Y	2097	2092	0	5	1	-0-	
									2307	9										
11	0		19356	-0-	19356	59000			613	1	16437	2	Y	2096	2090	0	6	1	-0-	
									2306	9										
SMOLIK 01			WELL #:			07H	RRCID	->	290094	COMPL.	DATE	02/20/2021	TOTAL	DEPTH	12951	PERF.13178	-	18745		
06	26220	X	19218	-0-	-7002	-0-			425	1	16263	2	Y	2300	2295	0	5	1	-0-	
									2530	9										
07	25110	X	18673	-0-	-6437	-0-			368	1	15849	2	Y	2233	2228	0	5	1	-0-	
									2456	9										
08	25110	X	17442	-0-	-7668	-0-			373	1	14678	2	Y	2174	2171	0	3	1	-0-	
									2391	9										
09	0		17052	-0-	17052	17052			406	1	14311	2	Y	2123	2118	0	5	1	-0-	
									2335	9										
10	0		16779	-0-	16779	33831			469	1	14101	2	Y	2008	2004	0	4	1	-0-	
									2209	9										
11	0		17062	-0-	17062	50893			544	1	14440	2	Y	1889	1884	0	5	1	-0-	
									2078	9										
THREE SISTERS 01			WELL #:			55H	RRCID	->	292230	COMPL.	DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12695	PERF.12861	-	22154		
06	253835	X	118379	-0-	-135456	-0-			96978	2	21401	9	Y	19455	18806	0	649	1	-0-	
07	157015	X	108316	-0-	-48699	-0-			87253	2	21063	9	Y	19148	18435	0	713	1	-0-	
08	157015	X	96567	-0-	-60448	-0-			77265	2	19302	9	Y	17547	16888	0	659	1	-0-	
09	0		82863	-0-	82863	82863			67779	2	15084	9	Y	13713	13107	0	606	1	-0-	
10	0		77653	-0-	77653	160516			64139	2	13514	9	Y	12285	11629	0	656	1	-0-	
11	0		32695	-0-	32695	193211			26971	2	5724	9	Y	5204	4933	0	271	1	-0-	
THREE SISTERS 01			WELL #:			56H	RRCID	->	292231	COMPL.	DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12724	PERF.12860	-	22229		
06	175680	X	118245	-0-	-57435	-0-			97508	2	20737	9	Y	18852	18223	0	629	1	-0-	
07	181536	X	107355	-0-	-74181	-0-			86921	2	20434	9	Y	18576	17884	0	692	1	-0-	
08	181536	X	95994	-0-	-85542	-0-			77441	2	18553	9	Y	16866	16233	0	633	1	-0-	
09	0		85690	-0-	85690	85690			70939	2	14751	9	Y	13410	12817	0	593	1	-0-	
10	0		78729	-0-	78729	164419			65932	2	12797	9	Y	11634	11014	0	620	1	-0-	
11	0		33067	-0-	33067	197486			27607	2	5460	9	Y	4964	4705	0	259	1	-0-	
THREE SISTERS 01			WELL #:			57H	RRCID	->	292233	COMPL.	DATE	12/03/2021	TOTAL	DEPTH	12690	PERF.12850	-	22006		
06	169920	X	112652	-0-	-57268	-0-			92861	2	19791	9	Y	17992	17391	0	601	1	-0-	
07	175584	X	102986	-0-	-72598	-0-			83238	2	19748	9	Y	17953	17283	0	670	1	-0-	
08	165633	X	92398	-0-	-73235	-0-			74044	2	18354	9	Y	16685	16057	0	628	1	-0-	
09	0		81196	-0-	81196	81196			66648	2	14548	9	Y	13225	12640	0	585	1	-0-	
10	0		76437	-0-	76437	157633			63477	2	12960	9	Y	11782	11153	0	629	1	-0-	
11	0		32494	-0-	32494	190127			26918	2	5576	9	Y	5069	4805	0	264	1	-0-	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
HAVEMAN TRUST 01 - H01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 292696 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13557 PERF.13463 - 21747														
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	DELQ PR	286627	-0-	286627	286627	1984	1	253987	2	Y	27869	27462	0	407 1 -0-
*06	568624 X	281997	-0-	-286627	-0-	30656	9	249058	2	Y	28027	27947	0	80 1 -0-
*07	DELQ PR	250194	-0-	250194	250194	2109	1	221401	2	Y	24067	24003	0	64 1 -0-
*08	465495 X	215301	-0-	-250194	-0-	30830	9	189515	2	Y	21407	21370	0	37 1 -0-
*09	299370 X	179622	-0-	-119748	-0-	2319	1	159340	2	Y	16569	16511	0	58 1 -0-
*10	290780 X	164104	-0-	-126676	-0-	26474	9	145525	2	Y	14937	14893	0	44 1 -0-
*11	281400 X	138414	-0-	-142986	-0-	2238	1	124274	2	Y	12023	11982	0	41 1 -0-
						23548	9							
						2056	1							
						18226	9							
						2148	1							
						16431	9							
						915	1							
						13225	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 E														
WELL #: 05H RRCID -> 292716 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13558 PERF.13510 - 23391														
*05	DELQ PR	274255	-0-	274255	274255	1882	1	241005	2	Y	28516	28100	0	416 1 -0-
*06	548609 X	274354	-0-	-274255	-0-	31368	9	240928	2	Y	28533	28452	0	81 1 -0-
*07	DELQ PR	245997	-0-	245997	245997	2040	1	216727	2	Y	24545	24479	0	66 1 -0-
*08	461834 X	215837	-0-	-245997	-0-	31386	9	189832	2	Y	21603	21566	0	37 1 -0-
*09	289800 X	184084	-0-	-105716	-0-	2270	1	163634	2	Y	16671	16612	0	59 1 -0-
*10	282813 X	170666	-0-	-112147	-0-	27000	9	151703	2	Y	15204	15159	0	45 1 -0-
*11	273690 X	145930	-0-	-127760	-0-	2242	1	129971	2	Y	13639	13592	0	47 1 -0-
						23763	9							
						2112	1							
						18338	9							
						2239	1							
						16724	9							
						956	1							
						15003	9							
HAVEMAN TRUST 01 - H01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 292717 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 13543 PERF.13539 - 21599														
*05	DELQ PR	272209	-0-	272209	272209	1886	1	241512	2	Y	26192	25810	0	382 1 -0-
*06	538967 X	266758	-0-	-272209	-0-	28811	9	236269	2	Y	25899	25825	0	74 1 -0-
*07	DELQ PR	235990	-0-	235990	235990	2000	1	209591	2	Y	22004	21945	0	59 1 -0-
*08	438470 X	202480	-0-	-235990	-0-	28489	9	178861	2	Y	19552	19518	0	34 1 -0-
*09	281790 X	170363	-0-	-111427	-0-	2195	1	151869	2	Y	15031	14978	0	53 1 -0-
*10	275094 X	155901	-0-	-119193	-0-	24204	9	138791	2	Y	13692	13651	0	41 1 -0-
*11	266220 X	133905	-0-	-132315	-0-	2112	1	120253	2	Y	11606	11567	0	39 1 -0-
						21507	9							
						1960	1							
						16534	9							
						2049	1							
						15061	9							
						885	1							
						12767	9							
KIRK 01 - LG01 - DB01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293285 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13604 PERF.13771 - 20547														
07	0	64608	-0-	64608	64608	56605	2	8003	9	N	7275	7258	0	17 1 -0-
08	DELQ PR	258650	-0-	258650	323258	227478	2	31172	9	N	28338	28296	0	42 1 -0-
09	0	210400	-0-	210400	533658	184203	2	26197	9	N	23815	23752	1	63 2 -0-
10	0	183077	-0-	183077	716735	159850	2	23227	9	N	21115	21069	0	46 1 -0-
11	0	143511	-0-	143511	860246	127760	2	15751	9	N	14319	14280	0	39 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
ENSIGN OPERATING LLC														
KIRK 01 - LG01 - DB01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293286 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13487 PERF.13656 - 20760														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE	
07	0	58560	-0-	58560	58560	50676	2	7884	9	N	7167	7151	0	16 1 -0-
08	DELQ PR	242375	-0-	242375	300935	209471	2	32904	9	N	29913	29868	0	45 1 -0-
09	0	198763	-0-	198763	499698	170640	2	28123	9	N	25566	25499	1	67 2 -0-
10	0	172291	-0-	172291	671989	147519	2	24772	9	N	22520	22471	0	49 1 -0-
11	0	149856	-0-	149856	821845	130709	2	19147	9	N	17406	17358	0	48 1 -0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293288 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13622 PERF.13848 - 21503														
07	0	73896	-0-	73896	73896	65946	2	7950	9	N	7227	7210	0	17 1 -0-
08	351200 X	277304	-0-	-73896	-0-	246522	2	30782	9	N	27984	27942	0	42 1 -0-
09	0	203595	-0-	203595	203595	180382	2	23213	9	N	21103	21048	1	55 2 -0-
10	0	165691	-0-	165691	369286	147255	2	18436	9	N	16760	16724	0	36 1 -0-
11	0	134312	-0-	134312	503598	120522	2	13790	9	N	12536	12501	0	35 1 -0-
KIRK 01 - LG01 - DB01 D														
WELL #: 04H RRCID -> 293289 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13800 - 21327														
07	0	70054	-0-	70054	70054	61856	2	8198	9	N	7453	7436	0	17 1 -0-
08	346060 X	276006	-0-	-70054	-0-	243827	2	32179	9	N	29254	29210	0	44 1 -0-
09	0	210048	-0-	210048	210048	184764	2	25284	9	N	22985	22925	1	60 2 -0-
10	0	176365	-0-	176365	386413	154501	2	21864	9	N	19876	19833	0	43 1 -0-
11	0	149643	-0-	149643	536056	133085	2	16558	9	N	15053	15011	0	42 1 -0-
KIRK 01 - LONG 01 A														
WELL #: 01H RRCID -> 293290 COMPL. DATE 07/22/2022 TOTAL DEPTH 13503 PERF.13677 - 20591														
07	0	64663	-0-	64663	64663	56623	2	8040	9	N	7309	7292	0	17 1 -0-
08	332192 X	267529	-0-	-64663	-0-	233011	2	34518	9	N	31380	31333	0	47 1 -0-
09	0	209511	-0-	209511	209511	180215	2	29296	9	N	26633	26563	1	70 2 -0-
10	0	182848	-0-	182848	392359	157989	2	24859	9	N	22599	22550	0	49 1 -0-
11	0	159505	-0-	159505	551864	141173	2	18332	9	N	16665	16619	0	46 1 -0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 02H RRCID -> 293307 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12772 PERF.12974 - 19209														
07	0	143073	-0-	143073	143073	125647	2	17426	9	N	15842	14821	1	1021 2 -0-
08	0	247211	-0-	247211	390284	215993	2	31218	9	N	28380	26549	1	1831 2 -0-
09	0	195515	-0-	195515	585799	169334	2	26181	9	N	23801	22274	0	1527 1 -0-
10	0	166364	-0-	166364	752163	146708	2	19656	9	N	17869	16375	0	1494 1 -0-
11	0	68183	-0-	68183	820346	60218	2	7965	9	N	7241	6636	0	605 1 -0-
FRANK MALEK 01														
WELL #: 03H RRCID -> 293308 COMPL. DATE 07/14/2022 TOTAL DEPTH 12822 PERF.13014 - 19249														
07	0	139642	-0-	139642	139642	123406	2	16236	9	N	14760	13754	1	1006 2 -0-
08	0	234919	-0-	234919	374561	206969	2	27950	9	N	25409	23649	1	1760 2 -0-
09	0	184014	-0-	184014	558575	160608	2	23406	9	N	21278	19826	1	1452 2 -0-
10	0	157485	-0-	157485	716060	139755	2	17730	9	N	16118	14691	0	1427 1 -0-
11	0	63718	-0-	63718	779778	56590	2	7128	9	N	6480	5910	0	570 1 -0-
THREE SISTERS 01 - WK01 B														
WELL #: 02H RRCID -> 293553 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12951 PERF.12842 - 20832														
08	0	102408	-0-	102408	102408	89848	2	12560	9	N	11418	10653	0	765 1 -0-
09	0	253586	-0-	253586	355994	222218	2	31368	9	N	28516	26537	0	1979 1 -0-
*10	DELQ PR	230973	-0-	230973	586967	203949	2	27024	9	N	24567	22524	0	2043 1 -0-
*11	767829 X	180862	-0-	-586967	-0-	161023	2	19839	9	N	18035	16384	0	1651 1 -0-
THREE SISTERS 01 - WK01 C														
WELL #: 03H RRCID -> 293573 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12904 - 21069														
*08	0	114786	-0-	114786	114786	100523	2	14263	9	Y	12966	12097	0	869 1 -0-
*09	0	287755	-0-	287755	402541	251645	2	36110	9	Y	32827	30547	0	2280 1 -0-
*10	DELQ PR	259440	-0-	259440	661981	228026	2	31414	9	Y	28558	26182	0	2376 1 -0-
*11	872186 X	210205	-0-	-661981	-0-	188097	2	22108	9	Y	20098	18264	0	1834 1 -0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK								
ENSIGN OPERATING LLC				//CONT.// 253102																		
THREE SISTERS 01 - WK01 A				WELL #: 01H		RRCID ->	293662	COMPL.	DATE 08/19/2022	TOTAL	DEPTH 12900	PERF.12918	-	20481								
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
*08		0		86858	-0-	86858		86858	76485	2	10373	9	Y		9430			8798	0	632	1	-0-
*09		0		220708	-0-	220708		307566	192662	2	28046	9	Y		25496			23722	0	1774	1	-0-
*10	506856	X		199290	-0-	-307566		-0-	174853	2	24437	9	Y		22215			20367	0	1848	1	-0-
11	205470	X		157666	-0-	-47804		-0-	139770	2	17896	9	Y		16269			14780	0	1489	1	-0-
HERREJON 01																						
						WELL #:	07H	RRCID ->	293711	COMPL.	DATE 09/14/2022	TOTAL	DEPTH 13082	PERF.13094	-	17808						
*09		0		142354	-0-	142354		142354	132055	2	10299	9	Y		9363			8158	0	1205	1	-0-
*10		0		250657	-0-	250657		393011	233680	2	16977	9	Y		15434			12984	0	2450	1	-0-
*11		0		180686	-0-	180686		573697	169292	2	11394	9	Y		10358			8615	0	1743	1	-0-
DAVIS 01																						
						WELL #:	14H	RRCID ->	293729	COMPL.	DATE 11/04/2022	TOTAL	DEPTH 13197	PERF.13270	-	16863						
11		0		128367	-0-	128367		128367	797	1	109016	2	N		16867			16836	0	31	1	-0-
										18554	9											
DAVIS 01																						
						WELL #:	12H	RRCID ->	293742	COMPL.	DATE 11/04/2022	TOTAL	DEPTH 13177	PERF.13294	-	16755						
11		0		152154	-0-	152154		152154	925	1	126481	2	N		22498			22456	0	42	1	-0-
										24748	9											
DAVIS 01																						
						WELL #:	15H	RRCID ->	293958	COMPL.	DATE 11/04/2022	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.13211	-	16945						
11		0		128686	-0-	128686		128686	793	1	108347	2	N		17769			17736	0	33	1	-0-
										19546	9											
LONESTAR OPERATING, LLC																						
						WELL #:	1H	RRCID ->	260636	COMPL.	DATE 01/27/2011	TOTAL	DEPTH 13927	PERF.14230	-	19332						
06	750	X		557	-0-	-193		-0-	540	3	17	9	Y		15			13	1			4
07	744	X		542	-0-	-202		-0-	523	3	19	9	Y		17			19	1			2
08	744	X		461	-0-	-283		-0-	448	3	13	9	Y		12			12	1			2
09	0			522	-0-	522		522	504	3	18	9	Y		16			14	1			4
10	0			581	-0-	581		1103	568	3	13	9	Y		12			13	1			3
11	0			683	-0-	683		1786	609	3	74	9	Y		67			53	1			17
T BIRD UNIT																						
						WELL #:	2H	RRCID ->	271336	COMPL.	DATE 07/30/2013	TOTAL	DEPTH 13885	PERF.13933	-	19705						
06	5130	X		2615	-0-	-2515		-0-	2503	3	112	9	Y		102			98	1			29
07	5146	X		2378	-0-	-2768		-0-	2264	3	114	9	Y		104			122	1			11
08	5146	X		3199	-0-	-1947		-0-	3081	3	118	9	Y		107			102	1			16
09	0			2920	-0-	2920		2920	2806	3	114	9	Y		104			95	1			25
10	0			4375	-0-	4375		7295	4198	3	177	9	Y		161			146	1			40
11	0			4589	-0-	4589		11884	4436	3	153	9	Y		139			145	1			34
T BIRD UNIT																						
						WELL #:	4H	RRCID ->	271348	COMPL.	DATE 07/28/2013	TOTAL	DEPTH 13841	PERF.14014	-	17216						
06	2940	X		1686	-0-	-1254		-0-	1547	3	139	9	Y		126			107	1			36
07	2418	X		417	-0-	-2001		-0-	227	3	190	9	Y		173			191	1			18
08	2418	X		313	-0-	-2105		-0-	118	3	195	9	Y		177			169	1			26
09	0			-0-	-0-	-0-		-0-	-0-	3			Y		168			154	1			40
10	0			919	-0-	919		919	755	3	164	9	Y		149			152	1			37
11	0			1713	-0-	1713		2632	1660	3	53	9	Y		48			73	1			12

SUGARKANE (EAGLE FORD)												//CONT.// 86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK					
LONESTAR OPERATING, LLC												//CONT.// 507495														
T BIRD UNIT												WELL #: 3H			RRCID -> 271350			COMPL. DATE 07/31/2013			TOTAL DEPTH 13840			PERF.13928 - 19611		
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		6870 X	4119	-0-	-2751	-0-			3742	3	377	9	Y	343	338	1			98							
07		7099 X	4494	-0-	-2605	-0-			4198	3	296	9	Y	269	339	1			28							
08		5394 X	4003	-0-	-1391	-0-			3700	3	303	9	Y	275	263	1			40							
09		0	2908	-0-	2908	2908			2621	3	287	9	Y	261	239	1			62							
10		0	5502	-0-	5502	8410			5045	3	457	9	Y	415	375	1			102							
11		0	3396	-0-	3396	11806			3168	3	228	9	Y	207	258	1			51							
T BIRD UNIT												WELL #: 5H			RRCID -> 271442			COMPL. DATE 07/28/2013			TOTAL DEPTH 13829			PERF.14033 - 17195		
06		3000 N	7864	-0-	4864	19033			7676	3	188	9	Y	171	169	1			49							
07		27493 X	8460	-0-	-19033	-0-			8311	3	149	9	Y	135	170	1			14							
08		7625 X	7625	-0-	-0-	-0-			7473	3	152	9	Y	138	132	1			20							
09		0	7581	-0-	7581	7581			7437	3	144	9	Y	131	120	1			31							
10		0	8679	-0-	8679	16260			8451	3	228	9	Y	207	187	1			51							
11		0	1093	-0-	1093	17353			1014	3	79	9	Y	72	105	1			18							
KOZIELSKI UNIT												WELL #: 1H			RRCID -> 271603			COMPL. DATE 01/12/2014			TOTAL DEPTH 13737			PERF.14105 - 19195		
06		362 N	362	-0-	-0-	-0-			259	3	103	9	Y	94	88	1			28							
07		682 N	649	-0-	-33	-0-			574	3	75	9	Y	68	77	1			19							
08		351 N	351	-0-	-0-	-0-			256	3	95	9	Y	86	91	1			14							
09		0	222	-0-	222	222			135	3	87	9	Y	79	72	1			21							
10		0	-0-	-0-	-0-	222							Y	75	80	1			16							
11		0	219	-0-	219	441			116	3	103	9	Y	94	64	1			46							
KOZIELSKI UNIT												WELL #: 2H			RRCID -> 271719			COMPL. DATE 10/13/2013			TOTAL DEPTH 13797			PERF.14236 - 19021		
06		11430 X	8223	-0-	-3207	-0-			7918	3	305	9	Y	277	255	1			83							
07		11811 X	7191	-0-	-4620	-0-			6948	3	243	9	Y	221	243	1			61							
08		9703 X	8708	-0-	-995	-0-			8400	3	308	9	Y	280	296	1			45							
09		0	7608	-0-	7608	7608			7332	3	276	9	Y	251	229	1			67							
10		0	6821	-0-	6821	14429			6554	3	267	9	Y	243	259	1			51							
11		0	6327	-0-	6327	20756			5996	3	331	9	Y	301	205	1			147							
KOZIELSKI UNIT												WELL #: 4H			RRCID -> 271727			COMPL. DATE 01/16/2014			TOTAL DEPTH 13767			PERF.13863 - 19110		
06		2310 X	1543	-0-	-767	-0-			1312	3	231	9	Y	210	199	1			63							
07		2387 X	1432	-0-	-955	-0-			1257	3	175	9	Y	159	178	1			44							
08		1426 N	1380	-0-	-46	-0-			1159	3	221	9	Y	201	213	1			32							
09		0	1484	-0-	1484	1484			1282	3	202	9	Y	184	167	1			49							
10		0	1559	-0-	1559	3043			1361	3	198	9	Y	180	191	1			38							
11		0	1540	-0-	1540	4583			1409	3	131	9	Y	119	99	1			58							
KOZIELSKI UNIT												WELL #: 3H			RRCID -> 271729			COMPL. DATE 01/15/2014			TOTAL DEPTH 13832			PERF.14003 - 18927		
06		39 N	39	-0-	-0-	-0-			19	3	20	9	Y	18	13	1			5							
07		62 N	62	-0-	-0-	-0-			11	3	51	9	Y	46	38	1			13							
08		77 N	77	-0-	-0-	-0-			14	3	63	9	Y	57	61	1			9							
09		0	40	-0-	40	40			11	3	29	9	Y	26	28	1			7							
10		0	61	-0-	61	101			21	3	40	9	Y	36	35	1			8							
11		0	36	-0-	36	137			18	3	18	9	Y	16	16	1			8							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
MCCLANAHAN														
WELL #: 3H RRCID -> 272154 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13844 PERF.13782 - 18153														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	CODE	PROD	GAS	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	8008 X	8008	-0-	-0-	-0-		7750	3	8	4	Y	227	257	49
07	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-		250	9						
08	8579 X	8579	-0-	-0-	-0-		7512	3	73	4	Y	205	231	23
09	0	8470	-0-	8470	8470		226	9						
10	0	9690	-0-	9690	18160		8311	3	53	4	Y	195	176	42
11	0	11306	-0-	11306	29466		215	9						
							8194	3	46	4	Y	209	191	60
							230	9						
							9440	3	22	4	Y	207	179	88
							228	9						
							11112	3	194	9	Y	176	214	50
MCCLANAHAN														
WELL #: 4H RRCID -> 272375 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13880 PERF.13760 - 15500														
06	3000 N	6651	-0-	3651	23367		6469	3	7	4	Y	159	184	33
07	30539 X	7172	-0-	-23367	-0-		175	9						
08	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-		6937	3	67	4	Y	153	171	15
09	0	8079	-0-	8079	8079		168	9						
10	0	8729	-0-	8729	16808		9223	3	59	4	Y	178	160	33
11	0	6155	-0-	6155	22963		196	9						
							7845	3	44	4	Y	173	162	44
							190	9						
							8526	3	20	4	Y	166	142	68
							183	9						
							6049	3	106	9	Y	96	136	28
MCCLANAHAN														
WELL #: 2H RRCID -> 272378 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.13881 - 18428														
06	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-		5423	3	6	4	Y	156	174	34
07	6561 X	6561	-0-	-0-	-0-		172	9						
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-		6327	3	61	4	Y	157	174	17
09	0	4294	-0-	4294	4294		173	9						
10	0	4208	-0-	4208	8502		5762	3	37	4	Y	131	120	28
11	0	3612	-0-	3612	12114		144	9						
							4144	3	23	4	Y	115	108	35
							127	9						
							4086	3	10	4	Y	102	92	45
							112	9						
							3534	3	78	9	Y	71	92	24
BUCHHORN														
WELL #: 1H RRCID -> 272594 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 13851 PERF.13965 - 19723														
06	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-		5776	3	6	4	Y	130	154	34
07	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-		143	9						
08	5982 X	5982	-0-	-0-	-0-		5651	3	55	4	Y	100	122	12
09	0	5977	-0-	5977	5977		110	9						
10	0	6879	-0-	6879	12856		5820	3	37	4	Y	114	100	26
11	0	7019	-0-	7019	19875		125	9						
							5811	3	32	4	Y	122	120	28
							134	9						
							6720	3	16	4	Y	130	97	61
							143	9						
							6894	3	125	9	Y	114	142	33

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
LONESTAR OPERATING, LLC														
MCCLANAHAN														
WELL #: 5H RRCID -> 272991 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13927 - 18098														
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
06	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3116	3	3	4	Y	100	100	1	22
07	4278 X	4278	-0-	-0-	-0-	110	9	40	4	Y	108	118	1	12
08	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	4119	3	34	9	Y	23	25	1	10
09	0	124	-0-	124	-0-	119	9	1	4	Y	31	26	1	15
10	0	397	-0-	397	-0-	361	3	35	9	Y	32	30	1	17
11	0	614	-0-	614	-0-	580	3	34	9	Y	31	34	1	14
MCCLANAHAN														
WELL #: 1H RRCID -> 273046 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 13721 PERF.13706 - 18447														
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	121	85	1	36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	83	73	1	46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	73	1	43
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	108	86	1	65
BUCHHORN														
WELL #: 3H RRCID -> 274670 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13945 PERF.14132 - 17241														
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	29	3	29	9	Y	26	43	1	13
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	13	3	84	9	Y	76	42	1	47
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	24	3	98	9	Y	89	59	1	77
09	0	97	-0-	97	-0-	24	3	73	9	Y	66	106	1	37
10	0	117	-0-	117	-0-	25	3	92	9	Y	84			121
11	0	96	-0-	96	-0-	310	11	85	9	Y	77	152	1	46
BUCHHORN														
WELL #: 2H RRCID -> 276115 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 13929 PERF.14014 - 19566														
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	27	14	1	14
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	10	18	1	6
08	T. A.	37	-0-	37	-0-	22	3	15	9	Y	14	8	1	12
09	T. A.	72	-0-	72	-0-	61	3	11	9	Y	10	17	1	5
10	T. A.	26	-0-	26	-0-	16	3	10	9	Y	9			14
11	0	30	-0-	30	-0-	165	29	1	9	Y	1	15	1	-0-
T BIRD UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277790 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13809 PERF.14122 - 20154														
06	6900 X	3031	-0-	-3869	-0-	2869	3	162	9	Y	147	146	1	51
07	6758 X	3190	-0-	-3568	-0-	3029	3	161	9	Y	146	171	1	26
08	6014 X	3063	-0-	-2951	-0-	2900	3	163	9	Y	148	141	1	33
09	0	2672	-0-	2672	-0-	2527	3	145	9	Y	132	135	1	30
10	0	3337	-0-	3337	-0-	6009	3	107	9	Y	97	76	1	51
11	0	234	-0-	234	-0-	6243	133	101	9	Y	92	58	1	85
T BIRD UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277791 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 13859 PERF.14109 - 19508														
06	7260 X	6942	-0-	-318	-0-	6814	3	128	9	Y	116	113	1	40
07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	6937	3	132	9	Y	120	139	1	21
08	6913 X	6515	-0-	-398	-0-	6391	3	124	9	Y	113	109	1	25
09	0	6664	-0-	6664	-0-	6543	3	121	9	Y	110	110	1	25
10	0	6632	-0-	6632	-0-	13296	3	77	9	Y	70	58	1	37
11	0	783	-0-	783	-0-	14079	716	67	9	Y	61	42	1	56

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
LONESTAR OPERATING, LLC															
BUCHHORN															
WELL #: 4H RRCID -> 287670 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14125 PERF.14087 - 20199															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	16530 X	12460	-0-	-4070	-0-	97 1	11694 3	65 4	604 9	N	549	517 1			173
07	15236 X	12530	-0-	-2706	-0-	84 1	11614 3	273 4	559 9	N	508	569 1			112
08	14911 X	12861	-0-	-2050	-0-	102 1	11974 3	227 4	558 9	N	507	440 1			179
09	0	9428	-0-	9428	9428	83 1	8711 3	151 4	483 9	N	439	436 1			182
10	0	8353	-0-	8353	17781	97 1	7841 3	33 4	382 9	N	347	372 1			157
11	0	7611	-0-	7611	25392	78 1	7005 3	528 9		N	480	534 1			103
BUCHHORN															
WELL #: 5H RRCID -> 287671 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14182 PERF.14177 - 20140															
06	21690 X	14907	-0-	-6783	-0-	116 1	14116 3	77 4	598 9	N	544	565 1			138
07	18198 X	12237	-0-	-5961	-0-	87 1	11301 3	276 4	573 9	N	521	539 1			120
08	17825 X	12512	-0-	-5313	-0-	105 1	11590 3	230 4	587 9	N	534	508 1			146
09	0	9707	-0-	9707	9707	91 1	8927 3	163 4	526 9	N	478	515 1			109
10	18719 X	9012	-0-	-9707	-0-	108 1	8362 3	36 4	506 9	N	460	409 1			160
11	0	8131	-0-	8131	8131	89 1	7599 3	443 9		N	403	340 1			223
BUCHHORN															
WELL #: 6H RRCID -> 287672 COMPL. DATE 07/17/2019 TOTAL DEPTH 14042 PERF.14137 - 19949															
06	27780 X	11698	-0-	-16082	-0-	88 1	10783 3	58 4	769 9	N	699	743 1			157
07	26164 X	11741	-0-	-14423	-0-	78 1	10727 3	251 4	685 9	N	623	621 1			159
08	25792 X	11145	-0-	-14647	-0-	86 1	10176 3	193 4	690 9	N	627	630 1			156
09	0	15818	-0-	15818	15818	140 1	14678 3	255 4	745 9	N	677	663 1			170
10	0	15476	-0-	15476	31294	179 1	14494 3	60 4	743 9	N	675	564 1			281
11	0	14261	-0-	14261	45555	150 1	13454 3	657 9		N	597	603 1			275
MARATHON OIL EF LLC															
KENNEDY															
WELL #: 525398 1H RRCID -> 244929 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 16530 PERF.12298 - 16308															
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
MARATHON OIL EF LLC																	
EASLEY UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 258260 COMPL. DATE 03/26/2011 TOTAL DEPTH 12649 PERF.12710 - 15500																	
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
06	1830 X	1447	-0-	-383	-0-		184 1	1032 3	9 4	222 9	Y	202	202 0				3
07	1488 X	1335	-0-	-153	-0-		157 1	995 3	3 4	180 9	Y	164	164 0				3
08	1488 X	1163	-0-	-325	-0-		139 1	864 3	4 4	156 9	Y	142	140 0				5
09	9674 X	9674	-0-	-0-	-0-		486 1	8289 3	22 4	877 9	Y	797	791 0				11
10	46358 X	46358	-0-	-0-	-0-		2109 1	39567 3	32 4	4650 9	Y	4227	4198 0				40
11	0	7651	-0-	7651	7651		512 1	5845 3	12 4	1282 9	Y	1165	1195 0				10
MORGAN UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 258278 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 11934 PERF.12360 - 16583																	
06	1590 X	1120	-0-	-470	-0-		331 1	565 3	6 4	218 9	Y	198	198 0				6
07	1643 X	1320	-0-	-323	-0-		338 1	760 3	7 4	215 9	Y	195	197 0				4
08	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-		285 1	978 3	6 4	218 9	Y	198	197 0				5
09	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-		243 1	834 3	5 4	186 9	Y	169	170 0				4
10	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-		266 1	926 3	8 4	211 9	Y	192	195 0				1
*11	1380 N	1348	-0-	-32	-0-		514 1	318 3	25 4	491 9	Y	446	442 0				5
PATINO UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 259794 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12580 - 17884																	
06	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-		399 1	2274 3	16 4	163 9	Y	148	149 0				4
07	2697 X	2512	-0-	-185	-0-		431 1	1863 3	11 4	207 9	Y	188	188 0				4
08	2697 X	2133	-0-	-564	-0-		426 1	1513 3	5 4	189 9	Y	172	172 0				4
09	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-		632 1	6184 3	18 4	584 9	Y	531	519 0				16
10	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-		512 1	3477 3	9 4	309 9	Y	281	292 0				5
11	0	1931	-0-	1931	1931		383 1	1351 3	6 4	191 9	Y	174	174 0				5
LUNA UNIT																	
WELL #: 1H RRCID -> 259817 COMPL. DATE 11/16/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.12050 - 17230																	
06	2700 X	2657	-0-	-43	-0-		678 1	1232 3	12 4	735 9	Y	668	668 0				6
07	2759 X	2575	-0-	-184	-0-		519 1	1368 3	6 4	682 9	Y	620	621 0				5
08	2759 X	2603	-0-	-156	-0-		549 1	1361 3	4 4	689 9	Y	626	625 0				6
09	2670 X	1280	-0-	-1390	-0-		291 1	640 3	2 4	347 9	Y	315	317 0				4
10	2759 X	1851	-0-	-908	-0-		334 1	961 3	3 4	553 9	Y	503	501 0				6
11	0	3829	-0-	3829	3829		594 1	2612 3	8 4	615 9	Y	559	555 0				10

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY UNIT 1														
WELL #: 1H RRCID -> 259818 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12030 - 16872														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE							
06	2010 X	389	-0-	-1621	-0-	91	1	129	3	Y	152	159	0	1
						2	4	167	9					
07	2077 X	1780	-0-	-297	-0-	730	1	561	3	Y	437	434	0	4
						8	4	481	9					
08	1426 N	1139	-0-	-287	-0-	689	1	87	3	Y	325	326	0	3
						5	4	358	9					
09	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	734	1	82	3	Y	201	201	0	3
						4	4	221	9					
10	1767 N	1257	-0-	-510	-0-	694	1	179	3	Y	344	343	0	4
						6	4	378	9					
11	0	1429	-0-	1429	1429	645	1	393	3	Y	348	346	0	6
						8	4	383	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 259887 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 12717 PERF.11950 - 14982														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260314 COMPL. DATE 01/24/2011 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11880 - 17594														
06	1140 N	733	-0-	-407	-0-	438	1	254	3	Y	30	29	0	1
						8	4	33	9					
07	589 N	370	-0-	-219	-0-	156	1	196	3	Y	14	15	0	-0-
						3	4	15	9					
08	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	548	1	2550	3	Y	417	414	0	3
						17	4	459	9					
*11	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	567	1	1172	3	Y	362	361	0	4
						28	4	398	9					
URRUTIA UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260389 COMPL. DATE 10/05/2021 TOTAL DEPTH 12262 PERF.12875 - 17257														
06	390 N	192	-0-	-198	-0-	176	1	7	4	Y	8	9	0	-0-
						9	9							
07	465 N	404	-0-	-61	-0-	314	1	2	3	Y	73	71	0	2
						8	4	80	9					
08	505 N	505	-0-	-0-	-0-	378	1	93	3	Y	27	28	0	1
						4	4	30	9					
09	478 N	478	-0-	-0-	-0-	363	1	65	3	Y	36	36	0	1
						10	4	40	9					
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	373	1	284	3	Y	28	28	0	1
						6	4	31	9					
11	0	339	-0-	339	339	295	1	9	3	Y	27	27	0	1
						5	4	30	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
HOLLMAN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 261242 COMPL. DATE 02/13/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.12380 - 17444															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	707 N	707	-0-	-0-	-0-	191	1	277	3	Y	214	234	0		7
						4	4	235	9						
07	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	592	1	12	4	Y	1337	1313	0		31
						1471	9								
08	1674 X	1308	-0-	-366	-0-	157	1	1	3	Y	1043	1047	0		27
						3	4	1147	9						
09	1620 X	1331	-0-	-289	-0-	123	1	3	3	Y	1094	1093	0		28
						2	4	1203	9						
10	2370 X	2370	-0-	-0-	-0-	176	1	459	3	Y	1573	1592	0		9
						5	4	1730	9						
*11	2010 X	526	-0-	-1484	-0-	193	1	1	3	Y	294	300	0		3
						9	4	323	9						
RANCHO GRANDE TRUST UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 261448 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 11747 PERF.11890 - 16523															
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 02 LEASE	11207	12/26/2021									
REYNOLDS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261735 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 12986 PERF.13210 - 18456															
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				131
SIENKIEWICS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 262109 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 12705 PERF.12600 - 18190															
06	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	722	1	1797	3	Y	1094	1072	0		22
						11	4	1203	9						
07	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	677	1	1532	3	Y	1185	1172	0		35
						9	4	1304	9						
08	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	658	1	1355	3	Y	1167	1164	0		38
						8	4	1284	9						
09	0	2878	-0-	2878	2878	604	1	1231	3	Y	942	942	0		38
						7	4	1036	9						
10	0	1978	-0-	1978	4856	655	1	583	3	Y	667	683	0		22
						6	4	734	9						
11	0	976	-0-	976	5832	290	1	150	3	Y	485	484	0		23
						2	4	534	9						
BARBOZA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264095 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 12506 PERF.12670 - 17804															
06	579 N	579	-0-	-0-	-0-	301	1	12	4	Y	242	236	0		7
						266	9								
07	510 N	510	-0-	-0-	-0-	317	1	8	4	Y	168	171	0		4
						185	9								
08	476 N	476	-0-	-0-	-0-	358	1	4	4	Y	104	106	0		2
						114	9								
09	550 N	550	-0-	-0-	-0-	272	1	1	3	Y	245	239	0		8
						7	4	270	9						
10	495 N	495	-0-	-0-	-0-	270	1	4	4	Y	201	205	0		4
						221	9								
11	0	608	-0-	608	608	333	1	2	3	Y	244	241	0		7
						5	4	268	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
SCR UNIT "B" (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264869	COMPL. DATE	08/20/2011	TOTAL	DEPTH	11472	PERF.11760 - 18221	
M	ALLOW CODE	GAS 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
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KRANER UNIT A		WELL #:		1H	RRCID ->	264872	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL	DEPTH	12757	PERF.12920 - 18591	
06	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	485 1	4074 3	Y	1104	1108 0			31
						20 4	1214 9						
07	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	383 1	3448 3	Y	934	943 0			22
						10 4	1027 9						
08	6355 X	5816	-0-	-539	-0-	646 1	4282 3	Y	800	803 0			19
						8 4	880 9						
09	6150 X	5721	-0-	-429	-0-	576 1	3853 3	Y	1160	1143 0			36
						16 4	1276 9						
10	6355 X	5427	-0-	-928	-0-	499 1	3222 3	Y	1544	1550 0			30
						8 4	1698 9						
11	0	2417	-0-	2417	2417	461 1	233 3	Y	1560	1543 0			47
						7 4	1716 9						
FREE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	264896	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.12775 - 18491	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KRANER UNIT B		WELL #:		1H	RRCID ->	264927	COMPL. DATE	09/15/2022	TOTAL	DEPTH	12814	PERF.12783 - 18396	
06	824 X	824	-0-	-0-	-0-	340 1	462 3	Y	7	9 0			-0-
						14 4	8 9						
07	996 X	996	-0-	-0-	-0-	370 1	478 3	Y	126	123 0			3
						9 4	139 9						
08	1209 N	718	-0-	-491	-0-	235 1	385 3	Y	86	87 0			2
						3 4	95 9						
09	810 N	424	-0-	-386	-0-	182 1	116 3	Y	110	109 0			3
						5 4	121 9						
10	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	407 1	780 3	Y	230	229 0			4
						7 4	253 9						
11	0	921	-0-	921	921	383 1	331 3	Y	183	182 0			5
						6 4	201 9						
CAT-KENEDY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	264998	COMPL. DATE	10/15/2014	TOTAL	DEPTH	6850	PERF. 5980 - 6596	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FOSTER UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 265037 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 12829 PERF.12654 - 17204															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	9794	-0-	9794	9794	649	1	8803	3	Y	286	278	0		8
07	14B2 EXT	14685	-0-	14685	24479	27	4	315	9						
08	DELQ PR	12724	-0-	12724	37203	984	1	13388	3	Y	261	263	0		6
09	50896 X	13693	-0-	-37203	-0-	26	4	287	9						
10	13955 X	13955	-0-	-0-	-0-	883	1	11603	3	Y	205	206	0		5
11	0	6390	-0-	6390	6390	12	4	226	9						
						889	1	12569	3	Y	191	190	0		6
						25	4	210	9						
						913	1	12799	3	Y	206	208	0		4
						16	4	227	9						
						487	1	5764	3	Y	118	118	0		4
						9	4	130	9						
PMT UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 265354 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 12849 PERF.13275 - 17854	
06	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	836	1	1673	3	Y	-0-	2	0		-0-
07	1612 X	347	-0-	-1265	-0-	40	4								
08	5611 X	5358	-0-	-253	-0-	139	1	205	3	Y	1	1	0		-0-
09	7041 X	7041	-0-	-0-	-0-	2	4	1	9						
10	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	630	1	4448	3	Y	236	228	0		8
11	0	1669	-0-	1669	1669	20	4	260	9						
						1020	1	4379	3	Y	1452	1440	0		20
						45	4	1597	9						
						1143	1	4210	3	Y	1705	1709	0		16
						16	4	1876	9						
						781	1	727	3	Y	133	148	0		1
						15	4	146	9						
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT "A"														WELL #: 1H RRCID -> 265421 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 11426 PERF.12110 - 18396	
06	1590 X	772	-0-	-818	-0-	452	1	135	3	Y	44	43	0		2
07	3937 X	1513	-0-	-2424	-0-	137	4	48	9						
08	9796 X	1562	-0-	-8234	-0-	544	1	702	3	Y	102	102	0		2
09	0	1441	-0-	1441	1441	155	4	112	9						
10	0	-0-	-0-	-0-	1441	381	1	906	3	Y	186	181	0		7
11	0	-0-	-0-	-0-	1441	70	4	205	9						
						743	1	471	3	Y	113	117	0		3
						103	4	124	9						
										Y	-0-	3	0		-0-
										Y	-0-				-0-
KOWALIK 228-1R														WELL #: 1H RRCID -> 265799 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 11986 PERF.14280 - 17444	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
KRANER UNIT B														
WELL #: 2H RRCID -> 265820														
COMPL. DATE 03/22/2012														
TOTAL DEPTH 12782 PERF.12867 - 17451														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	4920 X	1971	-0-	-2949	-0-	466 1	1137 3	349 9	Y	317	316 0		9	
07	5084 X	2674	-0-	-2410	-0-	515 1	1828 3	318 9	Y	289	291 0		7	
08	5084 X	2277	-0-	-2807	-0-	503 1	1542 3	226 9	Y	205	207 0		5	
09	3900 X	2089	-0-	-1811	-0-	470 1	1391 3	215 9	Y	195	194 0		6	
10	2666 X	2158	-0-	-508	-0-	435 1	1433 3	283 9	Y	257	258 0		5	
11	0	3643	-0-	3643	3643	414 1	2851 3	371 9	Y	337	332 0		10	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'														
WELL #: 1H RRCID -> 265821														
COMPL. DATE 05/24/2012														
TOTAL DEPTH 11893 PERF.12020 - 17212														
06	1350 X	1199	-0-	-151	-0-	484 1	346 3	223 9	Y	203	201 1		7	
07	1271 X	1125	-0-	-146	-0-	146 4	223 9	156 3	Y	139	143 1		3	
08	1023 N	998	-0-	-25	-0-	635 1	156 3	153 9	Y	191	186 1		8	
09	0	1273	-0-	1273	1273	181 4	142 3	210 9	Y	87	92 1		3	
10	0	1313	-0-	1313	2586	546 1	83 3	96 9	Y	238	234 1		7	
11	0	884	-0-	884	3470	100 4	75 3	262 9	Y	186	187 1		6	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT 'C'														
WELL #: 2H RRCID -> 265822														
COMPL. DATE 05/25/2012														
TOTAL DEPTH 11991 PERF.11996 - 17634														
06	2460 X	2302	-0-	-158	-0-	485 1	1263 3	407 9	Y	370	366 0		13	
07	2914 X	2691	-0-	-223	-0-	147 4	1589 3	375 9	Y	341	346 0		8	
08	2914 X	2295	-0-	-619	-0-	566 1	1430 3	326 9	Y	296	292 0		12	
09	0	2367	-0-	2367	2367	161 4	1250 3	251 9	Y	228	233 0		7	
10	0	2577	-0-	2577	4944	456 1	1351 3	353 9	Y	321	319 0		9	
11	0	2255	-0-	2255	7199	83 4	1175 3	499 9	Y	454	449 0		14	
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 266116														
COMPL. DATE 01/24/2013														
TOTAL DEPTH 12517 PERF.12968 - 18768														
06	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	863 1	6287 3	620 9	Y	564	547 0		17	
07	10764 X	10764	-0-	-0-	-0-	35 4	9062 3	691 9	Y	628	625 0		20	
08	8515 X	8515	-0-	-0-	-0-	980 1	7040 3	585 9	Y	532	537 0		15	
09	7800 X	6916	-0-	-884	-0-	31 4	5616 3	502 9	Y	456	463 0		8	
10	10757 X	7089	-0-	-3668	-0-	869 1	5757 3	474 9	Y	431	430 0		9	
11	0	7494	-0-	7494	7494	21 4	5997 3	411 9	Y	374	376 0		7	

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED																													
DAVILA UNIT															//CONT.// 525398																													
															WELL #: 2H RRCID -> 266118 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 12331 PERF.13076 - 17863																													
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																												
06	7920 X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	-0-					-0-																												
07	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-					-0-																												
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
11	T. A.	275	-0-	275	275		142 1		12 3	Y	107	106	0			1																												
							3 4		118 9																																			
FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 2H RRCID -> 266362 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 12396 PERF.13005 - 18169																													
06	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-		135 1		1097 3	Y	278	279	0			5																												
							7 4		306 9																																			
07	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-		150 1		1270 3	Y	260	261	0			4																												
							3 4		286 9																																			
08	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-		177 1		1456 3	Y	226	222	0			8																												
							6 4		249 9																																			
09	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-		171 1		1193 3	Y	247	252	0			3																												
							8 4		272 9																																			
10	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-		185 1		1290 3	Y	273	273	0			3																												
							3 4		300 9																																			
11	0	435	-0-	435	435		159 1		10 3	Y	239	240	0			2																												
							3 4		263 9																																			
WIEDING-WESTON UNIT															WELL #: 1H RRCID -> 266839 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12241 PERF.12902 - 18511																													
06	10320 X	9303	-0-	-1017	-0-		884 1		7761 3	Y	565	559	0			18																												
							36 4		622 9																																			
07	10664 X	4434	-0-	-6230	-0-		587 1		3587 3	Y	220	231	0			7																												
							18 4		242 9																																			
08	11694 X	11694	-0-	-0-	-0-		879 1		10089 3	Y	640	629	0			18																												
							22 4		704 9																																			
09	9630 X	6637	-0-	-2993	-0-		803 1		5314 3	Y	451	461	0			8																												
							24 4		496 9																																			
10	9951 X	8224	-0-	-1727	-0-		1162 1		6404 3	Y	578	573	0			13																												
							22 4		636 9																																			
11	0	7860	-0-	7860	7860		1071 1		6251 3	Y	464	469	0			8																												
							28 4		510 9																																			
SIENKIEWICZ UNIT															WELL #: 6H RRCID -> 266858 COMPL. DATE 09/01/2021 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13145 - 18732																													
06	240 X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-	1	0			-0-																												
07	399 X	399	-0-	-0-	-0-		173 1		111 3	Y	103	100	0			3																												
							2 4		113 9																																			
08	226 N	226	-0-	-0-	-0-		117 1		18 3	Y	82	82	0			3																												
							1 4		90 9																																			
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-																												
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MURPHY-SINCLAIR UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 267436		COMPL. DATE 09/30/2012		TOTAL	DEPTH	12611	PERF.13252	- 18397			
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
06	32462	X	32462	-0-	-0-	-0-	1486	1 32 4	23072	3 7872 9	Y	7156	7181	0			60
07	23987	X	23987	-0-	-0-	-0-	940	1 15 4	16611	3 6421 9	Y	5837	5846	0			51
08	25854	X	17757	-0-	-8097	-0-	710	1 8 4	11912	3 5127 9	Y	4661	4664	0			48
09	32460	X	15043	-0-	-17417	-0-	1047	1 8 4	10010	3 3978 9	Y	3616	3615	0			49
10	33542	X	14714	-0-	-18828	-0-	1048	1 8 4	9956	3 3700 9	Y	3364	3370	0			43
11	0		12930	-0-	12930	12930	1007	1 10 4	8665	3 3243 9	Y	2948	2941	0			50
MAY UNIT 1					WELL #:	2H	RRCID -> 267657		COMPL. DATE 08/31/2012		TOTAL	DEPTH	12134	PERF.12834	- 18992		
06	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	863	1 15 4	50	3 464 9	Y	422	427	0			4
07	1147	X	834	-0-	-313	-0-	355	1 4 4	28	3 447 9	Y	406	406	0			4
08	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	635	1 4 4	112	3 537 9	Y	488	487	0			5
09	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	828	1 4 4	203	3 375 9	Y	341	341	0			5
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	803	1 7 4	388	3 395 9	Y	359	359	0			5
11	0		1592	-0-	1592	1592	796	1 10 4	425	3 361 9	Y	328	327	0			6
DAVILA UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 268657		COMPL. DATE 02/03/2013		TOTAL	DEPTH	12291	PERF.12792	- 17761		
06	2280	X	2184	-0-	-96	-0-	162	1 8 4	1744	3 270 9	Y	245	246	0			4
07	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	171	1 3 4	1891	3 261 9	Y	237	237	0			4
08	2232	N	2085	-0-	-147	-0-	173	1 6 4	1669	3 237 9	Y	215	211	0			8
09	2190	N	1577	-0-	-613	-0-	198	1 9 4	1166	3 204 9	Y	185	190	0			3
10	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	193	1 3 4	2104	3 293 9	Y	266	266	0			3
11	0		961	-0-	961	961	89	1 2 4	709	3 161 9	Y	146	148	0			1
MOBIL UNIT D					WELL #:	1H	RRCID -> 268748		COMPL. DATE 12/16/2012		TOTAL	DEPTH	12151	PERF.12731	- 17001		
06	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		44	-0-	44	44	2	1 10 9	32	3	Y	9	9	0			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268771															
COMPL. DATE 02/13/2013															
TOTAL DEPTH 12348 PERF.12887 - 18199															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	720 N	520	-0-	-200	-0-	64	1	268	3	Y	168	169	0		3
07	620 N	270	-0-	-350	-0-	3	4	185	9	Y	165	165	0		3
08	651 N	420	-0-	-231	-0-	61	1	26	3	Y	164	161	0		6
09	510 N	500	-0-	-10	-0-	1	4	182	9	Y	19	25	0		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-	225	1	8	3	Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	7	4	180	9	Y	-0-				-0-
						442	1	17	3	Y					
						20	4	21	9	Y					
FORSHAGE-HOWELL UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 268772															
COMPL. DATE 02/08/2013															
TOTAL DEPTH 12300 PERF.13050 - 18190															
06	3180 X	2861	-0-	-319	-0-	238	1	2251	3	Y	327	327	0		6
07	3286 X	2719	-0-	-567	-0-	12	4	360	9	Y	298	299	0		5
08	3286 X	2437	-0-	-849	-0-	305	1	2080	3	Y	305	299	0		11
09	2850 X	2353	-0-	-497	-0-	6	4	328	9	Y	374	380	0		5
10	2945 X	2200	-0-	-745	-0-	381	1	1708	3	Y	352	354	0		3
11	0	455	-0-	455	455	12	4	336	9	Y	149	151	0		1
						403	1	1521	3	Y					
						18	4	411	9	Y					
						430	1	1377	3	Y					
						6	4	387	9	Y					
						276	1	10	3	Y					
						5	4	164	9	Y					
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 268780															
COMPL. DATE 06/28/2021															
TOTAL DEPTH 12618 PERF.12710 - 18222															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SIENKIEWICZ UNIT															
WELL #: 5H RRCID -> 268782															
COMPL. DATE 10/14/2021															
TOTAL DEPTH 12808 PERF.12808 - 17530															
06	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	628	1	644	3	Y	567	558	0		11
07	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	10	4	624	9	Y	316	318	0		9
08	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	587	1	601	3	Y	359	356	0		12
09	0	1382	-0-	1382	1382	8	4	348	9	Y	294	294	0		12
10	0	961	-0-	961	2343	672	1	553	3	Y	151	158	0		5
11	0	717	-0-	717	3060	8	4	395	9	Y	215	210	0		10
						620	1	432	3	Y					
						7	4	323	9	Y					
						691	1	98	3	Y					
						6	4	166	9	Y					
						431	1	46	3	Y					
						3	4	237	9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC																													
BAILEY-RETZLOFF UNIT																													
WELL #: 2H															RRCID -> 268957														
COMPL. DATE 11/21/2012															TOTAL DEPTH 12121 PERF.12733 - 17821														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	810 X	575	-0-	-235	-0-	54 1	287 3	3 4	231 9	Y	210	214 0			4														
07	1269 X	1269	-0-	-0-	-0-	125 1	776 3	2 4	366 9	Y	333	332 0			5														
08	1658 X	1658	-0-	-0-	-0-	245 1	1024 3	8 4	381 9	Y	346	339 0			12														
09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	657 1	1998 3	29 4	250 9	Y	227	236 0			3														
10	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	814 1	1476 3	11 4	598 9	Y	544	542 0			5														
11	0	3063	-0-	3063	3063	1003 1	1492 3	20 4	548 9	Y	498	499 0			4														
FRANKE-JOHNSON UNIT															WELL #: 2H														
COMPL. DATE 02/02/2013															TOTAL DEPTH 12479 PERF.13119 - 18032														
06	2130 N	662	-0-	-1468	-0-	153 1	391 3	6 4	112 9	Y	102	103 0			3														
07	1364 N	1046	-0-	-318	-0-	384 1	470 3	9 4	183 9	Y	166	165 0			4														
08	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	409 1	773 3	5 4	251 9	Y	228	227 0			5														
09	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	398 1	775 3	11 4	218 9	Y	198	197 0			6														
10	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	410 1	1015 3	7 4	177 9	Y	161	164 0			3														
11	0	1302	-0-	1302	1302	336 1	744 3	5 4	217 9	Y	197	194 0			6														
JOHNSON-TSCHIRHART UNIT															WELL #: 1H														
COMPL. DATE 03/08/2013															TOTAL DEPTH 12636 PERF.13130 - 17034														
06	3450 X	849	-0-	-2601	-0-	453 1	8 3	18 4	370 9	Y	336	339 0			9														
07	3286 X	1034	-0-	-2252	-0-	528 1	34 3	13 4	459 9	Y	417	416 0			10														
08	3286 X	1013	-0-	-2273	-0-	549 1	17 3	6 4	441 9	Y	401	402 0			9														
09	3180 X	982	-0-	-2198	-0-	527 1	22 3	14 4	419 9	Y	381	378 0			12														
10	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	610 1	2565 3	10 4	900 9	Y	818	814 0			16														
11	0	5254	-0-	5254	5254	650 1	2766 3	11 4	1827 9	Y	1661	1627 0			50														
LUNA UNIT															WELL #: 2H														
COMPL. DATE 02/09/2013															TOTAL DEPTH 12247 PERF.13090 - 18459														
06	822 X	822	-0-	-0-	-0-	505 1	10 3	9 4	298 9	Y	271	271 0			2														
07	682 N	662	-0-	-20	-0-	175 1	386 3	2 4	99 9	Y	90	91 0			1														
08	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	476 1	520 3	3 4	537 9	Y	488	484 0			5														
09	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	612 1	595 3	3 4	399 9	Y	363	363 0			5														
10	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	582 1	711 3	5 4	440 9	Y	400	400 0			5														
11	0	1458	-0-	1458	1458	400 1	798 3	5 4	255 9	Y	232	233 0			4														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
MOBIL UNIT C		WELL #:		1H	RRCID -> 269119	COMPL. DATE 04/08/2022	TOTAL DEPTH 12110	PERF.12584 - 18940									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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					
06	14B2 EXT	6716	-0-	6716	17615	842 1	4666 3	Y	1067	1055 0		33					
						34 4	1174 9										
07	14B2 EXT	5936	-0-	5936	23551	847 1	4150 3	Y	830	836 0		27					
						26 4	913 9										
08	29264 X	5713	-0-	-23551	-0-	778 1	4061 3	Y	778	784 0		21					
						18 4	856 9										
09	6720 X	4900	-0-	-1820	-0-	526 1	3614 3	Y	676	685 0		12					
						16 4	744 9										
10	6944 X	4727	-0-	-2217	-0-	361 1	3658 3	Y	637	635 0		14					
						7 4	701 9										
11	0	3656	-0-	3656	3656	318 1	2845 3	Y	433	439 0		8					
						17 4	476 9										
MORGAN UNIT										WELL #:		3H	RRCID -> 269192	COMPL. DATE 07/04/2013	TOTAL DEPTH 11926	PERF.12657 - 18275	
06	3600 X	3193	-0-	-407	-0-	819 1	1760 3	Y	544	554 0		17					
						16 4	598 9										
07	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	832 1	2186 3	Y	600	603 0		14					
						17 4	660 9										
08	4371 X	3268	-0-	-1103	-0-	848 1	1798 3	Y	551	550 0		15					
						16 4	606 9										
09	4230 X	2110	-0-	-2120	-0-	490 1	1227 3	Y	349	355 0		9					
						9 4	384 9										
10	4371 X	200	-0-	-4171	-0-	125 1	1 3	Y	64	73 0		-0-					
						4 4	70 9										
*11	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-			-0-					
BAILEY-RETZLOFF UNIT										WELL #:		3H	RRCID -> 269282	COMPL. DATE 08/08/2013	TOTAL DEPTH 12183	PERF.12916 - 17997	
06	3720 X	2382	-0-	-1338	-0-	186 1	1711 3	Y	433	438 0		7					
						9 4	476 9										
07	3844 X	1990	-0-	-1854	-0-	302 1	1157 3	Y	478	478 0		7					
						5 4	526 9										
08	3844 X	255	-0-	-3589	-0-	217 1	1 3	Y	27	33 0		1					
						7 4	30 9										
09	3090 X	2102	-0-	-988	-0-	618 1	839 3	Y	562	555 0		8					
						27 4	618 9										
10	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	656 1	2469 3	Y	807	807 0		8					
						9 4	888 9										
11	0	3144	-0-	3144	3144	686 1	1693 3	Y	683	685 0		6					
						14 4	751 9										
KENNEDY										WELL #:		5H	RRCID -> 269375	COMPL. DATE 03/11/2013	TOTAL DEPTH 12200	PERF.12752 - 17306	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-			Y	-0-			-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
OLSON-ESSE UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 269502 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 12427 PERF.13172 - 18778														
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-									-0-
07	14B2 EXT	2278	-0-	2278	2278	355	1	229	3	Y	1530	1481	0	49
						11	4	1683	9					
08	14B2 EXT	4427	-0-	4427	6705	503	1	2819	3	Y	994	1016	0	27
						12	4	1093	9					
09	T. A.	12599	-0-	12599	19304	882	1	10560	3	Y	1027	1035	0	19
						27	4	1130	9					
10	30673 X	11369	-0-	-19304	-0-	898	1	9317	3	Y	1034	1031	0	22
						17	4	1137	9					
11	0	11217	-0-	11217	11217	975	1	9344	3	Y	769	777	0	14
						52	4	846	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270119 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 12073 PERF.12302 - 18687														
06	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	352	1	2701	3	Y	556	558	0	10
						17	4	612	9					
07	4464 X	3468	-0-	-996	-0-	401	1	2496	3	Y	513	515	0	8
						7	4	564	9					
08	4464 X	2569	-0-	-1895	-0-	494	1	1602	3	Y	416	409	0	15
						15	4	458	9					
09	3900 X	1435	-0-	-2465	-0-	378	1	761	3	Y	254	265	0	4
						17	4	279	9					
10	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	858	1	3281	3	Y	551	550	0	5
						12	4	606	9					
11	0	3764	-0-	3764	3764	1048	1	1364	3	Y	1210	1205	0	10
						21	4	1331	9					
MORGAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270279 COMPL. DATE 07/04/2013 TOTAL DEPTH 11925 PERF.12675 - 18299														
06	2880 X	810	-0-	-2070	-0-	417	1	4	3	Y	346	337	0	11
						8	4	381	9					
07	2976 X	863	-0-	-2113	-0-	562	1	11	4	Y	264	269	0	6
						290	9							
08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	617	1	5	3	Y	269	268	0	7
						12	4	296	9					
09	810 X	547	-0-	-263	-0-	357	1	7	4	Y	166	169	0	4
						183	9							
10	1619 X	1619	-0-	-0-	-0-	500	1	20	3	Y	985	983	0	6
						15	4	1084	9					
*11	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	355	1	9	3	Y	663	661	0	8
						17	4	729	9					
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270323 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 12036 PERF.13083 - 18573														
06	3000 N	3291	-0-	291	3159	362	1	2910	3	Y	2	2	0	-0-
						17	4	2	9					
07	4467 X	1308	-0-	-3159	-0-	140	1	1151	3	Y	13	13	0	-0-
						3	4	14	9					
08	6417 X	5818	-0-	-599	-0-	604	1	5130	3	Y	59	57	0	2
						19	4	65	9					
09	10691 X	10691	-0-	-0-	-0-	1166	1	9305	3	Y	153	153	0	2
						52	4	168	9					
10	9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	1006	1	8390	3	Y	141	142	0	1
						14	4	155	9					
11	0	11170	-0-	11170	11170	1492	1	8946	3	Y	637	633	0	5
						31	4	701	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 270324 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12789 - 18170														
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	
06	18913 X	18913	-0-	-0-	-0-	828 1	12834 3	Y	4757	4812	0		40	
						18 4	5233 9							
07	18146 X	18146	-0-	-0-	-0-	705 1	12388 3	Y	4584	4584	0		40	
						11 4	5042 9							
08	27125 X	13607	-0-	-13518	-0-	548 1	9177 3	Y	3524	3528	0		36	
						6 4	3876 9							
09	26250 X	10993	-0-	-15257	-0-	787 1	6585 3	Y	3286	3278	0		44	
						6 4	3615 9							
10	27125 X	9958	-0-	-17167	-0-	710 1	5931 3	Y	3009	3015	0		38	
						7 4	3310 9							
11	0	6948	-0-	6948	6948	619 1	3682 3	Y	2398	2395	0		41	
						9 4	2638 9							
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270325 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12626 - 17629														
06	2520 N	2395	-0-	-125	-0-	158 1	1857 3	Y	338	338	0		6	
						8 4	372 9							
07	3100 N	5157	-0-	2057	2057	548 1	3858 3	Y	674	670	0		10	
						10 4	741 9							
08	5692 X	3635	-0-	-2057	-0-	405 1	2681 3	Y	487	480	0		17	
						13 4	536 9							
09	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	543 1	1660 3	Y	434	445	0		6	
						24 4	477 9							
10	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	944 1	3682 3	Y	814	812	0		8	
						13 4	895 9							
11	0	3809	-0-	3809	3809	951 1	2109 3	Y	664	666	0		6	
						19 4	730 9							
MAY B UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270327 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12923 - 18810														
06	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	770 1	419 3	Y	423	427	0		7	
						37 4	465 9							
07	1767 X	1470	-0-	-297	-0-	741 1	309 3	Y	370	371	0		6	
						13 4	407 9							
08	2573 X	2455	-0-	-118	-0-	797 1	1006 3	Y	570	556	0		20	
						25 4	627 9							
09	2490 X	2076	-0-	-414	-0-	793 1	490 3	Y	689	699	0		10	
						35 4	758 9							
10	2573 X	2034	-0-	-539	-0-	835 1	295 3	Y	812	814	0		8	
						11 4	893 9							
11	0	1134	-0-	1134	1134	415 1	11 3	Y	636	639	0		5	
						8 4	700 9							
WILLBERN-BUEGELER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 270334 COMPL. DATE 02/04/2013 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13250 - 18325														
06	8430 X	8054	-0-	-376	-0-	673 1	6859 3	Y	449	447	0		12	
						28 4	494 9							
07	9207 X	4802	-0-	-4405	-0-	549 1	4128 3	Y	101	111	0		2	
						14 4	111 9							
08	9207 X	4064	-0-	-5143	-0-	567 1	3413 3	Y	70	70	0		2	
						7 4	77 9							
09	8910 X	3890	-0-	-5020	-0-	541 1	3261 3	Y	66	66	0		2	
						15 4	73 9							
10	8587 X	3463	-0-	-5124	-0-	528 1	2848 3	Y	71	72	0		1	
						9 4	78 9							
11	0	3328	-0-	3328	3328	482 1	2751 3	Y	79	78	0		2	
						8 4	87 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398													
NITSCH UNIT 'B'				WELL #:	1H	RRCID ->	270335	COMPL. DATE	04/29/2015	TOTAL	DEPTH	12996	PERF.12962	-	17728			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
NITSCH UNIT 'B'				WELL #:	2H	RRCID ->	270336	COMPL. DATE	02/10/2013	TOTAL	DEPTH	12998	PERF.12857	-	18687			
06	1472 N	1472	-0-		-0-	-0-	892	1	426	3	Y	94	94	0				10
							51	4	103	9								
07	1632 N	1632	-0-		-0-	-0-	837	1	596	3	Y	129	128	0				11
							57	4	142	9								
08	1488 N	1483	-0-	-5	-0-	-0-	849	1	384	3	Y	132	136	0				7
							105	4	145	9								
09	0	1453	-0-	1453	1453	1453	801	1	484	3	Y	79	79	0				7
							81	4	87	9								
10	0	1205	-0-	1205	2658	2658	709	1	284	3	Y	93	94	0				6
							110	4	102	9								
11	0	1417	-0-	1417	4075	4075	875	1	224	3	Y	104	100	0				10
							204	4	114	9								
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	2H	RRCID ->	270338	COMPL. DATE	12/15/2013	TOTAL	DEPTH	12745	PERF.13777	-	16267			
06	3240 X	1899	-0-	-1341	-0-	-0-	120	1	1682	3	Y	84	84	0				3
							5	4	92	9								
07	3348 X	1924	-0-	-1424	-0-	-0-	121	1	1707	3	Y	84	84	0				3
							4	4	92	9								
08	3410 X	1987	-0-	-1423	-0-	-0-	125	1	1762	3	Y	88	89	0				2
							3	4	97	9								
09	2850 X	1458	-0-	-1392	-0-	-0-	91	1	1291	3	Y	66	67	0				1
							3	4	73	9								
10	2542 X	2203	-0-	-339	-0-	-0-	128	1	1959	3	Y	103	102	0				2
							3	4	113	9								
11	0	2582	-0-	2582	2582	2582	144	1	2314	3	Y	109	109	0				2
							4	4	120	9								
KENNEDY				WELL #:	4H	RRCID ->	270339	COMPL. DATE	04/02/2021	TOTAL	DEPTH	12190	PERF.12754	-	17997			
06	3090 X	1881	-0-	-1209	-0-	-0-	582	1	1056	3	Y	195	199	0				3
							28	4	215	9								
07	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	-0-	936	1	3101	3	Y	199	199	0				3
							17	4	219	9								
08	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	-0-	749	1	2560	3	Y	385	374	0				14
							24	4	424	9								
09	3480 X	2641	-0-	-839	-0-	-0-	521	1	1678	3	Y	381	390	0				5
							23	4	419	9								
10	4278 X	2625	-0-	-1653	-0-	-0-	650	1	1555	3	Y	374	375	0				4
							9	4	411	9								
11	0	2774	-0-	2774	2774	2774	678	1	1668	3	Y	376	377	0				3
							14	4	414	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
WESTON GAS UNIT 1				WELL #:	11H	RRCID	-> 270393	COMPL.	DATE 06/14/2013	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.13567	- 19169			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	342	1	3607	3	Y	232	236	0			4
							17	4	255	9							
07	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	388	1	4266	3	Y	243	243	0			4
							8	4	267	9							
08	8277	X	3493	-0-	-4784	-0-	357	1	2938	3	Y	170	168	0			6
							11	4	187	9							
09	8010	X	4132	-0-	-3878	-0-	413	1	3444	3	Y	234	237	0			3
							18	4	257	9							
10	8277	X	3429	-0-	-4848	-0-	389	1	2829	3	Y	187	188	0			2
							5	4	206	9							
11	0		2034	-0-	2034	2034	283	1	1585	3	Y	145	146	0			1
							6	4	160	9							
MOBIL UNIT C					WELL #:	2H	RRCID	-> 270485	COMPL.	DATE 03/03/2020	TOTAL	DEPTH	11982	PERF.12496	- 18590		
06	6360	X	4611	-0-	-1749	-0-	760	1	3148	3	Y	611	605	0			19
							31	4	672	9							
07	6138	X	4215	-0-	-1923	-0-	726	1	2834	3	Y	575	576	0			18
							22	4	633	9							
08	4650	X	3659	-0-	-991	-0-	689	1	2416	3	Y	489	494	0			13
							16	4	538	9							
09	4620	X	3638	-0-	-982	-0-	692	1	2385	3	Y	491	495	0			9
							21	4	540	9							
10	4774	X	2808	-0-	-1966	-0-	540	1	1881	3	Y	343	345	0			7
							10	4	377	9							
11	0		3339	-0-	3339	3339	525	1	2352	3	Y	408	408	0			7
							13	4	449	9							
WESTON-HENKE UNIT					WELL #:	5H	RRCID	-> 270486	COMPL.	DATE 05/13/2013	TOTAL	DEPTH	12453	PERF.12775	- 16380		
06	3000	X	2738	-0-	-262	-0-	649	1	1790	3	Y	248	248	0			8
							26	4	273	9							
07	3534	X	2054	-0-	-1480	-0-	741	1	986	3	Y	277	276	0			9
							22	4	305	9							
08	3720	X	1762	-0-	-1958	-0-	557	1	894	3	Y	271	273	0			7
							13	4	298	9							
09	3600	X	3303	-0-	-297	-0-	431	1	1056	3	Y	1639	1616	0			30
							13	4	1803	9							
10	3503	X	2333	-0-	-1170	-0-	342	1	661	3	Y	1204	1208	0			26
							6	4	1324	9							
11	0		4337	-0-	4337	4337	1054	1	1443	3	Y	1649	1645	0			30
							26	4	1814	9							
MOBIL UNIT B					WELL #:	2H	RRCID	-> 270565	COMPL.	DATE 06/08/2013	TOTAL	DEPTH	12162	PERF.12553	- 17821		
06	2760	X	53	-0-	-2707	-0-	6	1	22	3	Y	23	25	0			1
							25	9									
07	2573	X	344	-0-	-2229	-0-	37	1	238	3	Y	62	61	0			2
							1	4	68	9							
08	2573	X	1600	-0-	-973	-0-	166	1	1196	3	Y	213	209	0			6
							4	4	234	9							
09	1950	X	1595	-0-	-355	-0-	152	1	1173	3	Y	241	243	0			4
							5	4	265	9							
10	868	X	455	-0-	-413	-0-	41	1	340	3	Y	66	69	0			1
							1	4	73	9							
11	0		1606	-0-	1606	1606	173	1	1172	3	Y	234	231	0			4
							4	4	257	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
BARBOZA UNIT																	
WELL #: 5H RRCID -> 270866 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12869 - 18420																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	434	1	3509	3	Y	827	821	0			23	
						18	4	910	9								
07	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	496	1	4072	3	Y	784	788	0			19	
						13	4	862	9								
08	5534 X	5534	-0-	-0-	-0-	528	1	4174	3	Y	750	751	0			18	
						7	4	825	9								
09	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	489	1	3863	3	Y	701	697	0			22	
						14	4	771	9								
10	5456 X	5263	-0-	-193	-0-	503	1	3927	3	Y	749	756	0			15	
						9	4	824	9								
11	0	5562	-0-	5562	5562	457	1	4422	3	Y	614	611	0			18	
						8	4	675	9								
MOBIL UNIT B														WELL #: 1H RRCID -> 270927 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12333 - 17457			
06	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-	
07	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	T. A.	2190	-0-	2190	2190	360	1	1562	3	Y	235	231	0			4	
						9	4	259	9								
BARBOZA UNIT														WELL #: 4H RRCID -> 270944 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12916 - 18675			
06	3960 X	3189	-0-	-771	-0-	429	1	2301	3	Y	401	406	0			11	
						18	4	441	9								
07	4092 X	3457	-0-	-635	-0-	491	1	2314	3	Y	582	579	0			14	
						12	4	640	9								
08	4681 X	3062	-0-	-1619	-0-	483	1	1871	3	Y	638	637	0			15	
						6	4	702	9								
09	3510 X	2584	-0-	-926	-0-	447	1	1825	3	Y	273	280	0			8	
						12	4	300	9								
10	3534 X	2481	-0-	-1053	-0-	455	1	1805	3	Y	194	198	0			4	
						8	4	213	9								
11	0	2154	-0-	2154	2154	419	1	1324	3	Y	367	360	0			11	
						7	4	404	9								
BARBOZA UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 271132 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13565 - 18512			
06	23700 X	23700	-0-	-0-	-0-	771	1	17477	3	Y	4926	4996	0			136	
						33	4	5419	9								
07	24149 X	20608	-0-	-3541	-0-	696	1	15209	3	Y	4258	4293	0			101	
						19	4	4684	9								
08	34906 X	18092	-0-	-16814	-0-	649	1	13199	3	Y	3849	3860	0			90	
						10	4	4234	9								
09	33780 X	16260	-0-	-17520	-0-	570	1	12062	3	Y	3283	3271	0			102	
						17	4	3611	9								
10	34906 X	28968	-0-	-5938	-0-	1042	1	21722	3	Y	5623	5616	0			109	
						19	4	6185	9								
11	0	27182	-0-	27182	27182	922	1	19401	3	Y	6217	6140	0			186	
						20	4	6839	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 271148 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12489 PERF.13073 - 18879														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	5520 X	4281	-0-	-1239	-0-	390	1	3135	3	Y	673	683	0	19
07	5704 X	4526	-0-	-1178	-0-	443	1	3296	3	Y	705	707	0	17
08	7719 X	4823	-0-	-2896	-0-	488	1	3431	3	Y	816	814	0	19
09	7470 X	4434	-0-	-3036	-0-	446	1	3166	3	Y	736	732	0	23
10	6386 X	5035	-0-	-1351	-0-	491	1	3609	3	Y	843	850	0	16
11	0	986	-0-	986	986	386	1	13	3	Y	528	528	0	16
						6	4	581	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 2H RRCID -> 271228 COMPL. DATE 08/18/2013 TOTAL DEPTH 11964 PERF.12346 - 18846														
06	4680 X	4529	-0-	-151	-0-	692	1	3027	3	Y	711	704	0	22
07	4805 X	3835	-0-	-970	-0-	683	1	2508	3	Y	566	570	0	18
08	4805 X	4631	-0-	-174	-0-	657	1	3011	3	Y	861	855	0	24
09	4650 X	4304	-0-	-346	-0-	612	1	2817	3	Y	779	789	0	14
10	4774 X	4006	-0-	-768	-0-	656	1	2172	3	Y	1060	1051	0	23
11	0	3960	-0-	3960	3960	730	1	2145	3	Y	970	975	0	18
						18	4	1067	9					
MOBIL UNIT A														
WELL #: 3H RRCID -> 271425 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 12203 PERF.12284 - 17459														
06	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	372	1	2109	3	Y	377	388	0	2
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	513	1	2628	3	Y	599	597	0	4
08	4371 X	3533	-0-	-838	-0-	467	1	2520	3	Y	484	484	0	4
09	4230 X	2771	-0-	-1459	-0-	441	1	1886	3	Y	395	395	0	4
10	4371 X	2869	-0-	-1502	-0-	464	1	1848	3	Y	503	502	0	5
11	0	2925	-0-	2925	2925	459	1	1880	3	Y	526	524	0	7
						7	4	579	9					
MOBIL UNIT A														
WELL #: 4H RRCID -> 271426 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 12179 PERF.12278 - 17400														
06	3480 X	1437	-0-	-2043	-0-	558	1	462	3	Y	366	381	0	2
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	729	1	3817	3	Y	1102	1096	0	8
08	6014 X	4678	-0-	-1336	-0-	681	1	2956	3	Y	927	927	0	8
09	5820 X	2923	-0-	-2897	-0-	415	1	1949	3	Y	500	503	0	5
10	5797 X	846	-0-	-4951	-0-	45	1	798	3	Y	2	7	0	-0-
11	0	4180	-0-	4180	4180	436	1	2769	3	Y	880	868	0	12
						7	4	968	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.// 525398													
MOBIL UNIT A				WELL #:		5H		RRCID -> 271428		COMPL. DATE 02/22/2014		TOTAL DEPTH 12210		PERF.12234 - 16488			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	5280 X	4082	-0-	-1198	-0-		698	1	2253	3	Y	1012	1029	0			7
							18	4	1113	9							
07	5859 X	4145	-0-	-1714	-0-		678	1	2383	3	Y	959	959	0			7
							29	4	1055	9							
08	5859 X	2347	-0-	-3512	-0-		611	1	1128	3	Y	535	537	0			5
							19	4	589	9							
09	5670 X	3426	-0-	-2244	-0-		645	1	1877	3	Y	809	806	0			8
							14	4	890	9							
10	4774 X	3257	-0-	-1517	-0-		685	1	1519	3	Y	952	950	0			10
							6	4	1047	9							
11	0	3434	-0-	3434	3434		669	1	1744	3	Y	919	917	0			12
							10	4	1011	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G				WELL #:		1H		RRCID -> 271494		COMPL. DATE 08/18/2013		TOTAL DEPTH 11981		PERF.12412 - 18661			
06	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-		571	1	1465	3	Y	851	843	0			26
							23	4	936	9							
07	2387 X	2275	-0-	-112	-0-		563	1	935	3	Y	691	695	0			22
							17	4	760	9							
08	3348 X	2176	-0-	-1172	-0-		670	1	733	3	Y	688	691	0			19
							16	4	757	9							
09	3030 X	2386	-0-	-644	-0-		627	1	1326	3	Y	376	388	0			7
							19	4	414	9							
10	3131 X	2510	-0-	-621	-0-		813	1	1209	3	Y	430	428	0			9
							15	4	473	9							
11	0	2385	-0-	2385	2385		901	1	1089	3	Y	339	342	0			6
							22	4	373	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:		1H		RRCID -> 271496		COMPL. DATE 12/16/2013		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12138 - 18320			
06	7320 X	6065	-0-	-1255	-0-		804	1	4282	3	Y	871	888	0			6
							21	4	958	9							
07	7688 X	4826	-0-	-2862	-0-		688	1	3188	3	Y	837	837	0			6
							29	4	921	9							
08	7781 X	3559	-0-	-4222	-0-		573	1	2216	3	Y	684	684	0			6
							18	4	752	9							
09	7530 X	165	-0-	-7365	-0-		73	1	2	4	Y	82	87	0			1
							90	9									
10	7781 X	66	-0-	-7715	-0-		57	1	9	9	Y	8	9	0			-0-
11	0	1245	-0-	1245	1245		503	1	34	3	Y	637	628	0			9
							7	4	701	9							
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E				WELL #:		3H		RRCID -> 271497		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12037		PERF.12219 - 18453			
06	6180 X	5572	-0-	-608	-0-		524	1	3924	3	Y	1009	1024	0			6
							14	4	1110	9							
07	6386 X	4137	-0-	-2249	-0-		506	1	2707	3	Y	820	820	0			6
							22	4	902	9							
08	6076 X	3910	-0-	-2166	-0-		578	1	2378	3	Y	851	850	0			7
							18	4	936	9							
09	5880 X	3706	-0-	-2174	-0-		532	1	2315	3	Y	771	771	0			7
							11	4	848	9							
10	6076 X	3556	-0-	-2520	-0-		555	1	2139	3	Y	779	778	0			8
							5	4	857	9							
11	0	3557	-0-	3557	3557		534	1	2125	3	Y	809	806	0			11
							8	4	890	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 1H RRCID -> 271599 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11808 - 15115														
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
06	3000 N	3353	-0-	353	353	568 1	1474 3	172 4	1139 9	Y	1035	1021 0		35
07	2739 N	2386	-0-	-353	-0-	282 1	1312 3	80 4	712 9	Y	647	667 0		15
08	2387 X	1898	-0-	-489	-0-	214 1	794 3	39 4	851 9	Y	774	758 0		31
09	0	1242	-0-	1242	1242	73 1	557 3	10 4	602 9	Y	547	562 0		16
10	0	2689	-0-	2689	3931	384 1	1263 3	100 4	942 9	Y	856	848 0		24
11	0	3008	-0-	3008	6939	686 1	1112 3	235 4	975 9	Y	886	883 0		27
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 2H RRCID -> 271671 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11839 - 15486														
06	1770 X	724	-0-	-1046	-0-	185 1	2 3	56 4	481 9	Y	437	432 0		15
07	1829 X	1122	-0-	-707	-0-	360 1	78 3	103 4	581 9	Y	528	531 0		12
08	1829 X	804	-0-	-1025	-0-	270 1	45 3	49 4	440 9	Y	400	396 0		16
09	0	2461	-0-	2461	2461	1225 1	413 3	170 4	653 9	Y	594	592 0		18
10	0	1115	-0-	1115	3576	609 1	158 4	348 9		Y	316	325 0		9
11	0	399	-0-	399	3975	283 1	97 4	19 9		Y	17	25 0		1
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT F														
WELL #: 3H RRCID -> 271672 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 11514 PERF.12388 - 16278														
06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	384 1	2 3	116 4	1001 9	Y	910	913 0		31
07	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	524 1	784 3	149 4	1205 9	Y	1095	1100 0		26
08	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	235 1	454 3	43 4	1112 9	Y	1011	997 0		40
09	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	85 1	686 3	12 4	996 9	Y	905	918 0		27
10	0	3466	-0-	3466	3466	955 1	1497 3	248 4	766 9	Y	696	704 0		19
11	0	3719	-0-	3719	7185	633 1	2044 3	217 4	825 9	Y	750	746 0		23
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E														
WELL #: 2H RRCID -> 271733 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 12042 PERF.12138 - 18098														
06	5430 X	3836	-0-	-1594	-0-	624 1	3015 3	17 4	180 9	Y	164	169 0		1
07	5611 X	5281	-0-	-330	-0-	783 1	4024 3	33 4	441 9	Y	401	399 0		3
08	5611 X	3049	-0-	-2562	-0-	601 1	2172 3	19 4	257 9	Y	234	235 0		2
09	4470 X	2119	-0-	-2351	-0-	500 1	1316 3	11 4	292 9	Y	265	265 0		2
10	5270 X	1802	-0-	-3468	-0-	500 1	1004 3	4 4	294 9	Y	267	266 0		3
11	0	1794	-0-	1794	1794	582 1	951 3	9 4	252 9	Y	229	229 0		3

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT E		WELL #:		4H		RRCID -> 271810		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 12022		PERF.12193 - 18388					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8190 X	7503	-0-	-687	-0-		888 1	5676 3	Y		832	845 0					5
07	8215 X	7481	-0-	-734	-0-		24 4	915 9									6
08	7812 X	6742	-0-	-1070	-0-		833 1	5706 3	Y		824	823 0					7
09	7560 X	6181	-0-	-1379	-0-		36 4	906 9									7
10	7750 X	5443	-0-	-2307	-0-		836 1	4994 3	Y		805	804 0					7
11	0	5879	-0-	5879	5879		26 4	886 9			725	725 0					7
							700 1	4668 3	Y		724	724 0					7
							15 4	798 9									
							748 1	3892 3	Y								
							7 4	796 9									
							757 1	4212 3	Y		816	812 0					11
							12 4	898 9									
MAY B UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 272525		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12633		PERF.12545 - 16348					
06	3000 N	612	-0-	-2388	-0-	2449	556 1	1 3	Y		25	28 0					-0-
07	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-		27 4	28 9									-0-
08	6014 X	-0-	-0-	-6014	-0-				Y		-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		3H		RRCID -> 272730		COMPL. DATE 04/01/2014		TOTAL DEPTH 11919		PERF.12303 - 18667					
06	3120 X	1054	-0-	-2066	-0-		183 1	288 3	Y		524	518 0					16
07	3224 X	1267	-0-	-1957	-0-		7 4	576 9									
08	3534 X	918	-0-	-2616	-0-		213 1	527 3	Y		474	475 0					15
09	3420 X	1418	-0-	-2002	-0-		6 4	521 9									
10	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-		161 1	194 3	Y		508	509 0					14
11	0	2198	-0-	2198	2198		4 4	559 9			565	569 0					10
							198 1	592 3	Y		707	702 0					15
							6 4	622 9									
							257 1	1432 3	Y								
							5 4	778 9									
							259 1	1250 3	Y		620	624 0					11
							7 4	682 9									
MAY B UNIT		WELL #:		2H		RRCID -> 272778		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12609		PERF.12535 - 16479					
06	3210 X	2557	-0-	-653	-0-		251 1	2109 3	Y		168	168 0					3
07	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-		12 4	185 9									
08	3038 X	2529	-0-	-509	-0-		306 1	3124 3	Y		192	192 0					3
09	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-		6 4	211 9									
10	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		331 1	2052 3	Y		124	123 0					4
11	0	2324	-0-	2324	2324		10 4	136 9			219	220 0					3
							781 1	2132 3	Y								
							35 4	241 9									
							370 1	3537 3	Y		256	257 0					2
							5 4	282 9									
							215 1	1904 3	Y		182	182 0					2
							5 4	200 9									

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398									
MAY B UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	272779	COMPL. DATE	04/16/2014	TOTAL	DEPTH	12650	PERF.12634 - 16345	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	259	-0-	259	259	50	1	116	3	84	83	0	1
						1	4	92	9				
FRANKE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	273078	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12438	PERF.12673 - 19174	
06	3060 X	1762	-0-	-1298	-0-	374	1	1140	3	212	212	0	6
						15	4	233	9				
07	3162 X	1865	-0-	-1297	-0-	428	1	1176	3	228	229	0	5
						10	4	251	9				
08	3162 X	1741	-0-	-1421	-0-	433	1	1064	3	217	217	0	5
						5	4	239	9				
09	2760 X	1676	-0-	-1084	-0-	417	1	1010	3	216	214	0	7
						11	4	238	9				
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	428	1	1168	3	236	238	0	5
						7	4	260	9				
11	0	1452	-0-	1452	1452	399	1	826	3	201	200	0	6
						6	4	221	9				
FRANKE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	273079	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12485	PERF.12678 - 19236	
06	5520 X	5387	-0-	-133	-0-	342	1	4054	3	888	877	0	25
						14	4	977	9				
07	5890 X	5808	-0-	-82	-0-	712	1	4067	3	919	922	0	22
						18	4	1011	9				
08	6146 X	6146	-0-	-0-	-0-	779	1	4134	3	1113	1109	0	26
						9	4	1224	9				
09	5700 X	5351	-0-	-349	-0-	727	1	3561	3	948	945	0	29
						20	4	1043	9				
10	5797 X	5012	-0-	-785	-0-	625	1	3403	3	885	897	0	17
						10	4	974	9				
11	0	2323	-0-	2323	2323	483	1	1566	3	242	252	0	7
						8	4	266	9				
FRANKE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	273081	COMPL. DATE	06/26/2014	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.12692 - 19199	
06	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	462	1	2527	3	227	228	0	6
						19	4	250	9				
07	4650 X	3066	-0-	-1584	-0-	537	1	2275	3	219	220	0	5
						13	4	241	9				
08	4650 X	2747	-0-	-1903	-0-	530	1	1990	3	201	201	0	5
						6	4	221	9				
09	4500 X	2494	-0-	-2006	-0-	435	1	1864	3	166	166	0	5
						12	4	183	9				
10	3379 X	2829	-0-	-550	-0-	482	1	2148	3	174	176	0	3
						8	4	191	9				
11	0	3292	-0-	3292	3292	641	1	2389	3	229	225	0	7
						10	4	252	9				
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	273128	COMPL. DATE	05/22/2012	TOTAL	DEPTH	11949	PERF.12340 - 18190	
06	280 X	-0-	-0-	-280	-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.	20	-0-	20	20	3	3	17	9	15	15	0	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	20				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
CHILDREN'S WESTON UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 273486		COMPL. DATE 12/28/2015		TOTAL DEPTH 11935 PERF.12581 - 18695		
M O	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	EOM BALANCE
06	4890 X	2826 -0-	-2064	-0-	576 1	1861 3	Y	333	340 0	10
07	6177 X	6177 -0-	-0-	-0-	23 4	366 9	Y	716	703 0	23
08	9703 X	3932 -0-	-5771	-0-	566 1	4805 3	Y	498	507 0	14
09	7920 X	2665 -0-	-5255	-0-	18 4	788 9	Y	389	396 0	7
10	8169 X	8169 -0-	-0-	-0-	747 1	2619 3	Y	942	929 0	20
11	0	9171 -0-	9171	9171	18 4	548 9	Y	794	800 0	14
					807 1	1406 3	Y			
					24 4	428 9	Y			
					1055 1	6058 3	Y			
					20 4	1036 9	Y			
					1205 1	7062 3	Y			
					31 4	873 9	Y			
MAY B UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 273487		COMPL. DATE 04/16/2014		TOTAL DEPTH 12626 PERF.12615 - 16154		
06	3000 N	9510 -0-	6510	12694	680 1	8628 3	Y	154	155 0	3
07	3100 N	8930 -0-	5830	18524	33 4	169 9	Y	173	173 0	3
08	25610 X	7086 -0-	-18524	-0-	800 1	7924 3	Y	85	85 0	3
09	9510 X	4883 -0-	-4627	-0-	16 4	190 9	Y	145	146 0	2
10	9827 X	8111 -0-	-1716	-0-	848 1	6117 3	Y	158	158 0	2
11	0	3869 -0-	3869	3869	27 4	94 9	Y	154	155 0	1
					1065 1	3611 3	Y			
					47 4	160 9	Y			
					786 1	7140 3	Y			
					11 4	174 9	Y			
					510 1	3179 3	Y			
					11 4	169 9	Y			
FRANKE UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274278		COMPL. DATE 06/26/2014		TOTAL DEPTH 12480 PERF.12729 - 19224		
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
KRANER UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 274450		COMPL. DATE 08/18/2014		TOTAL DEPTH 12897 PERF.12702 - 18410		
06	6990 X	2018 -0-	-4972	-0-	503 1	1318 3	Y	160	165 0	4
07	7130 X	2087 -0-	-5043	-0-	21 4	176 9	Y	203	202 0	5
08	3402 X	3402 -0-	-0-	-0-	546 1	1305 3	Y	122	124 0	3
09	2340 X	1710 -0-	-630	-0-	13 4	223 9	Y	100	100 0	3
10	2963 X	2963 -0-	-0-	-0-	616 1	2645 3	Y	148	148 0	3
11	0	2296 -0-	2296	2296	7 4	134 9	Y	355	347 0	11
					521 1	1065 3	Y			
					14 4	110 9	Y			
					565 1	2226 3	Y			
					9 4	163 9	Y			
					492 1	1405 3	Y			
					8 4	391 9	Y			
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 6H		RRCID -> 274454		COMPL. DATE 05/27/2014		TOTAL DEPTH 12320 PERF. N/A		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	-0-

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 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
06	3300 X	3034	-0-	-266	-0-	182	1	2322	3	Y	479	484	0	9
07	3782 X	2518	-0-	-1264	-0-	411	1	1279	3	Y	748	735	0	22
08	3782 X	2635	-0-	-1147	-0-	224	1	1909	3	Y	454	461	0	15
09	0	3753	-0-	3753	3753	178	1	3008	3	Y	514	508	0	21
10	0	2690	-0-	2690	6443	168	1	2050	3	Y	428	435	0	14
11	0	2567	-0-	2567	9010	387	1	1630	3	Y	497	487	0	24
MOBIL UNIT D														
WELL #: 2H RRCID -> 274573 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12186 PERF.12521 - 17147														
06	1260 X	358	-0-	-902	-0-	114	1	9	3	Y	209	203	0	6
07	1309 X	1309	-0-	-0-	-0-	676	1	230	9	Y	557	545	0	18
08	730 N	730	-0-	-0-	-0-	613	9	125	1	Y	547	550	0	15
09	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	430	1	1	3	Y	536	541	0	10
10	810 N	810	-0-	-0-	-0-	279	1	590	9	Y	477	477	0	10
11	0	450	-0-	450	450	105	1	525	9	Y	311	315	0	6
KRANER UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 275078 COMPL. DATE 08/18/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12687 - 18214														
06	2820 X	1367	-0-	-1453	-0-	569	1	763	3	Y	11	11	0	-0-
07	2914 X	664	-0-	-2250	-0-	622	1	23	3	Y	4	4	0	-0-
08	2201 N	239	-0-	-1962	-0-	206	1	2	4	Y	28	27	0	1
09	3000 N	4621	-0-	1621	1621	599	1	3926	3	Y	72	71	0	2
10	3100 N	3952	-0-	852	2473	578	1	3287	3	Y	70	71	0	1
11	0	1807	-0-	1807	4280	503	1	1156	3	Y	127	124	0	4
LUNA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 275248 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12455 - 16442														
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	812	1	326	3	Y	461	460	0	4
07	1364 N	759	-0-	-605	-0-	630	1	50	3	Y	65	68	0	1
08	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	607	1	137	3	Y	475	471	0	5
09	1786 X	1786	-0-	-0-	-0-	729	1	517	3	Y	487	485	0	7
10	1705 X	697	-0-	-1008	-0-	560	1	23	3	Y	99	105	0	1
11	0	686	-0-	686	686	645	1	109	9	Y	27	28	0	-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK														
MARATHON OIL EF LLC															//CONT./// 525398																								
LUNA UNIT															WELL #: 3H					RRCID -> 275446					COMPL. DATE 10/19/2014					TOTAL DEPTH 12236					PERF.12426 - 16467				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE														
06	3660 X	661	-0-	-2999		-0-		580	1			39	3	Y	29			29	0						-0-														
07	6526 X	6526	-0-	-0-		-0-		841	1			4047	3	Y	1480			1467	0						13														
08	2945 X	447	-0-	-2498		-0-		413	1			3	3	Y	25			38	0						-0-														
09	2519 X	2519	-0-	-0-		-0-		695	1			1196	3	Y	567			559	0						8														
10	3225 X	3225	-0-	-0-		-0-		730	1			1595	3	Y	813			811	0						10														
11	0	4190	-0-	4190		4190		704	1			2613	3	Y	785			782	0						13														
									9	4		864	9																										
LUNA UNIT															WELL #: 4H					RRCID -> 275449					COMPL. DATE 10/19/2014					TOTAL DEPTH 12208					PERF.12441 - 16391				
06	1016 N	1016	-0-	-0-		-0-		455	1			5	3	Y	498			501	0						4														
07	1234 N	1234	-0-	-0-		-0-		390	1			349	3	Y	446			446	0						4														
08	1088 X	1088	-0-	-0-		-0-		345	1			284	3	Y	415			415	0						4														
09	1020 X	494	-0-	-526		-0-		318	1			40	3	Y	122			124	0						2														
10	1240 X	1202	-0-	-38		-0-		512	1			352	3	Y	304			302	0						4														
11	0	684	-0-	684		684		350	1			4	4	Y	300			299	0						5														
									330	9																													
WIEDING-WESTON UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 275693					COMPL. DATE 11/29/2014					TOTAL DEPTH 12259					PERF.12488 - 18866				
06	540 X	-0-	-0-	-540		-0-								Y	-0-										-0-														
07	248 X	-0-	-0-	-248		-0-								Y	-0-										-0-														
08	T. A.	335	-0-	335		335		298	1			2	3	Y	25			24	0						1														
09	T. A.	9538	-0-	9538		9873		1022	1			8478	3	Y	6			7	0						-0-														
10	T. A.	11565	-0-	11565		21438		1210	1			10168	3	Y	149			146	0						3														
11	T. A.	11542	-0-	11542		32980		1319	1			10002	3	Y	170			170	0						3														
									34	4		187	9																										
FREE UNIT															WELL #: 2H					RRCID -> 275765					COMPL. DATE 05/28/2014					TOTAL DEPTH 12534					PERF.12792 - 18691				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-										-0-														
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-										-0-														
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-										-0-														
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-										-0-														
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-										-0-														
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-								Y	-0-										-0-														

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398													
FREE UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	275768	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12465	PERF.	12899	-	18727		
M	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
06	10680 X	7965	-0-	-2715	-0-		729 1	6126 3	42 4	1068 9	Y	971	970 0				105
07	9672 X	7712	-0-	-1960	-0-		675 1	5884 3	46 4	1107 9	Y	1006	1023 0				88
08	7626 X	7096	-0-	-530	-0-		686 1	5380 3	85 4	945 9	Y	859	904 0				43
09	0	6108	-0-	6108	6108		644 1	4530 3	65 4	869 9	Y	790	767 0				66
10	0	3814	-0-	3814	9922		535 1	2613 3	83 4	583 9	Y	530	563 0				33
11	0	877	-0-	877	10799		105 1	637 3	24 4	111 9	Y	101	124 0				10

FREE UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	275769	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12490	PERF.	13158	-	19215		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FREE UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	275771	COMPL. DATE	09/14/2014	TOTAL	DEPTH	12423	PERF.	13265	-	19316		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C		WELL #:		6H	RRCID ->	276072	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12038	PERF.	12361	-	18140		
06	5220 X	1428	-0-	-3792	-0-		493 1	743 3	20 4	172 9	Y	156	152 0				5
07	1178 X	784	-0-	-394	-0-		232 1	445 3	7 4	100 9	Y	91	93 0				3
08	1178 X	387	-0-	-791	-0-		182 1	155 3	4 4	46 9	Y	42	44 0				1
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-						Y	-0-	1 0				-0-
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

MOBIL UNIT C		WELL #:		5H	RRCID ->	276260	COMPL. DATE	10/22/2014	TOTAL	DEPTH	12054	PERF.	12449	-	18370		
06	10590 X	1801	-0-	-8789	-0-		657 1	108 3	26 4	1010 9	Y	918	892 0				28
07	10819 X	1169	-0-	-9650	-0-		647 1	1 3	19 4	502 9	Y	456	469 0				15
08	5487 X	783	-0-	-4704	-0-		742 1	15 3	17 4	9 9	Y	8	23 0				-0-
09	4320 X	241	-0-	-4079	-0-		219 1	6 3	6 4	10 9	Y	9	9 0				-0-
10	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	9	9 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
LUNA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 276261 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12463 - 16427														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06	4285 X	4285	-0-	-0-	-0-	814	1	2742	3	Y	649	644	0	5
						15	4	714	9					
07	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	721	1	2870	3	Y	735	734	0	6
						9	4	809	9					
08	3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	684	1	2321	3	Y	644	643	0	7
						5	4	708	9					
09	4290 X	1574	-0-	-2716	-0-	605	1	538	3	Y	389	391	0	5
						3	4	428	9					
10	4433 X	1414	-0-	-3019	-0-	597	1	326	3	Y	442	441	0	6
						5	4	486	9					
11	0	1063	-0-	1063	1063	568	1	95	3	Y	357	357	0	6
						7	4	393	9					
LUNA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 276279 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12462 - 16564														
06	1290 N	1257	-0-	-33	-0-	670	1	265	3	Y	282	286	0	2
						12	4	310	9					
07	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	543	1	818	3	Y	405	403	0	4
						6	4	446	9					
08	2139 X	1348	-0-	-791	-0-	566	1	417	3	Y	328	329	0	3
						4	4	361	9					
09	2070 X	1445	-0-	-625	-0-	603	1	516	3	Y	294	293	0	4
						3	4	323	9					
10	2139 X	1344	-0-	-795	-0-	596	1	381	3	Y	329	329	0	4
						5	4	362	9					
11	0	1409	-0-	1409	1409	612	1	449	3	Y	309	308	0	5
						8	4	340	9					
KRANER UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 276674 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12625 - 19812														
06	5610 X	1557	-0-	-4053	-0-	339	1	1185	3	Y	17	18	0	-0-
						14	4	19	9					
07	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	430	1	1995	3	Y	244	238	0	6
						11	4	268	9					
08	2542 X	1760	-0-	-782	-0-	440	1	1286	3	Y	26	31	0	1
						5	4	29	9					
09	2460 X	1609	-0-	-851	-0-	416	1	1147	3	Y	32	32	0	1
						11	4	35	9					
10	2697 X	2500	-0-	-197	-0-	439	1	2000	3	Y	49	49	0	1
						7	4	54	9					
11	0	1491	-0-	1491	1491	388	1	890	3	Y	188	183	0	6
						6	4	207	9					
MOBIL UNIT C														
WELL #: 7H RRCID -> 276747 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12671 - 18340														
06	3000 N	5968	-0-	2968	7986	762	1	4126	3	Y	954	951	0	30
						31	4	1049	9					
07	3100 N	5725	-0-	2625	10611	773	1	4029	3	Y	817	821	0	26
						24	4	899	9					
08	15138 X	4527	-0-	-10611	-0-	581	1	3063	3	Y	790	794	0	22
						14	4	869	9					
09	7140 X	5355	-0-	-1785	-0-	829	1	3574	3	Y	843	850	0	15
						25	4	927	9					
10	7378 X	3687	-0-	-3691	-0-	541	1	2492	3	Y	585	587	0	13
						10	4	644	9					
11	0	4438	-0-	4438	4438	537	1	3261	3	Y	556	559	0	10
						28	4	612	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MOBIL UNIT C															
WELL #: 3H RRCID -> 276772 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12566 - 18549															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	353 1	1664 3	1664 3	Y	318	315 0				10
07	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	412 1	2626 3	2626 3	Y	302	302 0				10
08	3565 X	2586	-0-	-979	-0-	345 1	1908 3	1908 3	Y	295	297 0				8
09	3450 X	2391	-0-	-1059	-0-	330 1	1755 3	1755 3	Y	269	272 0				5
10	3379 X	2378	-0-	-1001	-0-	354 1	1694 3	1694 3	Y	294	293 0				6
11	0	1996	-0-	1996	1996	371 1	1261 3	1261 3	Y	323	323 0				6
MOBIL UNIT C															
WELL #: 4H RRCID -> 276773 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 12050 PERF.12469 - 18505															
06	5730 X	4711	-0-	-1019	-0-	336 1	3855 3	3855 3	Y	460	458 0				14
07	7068 X	3829	-0-	-3239	-0-	380 1	3038 3	3038 3	Y	363	365 0				12
08	7068 X	6964	-0-	-104	-0-	915 1	5136 3	5136 3	Y	810	800 0				22
09	6840 X	5301	-0-	-1539	-0-	727 1	3925 3	3925 3	Y	570	582 0				10
10	6107 X	1879	-0-	-4228	-0-	316 1	1302 3	1302 3	Y	232	237 0				5
11	0	2021	-0-	2021	2021	612 1	1022 3	1022 3	Y	338	337 0				6
MOBIL UNIT D															
WELL #: 3H RRCID -> 276774 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12525 - 17246															
06	1800 X	1589	-0-	-211	-0-	399 1	935 3	935 3	Y	217	215 0				7
07	1860 X	251	-0-	-1609	-0-	190 1	239 9	239 9	Y	50	55 0				2
08	1953 X	600	-0-	-1353	-0-	366 1	3 3	3 3	Y	203	199 0				6
09	1890 X	789	-0-	-1101	-0-	491 1	8 3	8 3	Y	250	251 0				5
10	1953 X	252	-0-	-1701	-0-	198 1	3 3	3 3	Y	43	47 0				1
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	4 4	47 9	47 9	Y	-0-	1 0				-0-
NITSCH UNIT A															
WELL #: 7H RRCID -> 276796 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12863 - 18372															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	3 3			Y	-0-					-0-
*11	95 X	92	-0-	-3	-0-	72 1	17 4	17 4	Y	3	3 0				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398												
NITSCH UNIT A			WELL #:		6H	RRCID ->	276797	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL	DEPTH	12934	PERF.12942	- 18121			
M	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
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	785	-0-	785	785	686	1	6	3	Y	7	7	0			-0-
							85	4	8	9							
09		14B2 EXT	305	-0-	305	1090	277	1	28	4	Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	724	-0-	724	1814	608	1	2	3	Y	17	16	0			1
							95	4	19	9							
11		14B2 EXT	113	-0-	113	1927	92	1	21	4	Y	-0-	1	0			-0-

NITSCH UNIT A			WELL #:		4H	RRCID ->	276798	COMPL. DATE	01/18/2015	TOTAL	DEPTH	13038	PERF.12765	- 18297			
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	229	-0-	229	229	67	1	7	4	Y	141	129	0			12
							155	9									
10		14B2 EXT	546	-0-	546	775	393	1	3	3	Y	81	88	0			5
							61	4	89	9							
11		14B2 EXT	403	-0-	403	1178	297	1	11	3	Y	24	27	0			2
							69	4	26	9							

FOSTER UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	277097	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12882	PERF.12653	- 17676			
06		1590 N	589	-0-	-1001	-0-	393	1	1	3	Y	163	163	0			5
							16	4	179	9							
07		806 N	670	-0-	-136	-0-	500	1	3	3	Y	141	143	0			3
							12	4	155	9							
08		816 N	816	-0-	-0-	-0-	525	1	1	3	Y	258	255	0			6
							6	4	284	9							
09		717 N	717	-0-	-0-	-0-	489	1	11	3	Y	185	185	0			6
							13	4	204	9							
10		682 N	604	-0-	-78	-0-	500	1	16	3	Y	73	78	0			1
							8	4	80	9							
11		0	481	-0-	481	481	456	1	17	3	Y	1	2	0			-0-
							7	4	1	9							

FOSTER UNIT			WELL #:		5H	RRCID ->	277098	COMPL. DATE	01/26/2015	TOTAL	DEPTH	12850	PERF.12644	- 16755			
06		690 N	569	-0-	-121	-0-	499	1	3	3	Y	43	43	0			1
							20	4	47	9							
07		595 N	595	-0-	-0-	-0-	535	1	5	3	Y	38	38	0			1
							13	4	42	9							
08		666 N	666	-0-	-0-	-0-	607	1	7	3	Y	41	41	0			1
							7	4	45	9							
09		669 N	669	-0-	-0-	-0-	587	1	13	3	Y	48	48	0			1
							16	4	53	9							
10		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	609	1	331	3	Y	48	48	0			1
							10	4	53	9							
11		0	655	-0-	655	655	584	1	12	3	Y	45	45	0			1
							9	4	50	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277099 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12788 PERF.12688 - 15828														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1594 X	1594	-0-	-0-	-0-	489 1	788 3	20 4	Y	270	275 0			7
07	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	524 1	714 3	13 4	Y	263	264 0			6
08	1767 X	1663	-0-	-104	-0-	578 1	703 3	6 4	Y	342	340 0			8
09	1710 X	1531	-0-	-179	-0-	556 1	616 3	15 4	Y	313	311 0			10
10	2204 X	2204	-0-	-0-	-0-	568 1	1242 3	9 4	Y	350	353 0			7
11	0	671	-0-	671	671	494 1	6 3	8 4	Y	148	151 0			4
FOSTER UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 277100 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12873 PERF.12609 - 17667														
06	3159 X	2142	-0-	-1017	-0-	452 1	1210 3	18 4	Y	420	420 0			12
07	2383 X	2383	-0-	-0-	-0-	537 1	1364 3	13 4	Y	426	428 0			10
08	3317 X	2212	-0-	-1105	-0-	543 1	1250 3	6 4	Y	375	376 0			9
09	3210 X	1853	-0-	-1357	-0-	514 1	1159 3	14 4	Y	151	155 0			5
10	2697 X	2606	-0-	-91	-0-	521 1	2008 3	9 4	Y	62	66 0			1
11	0	1942	-0-	1942	1942	509 1	1367 3	8 4	Y	53	52 0			2
MAY B UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 277101 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12535 - 16639														
06	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	315 1	2583 3	15 4	Y	363	365 0			6
07	3596 X	3566	-0-	-30	-0-	334 1	2801 3	6 4	Y	386	386 0			6
08	3596 X	3499	-0-	-97	-0-	329 1	2717 3	10 4	Y	403	395 0			14
09	3480 X	3414	-0-	-66	-0-	340 1	2532 3	15 4	Y	479	486 0			7
10	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	378 1	2810 3	5 4	Y	420	423 0			4
11	0	2662	-0-	2662	2662	403 1	1816 3	8 4	Y	395	396 0			3
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 277102 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12755 - 17904														
06	19485 X	19485	-0-	-0-	-0-	1376 1	14852 3	28 4	Y	2935	3001 0			24
07	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	1130 1	9977 3	15 4	Y	2230	2235 0			19
08	31062 X	8641	-0-	-22421	-0-	919 1	6091 3	8 4	Y	1475	1479 0			15
09	30060 X	6474	-0-	-23586	-0-	868 1	4502 3	6 4	Y	998	1000 0			13
10	31062 X	5937	-0-	-25125	-0-	822 1	4115 3	7 4	Y	903	905 0			11
11	0	3462	-0-	3462	3462	825 1	1946 3	11 4	Y	618	618 0			11

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 277121 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12605 - 18495														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
06	2730 N	1073	-0-	-1657	-0-	363 1	576 3	119 9		Y	108	108 0		3
07	2511 N	1393	-0-	-1118	-0-	15 4	119 9	791 3		Y	133	133 0		3
08	2821 X	1678	-0-	-1143	-0-	445 1	146 9	1058 3		Y	124	124 0		3
09	2430 X	1113	-0-	-1317	-0-	11 4	136 9	555 3		Y	118	117 0		4
10	1891 X	1815	-0-	-76	-0-	479 1	130 9	1212 3		Y	109	111 0		2
11	0	913	-0-	913	913	5 4	120 9	345 3		Y	95	94 0		3
						7 4	105 9							
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 277122 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 12534 PERF.12852 - 17709														
06	15724 X	15724	-0-	-0-	-0-	874 1	10318 3	4514 9		Y	4104	4195 0		34
07	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	18 4	5677 3	2393 9		Y	2175	2190 0		19
08	36828 X	6420	-0-	-30408	-0-	406 1	2814 3	2868 9		Y	2607	2599 0		27
09	35640 X	5729	-0-	-29911	-0-	6 4	2307 3	2483 9		Y	2257	2254 0		30
10	36828 X	5600	-0-	-31228	-0-	732 1	2630 3	2063 9		Y	1875	1881 0		24
11	0	4630	-0-	4630	4630	6 4	2458 3	1244 9		Y	1131	1136 0		19
						916 1								
						12 4								
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 277123 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12030 PERF.12309 - 17713														
06	887 N	887	-0-	-0-	-0-	658 1	12 4	226 9		Y	197	197 0		6
07	646 N	646	-0-	-0-	-0-	217 9	50 3	813 3		Y	205	206 0		5
08	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	363 1	226 9	215 9		Y	195	195 0		5
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	332 1	1129 3	180 9		Y	164	165 0		4
10	3055 N	3055	-0-	-0-	-0-	6 4	2442 3	240 9		Y	218	221 0		1
*11	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	362 1	880 3	179 9		Y	163	162 0		2
						11 4								
						498 1								
						25 4								
MOBIL UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 277283 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12162 PERF.12677 - 18574														
06	4140 X	3465	-0-	-675	-0-	751 1	2324 3	360 9		Y	327	327 0		10
07	4805 X	2086	-0-	-2719	-0-	30 4	1093 3	266 9		Y	242	244 0		8
08	5363 X	5028	-0-	-335	-0-	706 1	3628 3	534 9		Y	485	480 0		13
09	5190 X	2825	-0-	-2365	-0-	21 4	1797 3	308 9		Y	280	288 0		5
10	5363 X	2978	-0-	-2385	-0-	699 1	1871 3	329 9		Y	299	298 0		6
11	0	4894	-0-	4894	4894	21 4	3442 3	492 9		Y	447	445 0		8
						764 1								
						14 4								
						936 1								
						24 4								

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	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
06	1987 X	1987	-0-	-0-	-0-	549	1	1214	3	Y	184	190	0	5
07	5239 X	526	-0-	-4713	-0-	22	4	202	9					
08	5239 X	2301	-0-	-2938	-0-	440	1	2	3	Y	66	69	0	2
09	5070 X	4953	-0-	-117	-0-	11	4	73	9					
10	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	593	1	1485	3	Y	196	193	0	5
11	0	3689	-0-	3689	3689	7	4	216	9					
						713	1	3965	3	Y	232	230	0	7
						20	4	255	9					
						713	1	3798	3	Y	295	296	0	6
						12	4	325	9					
						641	1	2720	3	Y	288	285	0	9
						11	4	317	9					
LEVI PULLIN UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 277285 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13227 - 16137														
06	7350 X	3157	-0-	-4193	-0-	570	1	2324	3	Y	218			468
07	7595 X	4689	-0-	-2906	-0-	23	4	240	9					
08	7595 X	3022	-0-	-4573	-0-	707	1	3922	3	Y	38	356	1	150
09	6426 X	6426	-0-	-0-	-0-	18	4	42	9					
10	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	713	1	2152	3	Y	135	175	1	110
11	0	6400	-0-	6400	6400	8	4	149	9					
						789	1	5481	3	Y	122			232
						22	4	134	9					
						809	1	3729	3	Y	178	193	1	217
						14	4	196	9					
						688	1	5526	3	Y	158			375
						12	4	174	9					
LUNA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 277286 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12178 - 15332														
06	5880 X	5568	-0-	-312	-0-	913	1	3886	3	Y	683	678	0	22
07	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	18	4	751	9					
08	5611 X	5279	-0-	-332	-0-	984	1	4315	3	Y	838	841	0	19
09	5580 X	4473	-0-	-1107	-0-	20	4	922	9					
10	7851 X	7851	-0-	-0-	-0-	956	1	3513	3	Y	719	719	0	19
*11	6030 X	4156	-0-	-1874	-0-	19	4	791	9					
						741	1	3051	3	Y	606	610	0	15
						14	4	667	9					
						771	1	6255	3	Y	729	740	0	4
						23	4	802	9					
						587	1	2809	3	Y	664	660	0	8
						30	4	730	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 277287 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12438 PERF.13277 - 19382														
06	780 X	508	-0-	-272	-0-	413	1	17	4	Y	71	71	0	2
07	1488 X	681	-0-	-807	-0-	78	9							
08	958 N	958	-0-	-0-	-0-	477	1	82	3	Y	101	101	0	2
09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	11	4	111	9					
10	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	487	1	348	3	Y	107	107	0	2
11	0	685	-0-	685	685	5	4	118	9					
						497	1	496	3	Y	107	106	0	3
						13	4	118	9					
						502	1	639	3	Y	107	108	0	2
						8	4	118	9					
						469	1	111	3	Y	89	88	0	3
						7	4	98	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398														
MURPHY-SINCLAIR UNIT		WELL #: 301H		RRCID -> 277324		COMPL. DATE 02/13/2015		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12815 - 18232						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	21803 X	21803	-0-	-0-	-0-	1758 1	16013 3	35 4	3997 9	Y	3634	3719 0				30
07	13551 X	13551	-0-	-0-	-0-	1114 1	9699 3	15 4	2723 9	Y	2475	2483 0				22
08	46097 X	11760	-0-	-34337	-0-	904 1	8572 3	8 4	2276 9	Y	2069	2070 0				21
09	44610 X	9634	-0-	-34976	-0-	817 1	7115 3	6 4	1696 9	Y	1542	1542 0				21
10	46097 X	8134	-0-	-37963	-0-	723 1	6038 3	7 4	1366 9	Y	1242	1247 0				16
11	0	5855	-0-	5855	5855	768 1	3808 3	11 4	1268 9	Y	1153	1149 0				20
SIENKIEWICZ UNIT				WELL #: 11H	RRCID -> 277548	COMPL. DATE 04/30/2015		TOTAL DEPTH 12739		PERF.12637 - 17890						
06	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	402 1	2131 3	6 4	752 9	Y	684	693 0				13
07	4340 X	3093	-0-	-1247	-0-	375 1	2066 3	5 4	647 9	Y	588	584 0				17
08	9362 X	3023	-0-	-6339	-0-	365 1	2020 3	4 4	634 9	Y	576	574 0				19
09	9060 X	3119	-0-	-5941	-0-	344 1	2170 3	4 4	601 9	Y	546	543 0				22
10	0	2982	-0-	2982	2982	423 1	1893 3	4 4	662 9	Y	602	604 0				20
11	0	2294	-0-	2294	5276	496 1	1217 3	3 4	578 9	Y	525	520 0				25
NITSCH UNIT A				WELL #: 5H	RRCID -> 277549	COMPL. DATE 01/18/2015		TOTAL DEPTH 13024		PERF.12799 - 18351						
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	109	-0-	109	109	76 1	5 4	28 9		Y	25	23 0				2
08	T. A.	696	-0-	696	805	551 1	21 3	68 4	56 9	Y	51	50 0				3
09	14B2 EXT	735	-0-	735	1540	649 1	9 3	65 4	12 9	Y	11	13 0				1
10	0	743	-0-	743	2283	578 1	21 3	90 4	54 9	Y	49	47 0				3
11	0	658	-0-	658	2941	238 1	312 3	56 4	52 9	Y	47	46 0				4
LUNA UNIT				WELL #: 6H	RRCID -> 277619	COMPL. DATE 10/19/2014		TOTAL DEPTH 12220		PERF.12456 - 16528						
06	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	996 1	1380 3	18 4	985 9	Y	895	891 0				7
07	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	816 1	1043 3	9 4	719 9	Y	654	655 0				6
08	3193 X	2868	-0-	-325	-0-	798 1	913 3	6 4	1151 9	Y	1046	1041 0				11
09	3390 X	2113	-0-	-1277	-0-	832 1	670 3	4 4	607 9	Y	552	556 0				7
10	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	866 1	2009 3	7 4	1208 9	Y	1098	1091 0				14
11	0	4657	-0-	4657	4657	895 1	2468 3	12 4	1282 9	Y	1165	1159 0				20

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 277620 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 12363 PERF.13153 - 19337															
M	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		
06	3180 X	2058	-0-	-1122	-0-	454 1	1097 3	Y	444	448	0		12		
07	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	19 4	488 9								
08	1674 X	1487	-0-	-187	-0-	573 1	3121 3	Y	297	302	0		7		
09	2070 X	362	-0-	-1708	-0-	14 4	327 9								
10	4030 X	396	-0-	-3634	-0-	473 1	830 3	Y	163	166	0		4		
11	0	390	-0-	390	390	5 4	179 9								
						351 1	2 3	Y	-0-	4	0		-0-		
						9 4									
						390 1	6 4	Y	-0-				-0-		
						381 1	3 3	Y	-0-				-0-		
						6 4									
WIEDING-WESTON UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 277621 COMPL. DATE 11/29/2014 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12492 - 18921															
06	11496 X	11496	-0-	-0-	-0-	894 1	8634 3	Y	1755	1733	0		54		
07	6014 X	1796	-0-	-4218	-0-	37 4	1931 9								
08	19456 X	19456	-0-	-0-	-0-	561 1	17 4	Y	1107	1126	0		35		
09	11490 X	5325	-0-	-6165	-0-	1218 9									
10	11873 X	3880	-0-	-7993	-0-	1343 1	16716 3	Y	1240	1241	0		34		
11	0	1984	-0-	1984	1984	33 4	1364 9								
						787 1	4131 3	Y	348	376	0		6		
						24 4	383 9								
						809 1	2714 3	Y	311	310	0		7		
						15 4	342 9								
						820 1	1017 3	Y	97	102	0		2		
						40 4	107 9								
KRANER UNIT A															
WELL #: 3H RRCID -> 277622 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 12867 PERF.12595 - 19680															
06	900 N	327	-0-	-573	-0-	264 1	10 3	Y	38	37	0		1		
07	930 N	124	-0-	-806	-0-	11 4	42 9								
08	2821 X	2362	-0-	-459	-0-	59 1	56 3	Y	7	8	0		-0-		
09	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	1 4	8 9								
10	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	413 1	1765 3	Y	163	159	0		4		
11	0	3772	-0-	3772	3772	5 4	179 9								
						610 1	3520 3	Y	366	359	0		11		
						17 4	403 9								
						632 1	3864 3	Y	368	372	0		7		
						11 4	405 9								
						519 1	2999 3	Y	223	223	0		7		
						9 4	245 9								
MAY B UNIT															
WELL #: 6H RRCID -> 277623 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 12342 PERF.12510 - 16488															
06	1320 X	150	-0-	-1170	-0-	143 1	7 4	Y	-0-				-0-		
07	806 X	-0-	-0-	-806	-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	54	-0-	54	54	51 1	2 3	Y	-0-				-0-		
11	DLQ G-10	24	-0-	24	78	1 4		Y	-0-				-0-		
						24 1									

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK							
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398														
MOBIL UNIT B				WELL #:	5H	RRCID -> 277680		COMPL. DATE 04/09/2015		TOTAL	DEPTH	12081	PERF.12451	- 18148					
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	180	N	-0-	-0-		-180		-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.		12	-0-		12		12		1 1	10	3	Y	1		1 0			-0-
11	T. A.		12	-0-		12		24		1 9	11	9	Y	10		10 0			-0-
										1 3									
MOBIL UNIT B					WELL #:	6H	RRCID -> 277681	COMPL. DATE 04/10/2015	TOTAL	DEPTH	12153	PERF.12373	- 18027						
06	6480	X	5509	-0-		-971		-0-	563 23	1 4	4202 721	3 9	Y	655		649 0			20
07	6882	X	5734	-0-		-1148		-0-	587 18	1 4	4454 675	3 9	Y	614		614 0			20
08	6882	X	4449	-0-		-2433		-0-	669 16	1 4	3245 519	3 9	Y	472		479 0			13
09	6660	X	4101	-0-		-2559		-0-	867 26	1 4	2643 565	3 9	Y	514		518 0			9
10	6324	X	3742	-0-		-2582		-0-	650 12	1 4	2553 527	3 9	Y	479		478 0			10
11	0		5732	-0-		5732		5732	819 21	1 4	4197 695	3 9	Y	632		631 0			11
URRUTIA UNIT					WELL #:	3H	RRCID -> 277687	COMPL. DATE 06/01/2015	TOTAL	DEPTH	12308	PERF.12564	- 18376						
06	2790	X	326	-0-		-2464		-0-	289 25	1 9	12 35	4 9	Y	23		35 0			1
07	2945	X	555	-0-		-2390		-0-	331 216	1 9	8 17	4 9	Y	196		192 0			5
08	2852	X	260	-0-		-2592		-0-	223 35	1 9	2 4		Y	32		36 0			1
09	0		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-		1 0			-0-
10	0		2685	-0-		2685		2685	376 6	1 4	1673 630	3 9	Y	573		562 0			11
11	0		3023	-0-		3023		5708	442 7	1 4	1995 579	3 9	Y	526		521 0			16
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G					WELL #:	7H	RRCID -> 277846	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11964	PERF.12228	- 19436						
06	2580	X	709	-0-		-1871		-0-	509 154	1 4	11 35	3 9	Y	32		32 0			1
07	2046	X	694	-0-		-1352		-0-	515 147	1 4	15 17	3 9	Y	15		16 0			-0-
08	816	X	816	-0-		-0-		-0-	624 114	1 4	47 31	3 9	Y	28		27 0			1
09	0		835	-0-		835		835	670 93	1 4	18 54	3 9	Y	49		49 0			1
10	0		-0-	-0-		-0-		835					Y	-0-		1 0			-0-
11	0		-0-	-0-		-0-		835					Y	-0-					-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G					WELL #:	309H	RRCID -> 277848	COMPL. DATE 07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11896	PERF.12382	- 19323						
06	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-		-0-		-0-					Y	-0-					-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.//		525398										
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		511H	RRCID ->	278024	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11845	PERF.12464 - 19290		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
06	82 N	82	-0-	-0-	-0-	57	1	8	3	Y	-0-			-0-
						17	4							
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-
11	DLQ G-10	157	-0-	157	157	106	1	9	3	Y	5	5	0	-0-
						36	4	6	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		508H	RRCID ->	278025	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11834	PERF.12558 - 19095		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	35 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G		WELL #:		10H	RRCID ->	278174	COMPL. DATE	07/19/2015	TOTAL	DEPTH	11926	PERF.12234 - 19483		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
NITSCH UNIT A		WELL #:		8H	RRCID ->	278187	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	13002	PERF.12854 - 18349		
06	6360 X	5162	-0-	-1198	-0-	964	1	3956	3	Y	170	173	0	18
						55	4	187	9					
07	6572 X	3702	-0-	-2870	-0-	714	1	2805	3	Y	122	129	0	11
						49	4	134	9					
08	6262 X	2858	-0-	-3404	-0-	724	1	1928	3	Y	106	112	0	5
						89	4	117	9					
09	0	3541	-0-	3541	3541	735	1	2732	3	Y	-0-	5	0	-0-
						74	4							
10	0	3068	-0-	3068	6609	766	1	2180	3	Y	3	3	0	-0-
						119	4	3	9					
11	0	4019	-0-	4019	10628	1022	1	2702	3	Y	51	46	0	5
						239	4	56	9					
NITSCH UNIT A		WELL #:		310H	RRCID ->	278188	COMPL. DATE	08/29/2015	TOTAL	DEPTH	12952	PERF.12927 - 18306		
06	10483 X	10483	-0-	-0-	-0-	1290	1	8846	3	Y	248	278	0	27
						74	4	273	9					
07	12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	1322	1	11001	3	Y	440	428	0	39
						90	4	484	9					
08	14198 X	10363	-0-	-3835	-0-	1228	1	8817	3	Y	151	182	0	8
						152	4	166	9					
09	0	9594	-0-	9594	9594	1063	1	8098	3	Y	296	279	0	25
						107	4	326	9					
10	0	8489	-0-	8489	18083	1097	1	7049	3	Y	156	171	0	10
						171	4	172	9					
11	0	10486	-0-	10486	28569	1620	1	7841	3	Y	588	542	0	56
						378	4	647	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398							
NITSCH UNIT A		WELL #: 313H		RRCID -> 278190		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12952	
								PERF.12820 - 18332	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3188 X	716	-0-	-2472	-0-	640 1	33 3	Y	1
						37 4	6 9		
07	730 X	730	-0-	-0-	-0-	592 1	33 3	Y	5
						40 4	65 9		
08	1054 X	793	-0-	-261	-0-	641 1	54 3	Y	1
						79 4	19 9		
09	0	697	-0-	697	697	593 1	27 3	Y	1
						60 4	17 9		
10	0	863	-0-	863	1560	677 1	49 3	Y	2
						105 4	32 9		
11	0	1070	-0-	1070	2630	811 1	3 3	Y	6
						189 4	67 9		
NITSCH UNIT A		WELL #: 509H		RRCID -> 278192		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12862	
								PERF.12930 - 18100	
06	3090 X	318	-0-	-2772	-0-	265 1	2 3	Y	4
						15 4	36 9		
07	589 X	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-
08	DLQ G-10	8	-0-	8	8	7 1	1 4	Y	-0-
09	DLQ G-10	15	-0-	15	23	14 1	1 4	Y	-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	23			Y	-0-
11	DLQ G-10	132	-0-	132	155	86 1	20 4	Y	2
						26 9			
NITSCH UNIT A		WELL #: 512H		RRCID -> 278347		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 12873	
								PERF.12964 - 18105	
06	5970 X	5896	-0-	-74	-0-	432 1	4797 3	Y	63
						25 4	642 9		
07	6169 X	5791	-0-	-378	-0-	376 1	4840 3	Y	44
						26 4	549 9		
08	5487 X	5291	-0-	-196	-0-	371 1	4342 3	Y	24
						46 4	532 9		
09	5790 X	2486	-0-	-3304	-0-	174 1	2226 3	Y	5
						17 4	69 9		
10	0	3749	-0-	3749	3749	288 1	3204 3	Y	12
						45 4	212 9		
11	0	1652	-0-	1652	5401	267 1	1101 3	Y	19
						62 4	222 9		
NITSCH UNIT A		WELL #: 11H		RRCID -> 278348		COMPL. DATE 08/29/2015		TOTAL DEPTH 13005	
								PERF.12826 - 18332	
06	6480 X	5145	-0-	-1335	-0-	1043 1	3815 3	Y	22
						60 4	227 9		
07	4092 X	448	-0-	-3644	-0-	350 1	24 4	Y	6
						74 9			
08	4278 X	757	-0-	-3521	-0-	656 1	5 3	Y	1
						81 4	15 9		
09	0	289	-0-	289	289	263 1	26 4	Y	-0-
10	0	778	-0-	778	1067	671 1	3 3	Y	-0-
						104 4			
11	0	998	-0-	998	2065	726 1	1 3	Y	9
						169 4	102 9		

SUGARKANE (EAGLE FORD)															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK																																												
MARATHON OIL EF LLC															//CONT.// 86950 600 //CONT.// 525398																																																																										
FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 4H															RRCID -> 278349															COMPL. DATE 07/29/2015															TOTAL DEPTH 12434															PERF.12776 - 16232														
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE																																																																		
06	2820	X	2206	-0-	-614	-0-				178	1	1791	3		Y	207		208	0				4																																																																		
07	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-				186	1	2461	3		Y	232		232	0				4																																																																		
08	2573	X	2150	-0-	-423	-0-				333	1	1594	3		Y	194		191	0				7																																																																		
09	3797	X	3797	-0-	-0-	-0-				398	1	2954	3		Y	388		390	0				5																																																																		
10	9201	X	9201	-0-	-0-	-0-				1179	1	7266	3		Y	673		672	0				6																																																																		
11	0		2548	-0-	2548	2548				394	1	1794	3		Y	320		323	0				3																																																																		
										8	4	352	9																																																																												
EASLEY UNIT															WELL #: 2H															RRCID -> 278350															COMPL. DATE 07/29/2015															TOTAL DEPTH 12441															PERF.12805 - 16277														
06	4230	X	1874	-0-	-2356	-0-				138	1	1523	3		Y	187		188	0				3																																																																		
07	4371	X	2072	-0-	-2299	-0-				148	1	1689	3		Y	211		211	0				3																																																																		
08	8184	X	2183	-0-	-6001	-0-				238	1	1686	3		Y	228		223	0				8																																																																		
09	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-				449	1	6297	3		Y	362		365	0				5																																																																		
10	42294	X	42294	-0-	-0-	-0-				2115	1	31514	3		Y	7848		7778	0				75																																																																		
11	0		15797	-0-	15797	15797				1312	1	10584	3		Y	3521		3567	0				29																																																																		
										32	4	8633	9																																																																												
										28	4	3873	9																																																																												
REYNOLDS GAS UNIT 1															WELL #: 10H															RRCID -> 278457															COMPL. DATE 05/03/2015															TOTAL DEPTH 12996															PERF.13310 - 17789														
06	8220	X	6840	-0-	-1380	-0-				563	1	5528	3		Y	629		637	0				153																																																																		
07	8494	X	6516	-0-	-1978	-0-				470	1	5109	3		Y	779		715	0				217																																																																		
08	8494	X	5655	-0-	-2839	-0-				745	1	4184	3		Y	627		685	0				159																																																																		
09	7860	X	4071	-0-	-3789	-0-				788	1	2557	3		Y	607		596	0				170																																																																		
10	0		356	-0-	356	356				159	1	17	3		Y	148		282	0				36																																																																		
11	0		252	-0-	252	608				59	1	102	3		Y	73		83	0				26																																																																		
										11	4	80	9																																																																												
MOBIL UNIT D															WELL #: 4H															RRCID -> 278587															COMPL. DATE 09/24/2015															TOTAL DEPTH 12157															PERF.12577 - 17143														
06	1470	X	748	-0-	-722	-0-				451	1	18	4		Y	254		249	0				8																																																																		
07	4922	X	4922	-0-	-0-	-0-				861	1	3872	3		Y	148		151	0				5																																																																		
08	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-				599	1	3529	3		Y	43		47	0				1																																																																		
09	2249	X	2249	-0-	-0-	-0-				377	1	1671	3		Y	173		171	0				3																																																																		
10	4929	X	3171	-0-	-1758	-0-				455	1	2519	3		Y	171		170	0				4																																																																		
11	0		2539	-0-	2539	2539				469	1	1836	3		Y	202		202	0				4																																																																		
										12	4	222	9																																																																												

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL UNIT D														
WELL #: 6H RRCID -> 278588 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12624 - 17134														
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											BALANCE
06	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	792 1	3485 3	Y	267	264	0			8
07	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	32 4	294 9							
08	3782 X	1748	-0-	-2034	-0-	684 1	2901 3	Y	242	242	0			8
09	4590 X	2304	-0-	-2286	-0-	21 4	266 9							
10	4743 X	2338	-0-	-2405	-0-	749 1	697 3	Y	259	260	0			7
11	0	1952	-0-	1952	1952	17 4	285 9							
						637 1	1413 3	Y	214	217	0			4
						19 4	235 9							
						627 1	1468 3	Y	210	209	0			5
						12 4	231 9							
						412 1	1197 3	Y	303	303	0			5
						10 4	333 9							
MOBIL UNIT D														
WELL #: 5H RRCID -> 278717 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12563 - 17150														
06	3060 X	2426	-0-	-634	-0-	244 1	1976 3	Y	178	176	0			6
07	2945 X	1529	-0-	-1416	-0-	10 4	196 9							
08	2852 X	1944	-0-	-908	-0-	253 1	1138 3	Y	118	120	0			4
09	2700 X	2073	-0-	-627	-0-	8 4	130 9							
10	2790 X	2755	-0-	-35	-0-	250 1	1553 3	Y	123	124	0			3
11	0	3145	-0-	3145	3145	6 4	135 9							
						274 1	1552 3	Y	217	216	0			4
						8 4	239 9							
						298 1	2119 3	Y	302	299	0			7
						6 4	332 9							
						379 1	2302 3	Y	413	413	0			7
						10 4	454 9							
MOBIL UNIT B														
WELL #: 3H RRCID -> 278772 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 12134 PERF.12427 - 18263														
06	3510 X	1445	-0-	-2065	-0-	570 1	620 3	Y	211	212	0			7
07	3906 X	86	-0-	-3820	-0-	23 4	232 9							
08	6076 X	-0-	-0-	-6076	-0-	82 1	2 4	Y	2	9	0			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	2 9								-0-
10	0	6079	-0-	6079	6079									-0-
11	0	7614	-0-	7614	13693	682 1	4888 3	Y	451	441	0			10
						13 4	496 9							
						893 1	6337 3	Y	328	332	0			6
						23 4	361 9							
MAY UNIT 1														
WELL #: 12H RRCID -> 278783 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12367 - 16411														
06	3750 X	3106	-0-	-644	-0-	812 1	1420 3	Y	782	787	0			7
07	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	14 4	860 9							
08	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	674 1	1950 3	Y	1037	1035	0			9
09	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	8 4	1141 9							
10	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	634 1	1336 3	Y	987	986	0			10
11	0	2957	-0-	2957	2957	5 4	1086 9							
						679 1	1318 3	Y	864	862	0			12
						4 4	950 9							
						645 1	1306 3	Y	828	829	0			11
						5 4	911 9							
						653 1	1569 3	Y	661	661	0			11
						8 4	727 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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	450 1	77 3	Y	151	151	0			5
07	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	136 4	166 9	Y	221	221	0			5
08	1085 X	977	-0-	-108	-0-	489 1	160 3	Y	149	148	0			6
09	0	1405	-0-	1405	1405	139 4	243 9	Y	176	177	0			5
10	0	1207	-0-	1207	2612	548 1	165 3	Y	153	154	0			4
11	0	1042	-0-	1042	3654	100 4	164 9	Y	98	99	0			3
						832 1	263 3							
						116 4	194 9							
						693 1	166 3							
						180 4	168 9							
						547 1	199 3							
						188 4	108 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 278844 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12309 PERF.12510 - 16348														
06	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	575 1	519 3	Y	628	632	0			11
07	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	28 4	691 9	Y	839	837	0			13
08	2387 N	962	-0-	-1425	-0-	629 1	724 3	Y	307	309	0			11
09	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	11 4	923 9	Y	1216	1210	0			17
10	2294 N	1924	-0-	-370	-0-	414 1	197 3	Y	804	813	0			8
11	0	1978	-0-	1978	1978	13 4	338 9	Y	806	807	0			7
						446 1	415 3							
						20 4	1338 9							
						611 1	421 3							
						8 4	884 9							
						742 1	335 3							
						14 4	887 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 278985 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12306 PERF.12474 - 16669														
06	4530 X	2887	-0-	-1643	-0-	592 1	2092 3	Y	159	161	0			3
07	4681 X	3395	-0-	-1286	-0-	28 4	175 9	Y	234	233	0			4
08	4526 X	1882	-0-	-2644	-0-	750 1	2375 3	Y	119	119	0			4
09	3780 X	1981	-0-	-1799	-0-	13 4	257 9	Y	146	148	0			2
10	3596 X	3488	-0-	-108	-0-	428 1	1310 3	Y	344	343	0			3
11	0	1255	-0-	1255	1255	13 4	131 9	Y	156	158	0			1
						405 1	1397 3							
						18 4	161 9							
						670 1	2431 3							
						9 4	378 9							
						319 1	758 3							
						6 4	172 9							
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 278992 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12460 - 17600														
06	2070 X	1716	-0-	-354	-0-	310 1	1040 3	Y	327	325	0			10
07	1953 X	1811	-0-	-142	-0-	6 4	360 9	Y	352	354	0			8
08	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	511 1	903 3	Y	236	238	0			6
09	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	10 4	387 9	Y	238	238	0			6
10	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	456 1	818 3	Y	402	406	0			2
*11	1500 N	1120	-0-	-380	-0-	9 4	260 9	Y	300	298	0			4
						585 1	1224 3							
						11 4	262 9							
						335 1	1405 3							
						10 4	442 9							
						453 1	315 3							
						22 4	330 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
MAY B UNIT																	
WELL #: 9H RRCID -> 279559																	
COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12325 PERF.12850 - 17379																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	720 X	165	-0-	-555	-0-	98 1	8 3	5 4	54 9	Y	49	52	0			1	
07	686 X	686	-0-	-0-	-0-	213 1	4 3	4 4	465 9	Y	423	417	0			7	
08	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	485 1	8 3	15 4	715 9	Y	650	634	0			23	
09	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	488 1	8 3	22 4	796 9	Y	724	737	0			10	
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	311 1	3 3	4 4	531 9	Y	483	488	0			5	
11	0	786	-0-	786	786	324 1	1 3	6 4	455 9	Y	414	416	0			3	
MAY B UNIT																	
WELL #: 8H RRCID -> 279630																	
COMPL. DATE 11/24/2015 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12752 - 17271																	
06	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	508 1	1650 3	24 4	222 9	Y	202	205	0			3	
07	2418 X	1290	-0-	-1128	-0-	320 1	833 3	6 4	131 9	Y	119	120	0			2	
08	2418 N	2415	-0-	-3	-0-	610 1	1488 3	19 4	298 9	Y	271	263	0			10	
09	2340 N	1770	-0-	-570	-0-	731 1	752 3	32 4	255 9	Y	232	239	0			3	
10	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	1026 1	985 3	14 4	250 9	Y	227	228	0			2	
11	0	2656	-0-	2656	2656	1135 1	1335 3	22 4	164 9	Y	149	150	0			1	
KENNEDY																	
WELL #: 9H RRCID -> 279729																	
COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.13424 - 19407																	
06	14B2 EXT	2217	-0-	2217	2217	416 1	891 3	17 4	893 9	Y	812	787	0			25	
07	14B2 EXT	1345	-0-	1345	3562	325 1	759 3	10 4	251 9	Y	228	246	0			7	
08	6505 X	2943	-0-	-3562	-0-	505 1	1755 3	12 4	671 9	Y	610	600	0			17	
09	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	720 1	1726 3	21 4	503 9	Y	457	466	0			8	
10	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	791 1	1129 3	15 4	374 9	Y	340	341	0			7	
11	0	2107	-0-	2107	2107	827 1	892 3	41 4	347 9	Y	315	316	0			6	
KENNEDY																	
WELL #: 320H RRCID -> 279836																	
COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12871 - 20327																	
06	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	476 1	2023 3	19 4	561 9	Y	510	505	0			16	
07	3069 X	1809	-0-	-1260	-0-	312 1	1213 3	10 4	274 9	Y	249	257	0			8	
08	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	467 1	2358 3	11 4	598 9	Y	544	537	0			15	
09	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	428 1	1835 3	13 4	1139 9	Y	1035	1031	0			19	
10	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	458 1	1870 3	9 4	1169 9	Y	1063	1059	0			23	
11	0	3454	-0-	3454	3454	521 1	1810 3	13 4	1110 9	Y	1009	1014	0			18	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398											
KENNEDY		WELL #: 519H		RRCID -> 279837		COMPL. DATE 12/20/2015		TOTAL DEPTH 12094 PERF.12707 - 19918					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	2310 X	1816	-0-	-494	-0-	597 1	980 3	215 9	Y	195	193 0		6
07	2387 X	1641	-0-	-746	-0-	410 1	983 3	235 9	Y	214	213 0		7
08	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	594 1	1762 3	241 9	Y	219	220 0		6
09	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	263 1	5146 3	74 9	Y	67	72 0		1
10	1891 X	1655	-0-	-236	-0-	380 1	1056 3	212 9	Y	193	190 0		4
11	0	1561	-0-	1561	1561	962 1	313 3	263 9	Y	239	239 0		4
BAILEY-RETZLOFF UNIT		WELL #: 14H		RRCID -> 279839		COMPL. DATE 11/15/2015		TOTAL DEPTH 12439 PERF.12490 - 17604					
06	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	754 1	2766 3	296 9	Y	269	270 0		8
07	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	687 1	2577 3	362 9	Y	329	329 0		8
08	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	920 1	2871 3	311 9	Y	283	284 0		7
09	3870 X	3799	-0-	-71	-0-	781 1	2742 3	261 9	Y	237	238 0		6
10	3999 X	856	-0-	-3143	-0-	515 1	43 3	282 9	Y	256	260 0		2
*11	3990 X	2460	-0-	-1530	-0-	616 1	1476 3	337 9	Y	306	304 0		4
FOSTER UNIT		WELL #: 509H		RRCID -> 279840		COMPL. DATE 01/07/2016		TOTAL DEPTH 12699 PERF.12877 - 17809					
06	4320 X	4108	-0-	-212	-0-	393 1	2666 3	1033 9	Y	939	938 0		26
07	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	425 1	2845 3	1190 9	Y	1082	1082 0		26
08	6138 X	4143	-0-	-1995	-0-	428 1	2639 3	1071 9	Y	974	977 0		23
09	5940 X	3908	-0-	-2032	-0-	409 1	2533 3	955 9	Y	868	864 0		27
10	6138 X	4590	-0-	-1548	-0-	453 1	3314 3	815 9	Y	741	754 0		14
11	0	6217	-0-	6217	6217	522 1	5099 3	587 9	Y	534	532 0		16
FORSHAGE-HOWELL UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 279841		COMPL. DATE 02/22/2016		TOTAL DEPTH 12366 PERF.12755 - 19784					
06	5940 X	3246	-0-	-2694	-0-	494 1	2392 3	336 9	Y	305	304 0		5
07	5952 X	2754	-0-	-3198	-0-	562 1	1906 3	276 9	Y	251	252 0		4
08	5456 X	3004	-0-	-2452	-0-	575 1	2117 3	294 9	Y	267	262 0		9
09	4590 X	4101	-0-	-489	-0-	377 1	3264 3	443 9	Y	403	406 0		6
10	11732 X	11732	-0-	-0-	-0-	1063 1	9675 3	979 9	Y	890	887 0		9
11	0	6671	-0-	6671	6671	956 1	5027 3	668 9	Y	607	611 0		5

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK				
MARATHON OIL EF LLC																			
HOLLMAN UNIT																			
WELL #: 5H RRCID -> 279880 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12555 - 16643																			
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			
06	945 N	945	-0-	-0-	-0-		507 1	20 3	24 4	394 9	Y	358	359 0			6			
07	1178 N	950	-0-	-228	-0-		526 1	8 3	9 4	407 9	Y	370	370 0			6			
08	1023 N	779	-0-	-244	-0-		420 1	7 3	13 4	339 9	Y	308	303 0			11			
09	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-		445 1	933 3	20 4	349 9	Y	317	324 0			4			
10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-		663 1	209 3	9 4	639 9	Y	581	579 0			6			
11	0	2033	-0-	2033	2033		779 1	418 3	15 4	821 9	Y	746	746 0			6			
FORSHAGE-HOWELL UNIT															WELL #: 8H RRCID -> 280131 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12801 - 18536				
06	7710 X	5652	-0-	-2058	-0-		658 1	4622 3	32 4	340 9	Y	309	313 0			5			
07	6634 X	3296	-0-	-3338	-0-		568 1	2450 3	10 4	268 9	Y	244	245 0			4			
08	6820 X	6138	-0-	-682	-0-		676 1	4966 3	21 4	475 9	Y	432	421 0			15			
09	6600 X	2782	-0-	-3818	-0-		309 1	2226 3	14 4	233 9	Y	212	224 0			3			
10	10392 X	10392	-0-	-0-	-0-		1068 1	8659 3	15 4	650 9	Y	591	588 0			6			
11	0	5658	-0-	5658	5658		956 1	4173 3	20 4	509 9	Y	463	465 0			4			
FOSTER UNIT															WELL #: 508H RRCID -> 280185 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 12717 PERF.12922 - 18252				
06	6270 X	4820	-0-	-1450	-0-		552 1	3971 3	23 4	274 9	Y	249	249 0			7			
07	6417 X	4563	-0-	-1854	-0-		604 1	3744 3	15 4	200 9	Y	182	185 0			4			
08	5828 X	4588	-0-	-1240	-0-		625 1	3766 3	8 4	189 9	Y	172	172 0			4			
09	5400 X	4526	-0-	-874	-0-		599 1	3682 3	17 4	228 9	Y	207	205 0			6			
10	5355 X	5355	-0-	-0-	-0-		640 1	4434 3	11 4	270 9	Y	245	246 0			5			
11	0	7268	-0-	7268	7268		752 1	6209 3	13 4	294 9	Y	267	264 0			8			
BAILEY-RETZLOFF UNIT															WELL #: 13H RRCID -> 280250 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12230 PERF.12898 - 18597				
06	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						Y	-0-				-0-			
07	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-				-0-			
08	2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-						Y	-0-				-0-			
09	2070 X	1046	-0-	-1024	-0-		228 1	563 3	10 4	245 9	Y	223	220 0			3			
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-		603 1	1929 3	8 4	580 9	Y	527	525 0			5			
11	0	1937	-0-	1937	1937		515 1	973 3	10 4	439 9	Y	399	401 0			3			

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE-JOHNSON UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 280324 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12414 PERF.13245 - 19185															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	384 1	2974 3	16 4	279 9	Y	254	253	0		7
07	4464 X	3458	-0-	-1006	-0-	397 1	2798 3	10 4	253 9	Y	230	232	0		5
08	4464 X	3495	-0-	-969	-0-	413 1	2833 3	5 4	244 9	Y	222	222	0		5
09	4320 X	3086	-0-	-1234	-0-	389 1	2504 3	11 4	182 9	Y	165	165	0		5
10	4433 X	3476	-0-	-957	-0-	413 1	2816 3	7 4	240 9	Y	218	219	0		4
11	0	2555	-0-	2555	2555	392 1	1972 3	7 4	184 9	Y	167	166	0		5
FRANKE UNIT														WELL #: 2H RRCID -> 280325 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.13289 - 18170	
06	3930 X	1652	-0-	-2278	-0-	160 1	6 4	1486 9		Y	1351	1328	0		37
07	4061 X	439	-0-	-3622	-0-	167 1	4 4	268 9		Y	244	275	0		6
08	3565 X	737	-0-	-2828	-0-	215 1	2 4	520 9		Y	473	468	0		11
09	1650 X	484	-0-	-1166	-0-	183 1	1 3	5 4	295 9	Y	268	271	0		8
10	1705 X	866	-0-	-839	-0-	276 1	1 3	5 4	584 9	Y	531	529	0		10
11	0	953	-0-	953	953	334 1	8 3	5 4	606 9	Y	551	545	0		16
FRANKE UNIT														WELL #: 7H RRCID -> 280326 COMPL. DATE 04/02/2016 TOTAL DEPTH 12488 PERF.12917 - 17026	
06	3000 N	3265	-0-	265	10663	455 1	2446 3	19 4	345 9	Y	314	445	0		9
07	13101 X	2438	-0-	-10663	-0-	461 1	1903 3	11 4	63 9	Y	57	65	0		1
08	8866 X	2085	-0-	-6781	-0-	461 1	1589 3	5 4	30 9	Y	27	27	0		1
09	8580 X	1813	-0-	-6767	-0-	431 1	1285 3	12 4	85 9	Y	77	76	0		2
10	8866 X	1907	-0-	-6959	-0-	423 1	1328 3	7 4	149 9	Y	135	134	0		3
11	0	1745	-0-	1745	1745	402 1	973 3	6 4	364 9	Y	331	324	0		10
BAILEY-RETZLOFF UNIT														WELL #: 11H RRCID -> 280327 COMPL. DATE 10/08/2015 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12692 - 18739	
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 280328 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12907 - 18809														
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
06	3000 X	2735	-0-	-265	-0-	535 1	1635 3	539 9	539 9	Y	490	482 0		8
07	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	809 1	1477 3	594 9	594 9	Y	540	540 0		8
08	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	756 1	1897 3	542 9	542 9	Y	493	484 0		17
09	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	775 1	1533 3	680 9	680 9	Y	618	626 0		9
10	2883 X	1720	-0-	-1163	-0-	589 1	726 3	397 9	397 9	Y	361	367 0		3
11	0	3402	-0-	3402	3402	698 1	1657 3	1033 9	1033 9	Y	939	934 0		8
URRUTIA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 280333 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12615 - 18430														
06	2700 X	597	-0-	-2103	-0-	382 1	2 3	198 9	198 9	Y	180	180 0		5
07	2790 X	511	-0-	-2279	-0-	398 1	86 3	17 9	17 9	Y	15	20 0		-0-
08	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	550 1	2247 3	172 9	172 9	Y	156	152 0		4
09	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	619 1	4235 3	442 9	442 9	Y	402	394 0		12
10	7274 X	7274	-0-	-0-	-0-	704 1	5870 3	688 9	688 9	Y	625	625 0		12
11	0	9722	-0-	9722	9722	807 1	8648 3	252 9	252 9	Y	229	234 0		7
URRUTIA UNIT														
WELL #: 506H RRCID -> 280334 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12586 - 18299														
06	2940 X	837	-0-	-2103	-0-	244 1	323 3	260 9	260 9	Y	236	232 0		7
07	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	479 1	1458 3	414 9	414 9	Y	376	374 0		9
08	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	504 1	1747 3	210 9	210 9	Y	191	196 0		4
09	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	481 1	1733 3	188 9	188 9	Y	171	170 0		5
10	2356 X	2292	-0-	-64	-0-	495 1	1556 3	233 9	233 9	Y	212	213 0		4
11	0	1900	-0-	1900	1900	467 1	1183 3	242 9	242 9	Y	220	217 0		7
URRUTIA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 280335 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12209 PERF.12728 - 18282														
06	517 X	517	-0-	-0-	-0-	117 1	196 3	199 9	199 9	Y	181	176 0		5
07	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	450 1	847 3	586 9	586 9	Y	533	525 0		13
08	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	456 1	577 3	334 9	334 9	Y	304	310 0		7
09	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	445 1	830 3	431 9	431 9	Y	392	387 0		12
10	1891 N	1834	-0-	-57	-0-	460 1	878 3	488 9	488 9	Y	444	447 0		9
11	0	1137	-0-	1137	1137	428 1	365 3	337 9	337 9	Y	306	306 0		9

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC																	
URRUTIA UNIT																	
WELL #: 7H RRCID -> 280336 COMPL. DATE 03/20/2016 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12528 - 18326																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	408	17 4	921	3 9	Y	417	427	0			12	
07	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	437	11 4	699	3 9	Y	673	669	0			16	
08	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	444	5 4	647	3 9	Y	636	637	0			15	
09	1800 N	1731	-0-	-69	-0-	421	11 4	545	3 9	Y	685	679	0			21	
10	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	435	7 4	877	3 9	Y	609	618	0			12	
11	0	1684	-0-	1684	1684	404	6 4	670	3 9	Y	809	797	0			24	
URRUTIA UNIT														WELL #: 502H RRCID -> 280337 COMPL. DATE 03/17/2016 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12586 - 18109			
06	769 N	769	-0-	-0-	-0-	290	12 4	382	3 9	Y	77	78	0			2	
07	486 N	486	-0-	-0-	-0-	295	7 4	120	3 9	Y	58	59	0			1	
08	961 N	361	-0-	-600	-0-	357	1 4	4	4	Y	-0-	1	0			-0-	
09	780 N	363	-0-	-417	-0-	353	1 4	1	3	Y	-0-					-0-	
10	496 N	315	-0-	-181	-0-	287	9 4	5	4	Y	21	21	0			-0-	
11	0	388	-0-	388	388	372	23 9	6	4	Y	9	9	0			-0-	
KENNEDY														WELL #: 319H RRCID -> 280400 COMPL. DATE 12/23/2015 TOTAL DEPTH 12142 PERF.12798 - 19665			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-	
07	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-	
08	1240 X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	0	1926	-0-	1926	1926	312	6 4	1169	3 9	Y	399	390	0			9	
11	0	3119	-0-	3119	5045	701	17 4	1666	3 9	Y	668	665	0			12	
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														WELL #: 6H RRCID -> 280466 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 11905 PERF.12420 - 19437			
06	5070 X	4269	-0-	-801	-0-	500	151 4	3200	3 9	Y	380	375	0			13	
07	5239 X	4783	-0-	-456	-0-	588	168 4	3597	3 9	Y	391	395	0			9	
08	DLQ G-10	4039	-0-	4039	4039	573	105 4	3003	3 9	Y	325	321	0			13	
09	DLQ G-10	3439	-0-	3439	7478	779	108 4	2255	3 9	Y	270	275	0			8	
10	DLQ G-10	3759	-0-	3759	11237	770	200 4	2479	3 9	Y	282	282	0			8	
11	DLQ G-10	3055	-0-	3055	14292	371	127 4	2403	3 9	Y	140	144	0			4	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5430 X	4653	-0-	-777	-0-	551 1	3772 3	27	Y	275	276	0		5
07	5270 X	4800	-0-	-470	-0-	551 1	3933 3	10	Y	278	279	0		4
08	5270 X	4634	-0-	-636	-0-	548 1	3733 3	17	Y	305	298	0		11
09	5040 X	3204	-0-	-1836	-0-	398 1	2516 3	18	Y	247	255	0		3
10	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	609 1	4082 3	8	Y	454	453	0		4
11	0	3514	-0-	3514	3514	523 1	2661 3	11	Y	290	292	0		2
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 280524 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12445 - 17828														
06	960 N	847	-0-	-113	-0-	582 1	33 3	11	Y	201	200	0		6
07	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	636 1	190 3	13	Y	200	201	0		5
08	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	727 1	62 3	14	Y	182	182	0		5
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	593 1	103 3	11	Y	187	187	0		5
10	1054 N	942	-0-	-112	-0-	501 1	226 3	15	Y	182	186	0		1
*11	960 N	832	-0-	-128	-0-	599 1	8 3	29	Y	178	177	0		2
URRUTIA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280546 COMPL. DATE 03/21/2016 TOTAL DEPTH 12211 PERF.12536 - 18108														
06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	260 1	1107 3	11	Y	425	427	0		12
07	2697 N	1628	-0-	-1069	-0-	299 1	824 3	7	Y	453	454	0		11
08	2914 X	1824	-0-	-1090	-0-	396 1	873 3	5	Y	500	499	0		12
09	2820 X	1464	-0-	-1356	-0-	368 1	555 3	10	Y	483	480	0		15
10	2108 X	1661	-0-	-447	-0-	376 1	698 3	6	Y	528	533	0		10
11	0	1133	-0-	1133	1133	351 1	327 3	5	Y	409	407	0		12
BARBOZA UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 280727 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12827 - 16724														
06	4560 X	1886	-0-	-2674	-0-	656 1	718 3	10	Y	456	457	0		9
07	4712 X	2015	-0-	-2697	-0-	631 1	803 3	8	Y	521	515	0		15
08	2852 X	1946	-0-	-906	-0-	622 1	764 3	8	Y	502	501	0		16
09	0	1833	-0-	1833	1833	579 1	759 3	7	Y	444	442	0		18
10	0	2159	-0-	2159	3992	743 1	720 3	7	Y	626	624	0		20
11	0	4855	-0-	4855	8847	825 1	3630 3	6	Y	358	361	0		17

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BARBOZA UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 280728 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 12590 PERF.12923 - 16805														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	544 1	90 3	9 4	Y	522	529	0		10
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	490 1	53 3	6 4	Y	496	491	0		15
08	1488 N	1155	-0-	-333	-0-	473 1	87 3	6 4	Y	535	533	0		17
09	0	1145	-0-	1145	1145	438 1	110 3	5 4	Y	538	534	0		21
10	0	1160	-0-	1160	2305	640 1	34 3	6 4	Y	436	443	0		14
11	0	3134	-0-	3134	5439	821 1	1832 3	6 4	Y	432	426	0		20
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 508H RRCID -> 280943 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12368 - 18573														
06	2520 X	1914	-0-	-606	-0-	481 1	1246 3	23 4	Y	149	149	0		3
07	2573 X	2014	-0-	-559	-0-	513 1	1288 3	9 4	Y	185	185	0		3
08	2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	622 1	1537 3	19 4	Y	126	125	0		4
09	1920 X	372	-0-	-1548	-0-	100 1	242 3	4 4	Y	24	28	0		-0-
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	895 1	2270 3	12 4	Y	335	332	0		3
11	0	2759	-0-	2759	2759	866 1	1515 3	17 4	Y	328	328	0		3
FORSHAGE-HOWELL UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281078 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 12323 PERF.12781 - 18988														
06	5700 X	-0-	-0-	-5700	-0-				Y	-0-				-0-
07	5890 X	-0-	-0-	-5890	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	27	-0-	27	27	23 1	1 4	3 9	Y	3	3	0		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	27				Y	-0-				-0-
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281178 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12395 PERF.12374 - 18511														
06	6360 X	3982	-0-	-2378	-0-	500 1	3107 3	24 4	Y	319	320	0		5
07	6541 X	6292	-0-	-249	-0-	735 1	5002 3	14 4	Y	492	489	0		8
08	6541 X	4642	-0-	-1899	-0-	619 1	3676 3	20 4	Y	297	294	0		11
09	5190 X	4168	-0-	-1022	-0-	534 1	3234 3	24 4	Y	342	348	0		5
10	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	852 1	5204 3	12 4	Y	372	373	0		4
11	0	4307	-0-	4307	4307	820 1	2986 3	17 4	Y	440	440	0		4

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281179 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12310 - 18677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	6270 X	4547	-0-	-1723	-0-	736 1	3517 3	3517 3	Y	235	231 0			4
07	5828 X	5491	-0-	-337	-0-	35 4	259 9	259 9	Y	259	259 0			4
08	5797 X	5094	-0-	-703	-0-	838 1	4353 3	4353 3	Y	264	259 0			9
09	5490 X	2928	-0-	-2562	-0-	15 4	285 9	285 9	Y	183	189 0			3
10	5487 X	4995	-0-	-492	-0-	780 1	3999 3	3999 3	Y	221	222 0			2
11	0	3358	-0-	3358	3358	25 4	290 9	290 9	Y	543	540 0			5
						486 1	2219 3	2219 3	Y					
						22 4	201 9	201 9	Y					
						901 1	3839 3	3839 3	Y					
						12 4	243 9	243 9	Y					
						827 1	1918 3	1918 3	Y					
						16 4	597 9	597 9	Y					
KENNEDY														
WELL #: 514H RRCID -> 281415 COMPL. DATE 09/25/2016 TOTAL DEPTH 12292 PERF.12539 - 18971														
06	330 X	-0-	-0-	-330	-0-				Y	13	13 0			-0-
07	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.	234	-0-	234	234	53 1	179 3	179 3	Y	-0-				-0-
10	T. A.	282	-0-	282	516	2 4			Y	24	23 0			1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	516	204 1	48 3	48 3	Y	6	7 0			-0-
						4 4	26 9	26 9	Y					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 506H RRCID -> 281442 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12990 - 19248														
06	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	442 1	2168 3	2168 3	Y	85	88 0			3
07	4836 X	3094	-0-	-1742	-0-	134 4	94 9	94 9	Y	134	134 0			3
08	5921 X	4048	-0-	-1873	-0-	460 1	2356 3	2356 3	Y	245	238 0			10
09	0	3328	-0-	3328	3328	131 4	147 9	147 9	Y	187	191 0			6
10	0	3652	-0-	3652	6980	518 1	3165 3	3165 3	Y	123	126 0			3
11	0	380	-0-	380	7360	95 4	270 9	270 9	Y	43	45 0			1
						663 1	2367 3	2367 3	Y					
						92 4	206 9	206 9	Y					
						756 1	2564 3	2564 3	Y					
						197 4	135 9	135 9	Y					
						248 1	85 4	85 4	Y					
						47 9								
KENNEDY														
WELL #: 13H RRCID -> 281497 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12423 - 18819														
06	8160 X	6656	-0-	-1504	-0-	718 1	5770 3	5770 3	Y	126	125 0			4
07	8525 X	5570	-0-	-2955	-0-	29 4	139 9	139 9	Y	283	278 0			9
08	8525 X	5915	-0-	-2610	-0-	904 1	4327 3	4327 3	Y	376	375 0			10
09	8250 X	5648	-0-	-2602	-0-	28 4	311 9	311 9	Y	343	347 0			6
10	6882 X	5627	-0-	-1255	-0-	894 1	4586 3	4586 3	Y	353	351 0			8
11	0	6881	-0-	6881	6881	21 4	414 9	414 9	Y	447	447 0			8
						742 1	4507 3	4507 3	Y					
						22 4	377 9	377 9	Y					
						758 1	4467 3	4467 3	Y					
						14 4	388 9	388 9	Y					
						886 1	5480 3	5480 3	Y					
						23 4	492 9	492 9	Y					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY														
WELL #: 512H RRCID -> 281498 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12355 PERF.12349 - 19462														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	5220 X	4947	-0-	-273	-0-	732 1	3724 3	461 9	Y	419	415 0			13
07	4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	643 1	3111 3	252 9	Y	229	235 0			7
08	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	646 1	3911 3	430 9	Y	391	387 0			11
09	4950 X	4610	-0-	-340	-0-	593 1	3584 3	415 9	Y	377	381 0			7
10	5115 X	5017	-0-	-98	-0-	658 1	3937 3	409 9	Y	372	371 0			8
11	0	5186	-0-	5186	5186	675 1	4138 3	356 9	Y	324	326 0			6
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 303H RRCID -> 281522 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12614 - 18325														
06	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	948 1	2678 3	3750 9	Y	3409	3455 0			28
07	4061 X	3090	-0-	-971	-0-	497 1	2 3	2586 9	Y	2351	2358 0			21
08	11253 X	2341	-0-	-8912	-0-	372 1	3 4	1966 9	Y	1787	1790 0			18
09	10890 X	1949	-0-	-8941	-0-	422 1	4 3	1521 9	Y	1383	1382 0			19
10	11253 X	3597	-0-	-7656	-0-	872 1	1387 3	1331 9	Y	1210	1214 0			15
11	0	2708	-0-	2708	2708	830 1	13 3	1855 9	Y	1686	1672 0			29
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 302H RRCID -> 281553 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12676 - 18611														
06	3360 X	1729	-0-	-1631	-0-	726 1	214 3	776 9	Y	705	729 0			6
07	3472 X	1753	-0-	-1719	-0-	567 1	622 3	558 9	Y	507	509 0			4
08	15903 X	1849	-0-	-14054	-0-	767 1	415 3	662 9	Y	602	600 0			6
09	15390 X	1107	-0-	-14283	-0-	559 1	8 3	537 9	Y	488	487 0			7
10	11067 X	1234	-0-	-9833	-0-	538 1	8 3	684 9	Y	622	621 0			8
11	0	984	-0-	984	984	533 1	8 3	437 9	Y	397	398 0			7
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281554 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12496 PERF.12684 - 18199														
06	2970 X	2942	-0-	-28	-0-	726 1	1645 3	558 9	Y	507	527 0			4
07	5549 X	2984	-0-	-2565	-0-	605 1	1893 3	479 9	Y	435	435 0			4
08	9176 X	3170	-0-	-6006	-0-	735 1	1900 3	530 9	Y	482	481 0			5
09	8880 X	2806	-0-	-6074	-0-	736 1	1627 3	439 9	Y	399	399 0			5
10	9176 X	2885	-0-	-6291	-0-	705 1	1726 3	448 9	Y	407	407 0			5
11	0	3091	-0-	3091	3091	745 1	1903 3	433 9	Y	394	392 0			7

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281558 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 12481 PERF.12611 - 17938														
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
06	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	636 1	2237 3	Y	478	482 0				4
07	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	12 4	526 9		577	576 0				5
08	5952 X	3425	-0-	-2527	-0-	610 1	2580 3	Y	512	512 0				5
09	5760 X	3408	-0-	-2352	-0-	7 4	635 9		440	439 0				6
10	4340 X	3710	-0-	-630	-0-	664 1	2193 3	Y	549	548 0				7
11	0	3877	-0-	3877	3877	5 4	563 9		617	613 0				11
						730 1	2190 3	Y						
						4 4	484 9							
						700 1	2400 3	Y						
						6 4	604 9							
						718 1	2470 3	Y						
						10 4	679 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 281711 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12519 PERF.12420 - 18237														
06	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	772 1	1706 3	Y	387	390 0				7
07	6138 X	722	-0-	-5416	-0-	37 4	426 9		200	204 0				3
08	5208 X	3740	-0-	-1468	-0-	477 1	17 3	Y	517	502 0				18
09	4170 X	2968	-0-	-1202	-0-	8 4	220 9		378	391 0				5
10	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	877 1	2267 3	Y	707	705 0				7
11	0	1452	-0-	1452	1452	27 4	569 9		189	194 0				2
						775 1	1743 3	Y						
						34 4	416 9							
						1112 1	2708 3	Y						
						15 4	778 9							
						506 1	728 3	Y						
						10 4	208 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 281713 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12317 - 18179														
06	6060 X	3867	-0-	-2193	-0-	493 1	3133 3	Y	197	200 0				3
07	5549 X	4656	-0-	-893	-0-	24 4	217 9		236	235 0				4
08	5084 X	4344	-0-	-740	-0-	559 1	3827 3	Y	223	219 0				8
09	4890 X	3800	-0-	-1090	-0-	10 4	260 9		214	219 0				3
10	5250 X	5250	-0-	-0-	-0-	641 1	3438 3	Y	287	287 0				3
11	0	3506	-0-	3506	3506	20 4	245 9		220	221 0				2
						540 1	3001 3	Y						
						24 4	235 9							
						608 1	4317 3	Y						
						9 4	316 9							
						522 1	2731 3	Y						
						11 4	242 9							
DAVILA UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 281714 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12551 - 18726														
06	3690 X	1967	-0-	-1723	-0-	706 1	1076 3	Y	137	139 0				2
07	3627 X	283	-0-	-3344	-0-	34 4	151 9		20	22 0				-0-
08	3627 X	-0-	-0-	-3627	-0-	113 1	146 3	Y	-0-					-0-
09	3510 X	149	-0-	-3361	-0-	2 4	22 9		3	3 0				-0-
10	2077 X	1401	-0-	-676	-0-	138 1	2 3	Y	323	320 0				3
11	0	4246	-0-	4246	4246	6 4	3 9		953	948 0				8
						419 1	621 3	Y						
						6 4	355 9							
						1335 1	1837 3	Y						
						26 4	1048 9							

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	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
06	8790 X	3727	-0-	-5063	-0-	691	1	2670	3	Y	303	309	0	5
07	6355 X	5999	-0-	-356	-0-	724	1	4834	3	Y	389	388	0	6
08	7533 X	4407	-0-	-3126	-0-	825	1	3112	3	Y	404	396	0	14
09	7290 X	7242	-0-	-48	-0-	1047	1	5585	3	Y	512	519	0	7
10	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	1167	1	6095	3	Y	487	489	0	5
11	0	6691	-0-	6691	6691	1294	1	4809	3	Y	511	512	0	4
						26	4	562	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 281716 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12564 - 19760														
06	5310 X	931	-0-	-4379	-0-	721	1	40	3	Y	123	129	0	2
07	5487 X	3412	-0-	-2075	-0-	456	1	2592	3	Y	324	321	0	5
08	4929 X	4568	-0-	-361	-0-	379	1	3709	3	Y	425	415	0	15
09	4140 X	3634	-0-	-506	-0-	569	1	2689	3	Y	319	330	0	4
10	3937 X	3916	-0-	-21	-0-	436	1	3262	3	Y	193	195	0	2
11	0	2771	-0-	2771	2771	484	1	1915	3	Y	329	328	0	3
						10	4	362	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 281717 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 12411 PERF.12470 - 17928														
06	4620 X	2633	-0-	-1987	-0-	222	1	2081	3	Y	290	294	0	5
07	4712 X	4467	-0-	-245	-0-	298	1	3752	3	Y	374	373	0	6
08	4712 X	2964	-0-	-1748	-0-	326	1	2219	3	Y	372	365	0	13
09	4560 X	2465	-0-	-2095	-0-	714	1	1387	3	Y	302	311	0	4
10	4464 X	879	-0-	-3585	-0-	472	1	25	3	Y	342	343	0	3
11	0	4137	-0-	4137	4137	462	1	3125	3	Y	491	490	0	4
						10	4	540	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281718 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12219 PERF.12727 - 18765														
06	2880 X	879	-0-	-2001	-0-	721	1	38	3	Y	77	80	0	1
07	2449 X	9	-0-	-2440	-0-	35	4	85	9	Y	-0-	1	0	-0-
08	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	9	1			Y	-0-			-0-
09	2460 X	1060	-0-	-1400	-0-	341	1	566	3	Y	125	123	0	2
10	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-	15	4	138	9	Y	-0-	2	0	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 281719 COMPL. DATE 12/28/2016 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12664 - 19687														
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
06	4920 X	2744	-0-	-2176	-0-	346	1	1777	3	Y	549	548	0	9
						17	4	604	9					
07	4991 X	2915	-0-	-2076	-0-	610	1	1549	3	Y	677	676	0	10
						11	4	745	9					
08	3441 X	2704	-0-	-737	-0-	833	1	1124	3	Y	655	642	0	23
						26	4	721	9					
09	2880 X	2630	-0-	-250	-0-	742	1	1175	3	Y	618	632	0	9
						33	4	680	9					
10	5171 X	5171	-0-	-0-	-0-	477	1	3770	3	Y	834	835	0	8
						7	4	917	9					
11	0	4106	-0-	4106	4106	448	1	2767	3	Y	802	803	0	7
						9	4	882	9					
KENNEDY														
WELL #: 513H RRCID -> 281725 COMPL. DATE 09/26/2016 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12423 - 19004														
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	794	1	4636	3	Y	178	172	0	6
						32	4	196	9					
07	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	1186	1	7656	3	Y	384	378	0	12
						37	4	422	9					
08	8427 X	8427	-0-	-0-	-0-	942	1	6831	3	Y	574	570	0	16
						23	4	631	9					
09	5670 X	4439	-0-	-1231	-0-	703	1	3200	3	Y	468	475	0	9
						21	4	515	9					
10	9114 X	3693	-0-	-5421	-0-	623	1	2648	3	Y	373	374	0	8
						12	4	410	9					
11	0	1700	-0-	1700	1700	202	1	1306	3	Y	170	175	0	3
						5	4	187	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 281772 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12673 PERF.12661 - 18511														
06	3000 N	7249	-0-	4249	4249	605	1	6297	3	Y	293	287	0	8
						25	4	322	9					
07	3100 N	11243	-0-	8143	12392	877	1	9921	3	Y	384	383	0	9
						23	4	422	9					
08	24929 X	12537	-0-	-12392	-0-	972	1	11024	3	Y	480	478	0	11
						13	4	528	9					
09	11463 X	11463	-0-	-0-	-0-	892	1	10032	3	Y	467	464	0	14
						25	4	514	9					
10	9393 X	6768	-0-	-2625	-0-	690	1	5535	3	Y	483	488	0	9
						12	4	531	9					
11	0	3420	-0-	3420	3420	535	1	2686	3	Y	173	177	0	5
						9	4	190	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 281773 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12712 PERF.12619 - 18611														
06	7770 X	5955	-0-	-1815	-0-	736	1	4498	3	Y	628	632	0	17
						30	4	691	9					
07	7533 X	5966	-0-	-1567	-0-	794	1	4458	3	Y	631	633	0	15
						20	4	694	9					
08	7099 X	5446	-0-	-1653	-0-	794	1	3975	3	Y	606	607	0	14
						10	4	667	9					
09	6870 X	5161	-0-	-1709	-0-	759	1	3763	3	Y	562	559	0	17
						21	4	618	9					
10	6882 X	5420	-0-	-1462	-0-	778	1	3950	3	Y	617	622	0	12
						13	4	679	9					
11	0	4858	-0-	4858	4858	737	1	3555	3	Y	504	501	0	15
						12	4	554	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 281774 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12614 PERF.12710 - 18225														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	4020 X	1826	-0-	-2194	-0-	360	1	1154	3	Y	270	270	0	7
07	4154 X	2272	-0-	-1882	-0-	15	4	297	9	Y	233	234	0	6
08	4154 X	1997	-0-	-2157	-0-	534	1	1469	3	Y	225	226	0	5
09	2490 X	804	-0-	-1686	-0-	13	4	256	9	Y	93	95	0	3
10	2449 X	997	-0-	-1452	-0-	502	1	1241	3	Y	132	132	0	3
11	0	1728	-0-	1728	1728	6	4	248	9	Y	217	213	0	7
						413	1	278	3					
						11	4	102	9					
						413	1	432	3					
						7	4	145	9					
						453	1	1029	3					
						7	4	239	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 503H RRCID -> 281775 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12674 PERF.12710 - 18501														
06	5700 X	1950	-0-	-3750	-0-	369	1	1284	3	Y	256	258	0	7
07	3689 X	1960	-0-	-1729	-0-	15	4	282	9	Y	287	287	0	7
08	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	506	1	1126	3	Y	314	314	0	7
09	2670 X	2298	-0-	-372	-0-	12	4	316	9	Y	256	255	0	8
10	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	672	1	1556	3	Y	361	362	0	7
11	0	2314	-0-	2314	2314	8	4	345	9	Y	264	263	0	8
						551	1	1450	3					
						15	4	282	9					
						580	1	1757	3					
						10	4	397	9					
						532	1	1483	3					
						9	4	290	9					
FRANKE UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 282002 COMPL. DATE 01/23/2017 TOTAL DEPTH 12616 PERF.12985 - 18648														
06	9540 X	5717	-0-	-3823	-0-	570	1	4043	3	Y	982	983	0	27
07	9207 X	1615	-0-	-7592	-0-	24	4	1080	9	Y	789	797	0	19
08	9207 X	1111	-0-	-8096	-0-	442	1	294	3	Y	667	670	0	16
09	7200 X	1148	-0-	-6052	-0-	11	4	868	9	Y	686	681	0	21
10	5921 X	1381	-0-	-4540	-0-	373	1	4	4	Y	880	884	0	17
11	0	5534	-0-	5534	5534	734	9	7	3	Y	1378	1354	0	41
						376	1	755	9					
						10	4	3	3					
						403	1	968	9					
						7	4	3436	3					
						572	1	1516	9					
						10	4							
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 5H RRCID -> 282379 COMPL. DATE 04/30/2017 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12233 - 19655														
06	7260 X	4477	-0-	-2783	-0-	777	1	2991	3	Y	625	636	0	4
07	6293 X	6290	-0-	-3	-0-	21	4	688	9	Y	726	725	0	5
08	7378 X	4261	-0-	-3117	-0-	870	1	4584	3	Y	121	125	0	1
09	7140 X	1804	-0-	-5336	-0-	37	4	799	9	Y	571	567	0	5
10	7378 X	3298	-0-	-4080	-0-	827	1	3276	3	Y	487	487	0	5
11	0	4480	-0-	4480	4480	25	4	133	9	Y	795	789	0	11
						600	1	564	3					
						12	4	628	9					
						766	1	1989	3					
						7	4	536	9					
						801	1	2791	3					
						13	4	875	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
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	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)		CODE		M			CODE		
06	2970 X	2464	-0-	-506	-0-	484	1	1435	3	Y	484	489	0	3
						13	4	532	9					
07	3069 X	2021	-0-	-1048	-0-	561	1	997	3	Y	399	399	0	3
						24	4	439	9					
08	2201 X	1143	-0-	-1058	-0-	435	1	179	3	Y	469	468	0	4
						13	4	516	9					
09	4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	734	1	3316	3	Y	738	735	0	7
						16	4	812	9					
10	11930 X	11930	-0-	-0-	-0-	1090	1	9635	3	Y	1085	1081	0	11
						11	4	1194	9					
11	0	8937	-0-	8937	8937	965	1	6665	3	Y	1174	1169	0	16
						16	4	1291	9					
CHILDREN'S-WESTON UNIT														
WELL #: 503H														
RRCID -> 282384														
COMPL. DATE 02/13/2017														
TOTAL DEPTH 12040													PERF.12094 - 18424	
06	5550 X	4659	-0-	-891	-0-	668	1	3604	3	Y	335	346	0	2
						18	4	369	9					
07	7021 X	7021	-0-	-0-	-0-	780	1	5618	3	Y	536	534	0	4
						33	4	590	9					
08	5735 X	4566	-0-	-1169	-0-	698	1	3339	3	Y	461	461	0	4
						22	4	507	9					
09	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	752	1	4787	3	Y	544	543	0	5
						16	4	598	9					
10	7006 X	3941	-0-	-3065	-0-	749	1	2628	3	Y	506	506	0	5
						7	4	557	9					
11	0	3046	-0-	3046	3046	682	1	1716	3	Y	580	577	0	8
						10	4	638	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 4H														
RRCID -> 282415														
COMPL. DATE 04/08/2017														
TOTAL DEPTH 12311													PERF.12568 - 14903	
06	5400 X	2368	-0-	-3032	-0-	770	1	1371	3	Y	173	180	0	3
						37	4	190	9					
07	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	948	1	3818	3	Y	352	350	0	5
						17	4	387	9					
08	5301 X	3796	-0-	-1505	-0-	793	1	2622	3	Y	324	318	0	11
						25	4	356	9					
09	5130 X	15	-0-	-5115	-0-	14	1	1	4	Y	-0-	11	0	-0-
10	5301 X	3197	-0-	-2104	-0-	401	1	2547	3	Y	221	219	0	2
						6	4	243	9					
11	0	4652	-0-	4652	4652	1026	1	3125	3	Y	436	434	0	4
						21	4	480	9					
BAILEY-RETZLOFF UNIT														
WELL #: 5H														
RRCID -> 282416														
COMPL. DATE 04/08/2017														
TOTAL DEPTH 12367													PERF.12778 - 16480	
06	5040 X	4563	-0-	-477	-0-	806	1	3451	3	Y	243	245	0	4
						39	4	267	9					
07	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	875	1	3922	3	Y	250	250	0	4
						16	4	275	9					
08	5146 X	3131	-0-	-2015	-0-	691	1	2209	3	Y	190	187	0	7
						22	4	209	9					
09	4980 X	3088	-0-	-1892	-0-	394	1	2369	3	Y	279	282	0	4
						18	4	307	9					
10	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	1099	1	6515	3	Y	693	690	0	7
						15	4	762	9					
11	0	5495	-0-	5495	5495	1084	1	3794	3	Y	541	543	0	5
						22	4	595	9					

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-		1007 1	5159 3	Y	811	807 0			14
							48 4	892 9						
07	7003 X	7003	-0-	-0-	-0-		971 1	5204 3	Y	736	739 0			11
							18 4	810 9						
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-		835 1	4938 3	Y	744	729 0			26
							26 4	818 9						
09	7110 X	4534	-0-	-2576	-0-		442 1	3712 3	Y	327	348 0			5
							20 4	360 9						
10	10090 X	10090	-0-	-0-	-0-		1153 1	7961 3	Y	873	870 0			8
							16 4	960 9						
11	0	6393	-0-	6393	6393		1124 1	4407 3	Y	763	765 0			6
							23 4	839 9						
CHILDREN'S-WESTON UNIT		WELL #: 15H		RRCID -> 282421		COMPL. DATE 02/13/2017		TOTAL DEPTH 12032 PERF.12192 - 19362						
06	6540 X	6345	-0-	-195	-0-		674 1	5056 3	Y	543	551 0			3
							18 4	597 9						
07	6696 X	6616	-0-	-80	-0-		702 1	5014 3	Y	791	788 0			6
							30 4	870 9						
08	6417 X	5201	-0-	-1216	-0-		724 1	3729 3	Y	660	660 0			6
							22 4	726 9						
09	6360 X	5119	-0-	-1241	-0-		717 1	3635 3	Y	684	684 0			6
							15 4	752 9						
10	6603 X	4378	-0-	-2225	-0-		726 1	2891 3	Y	685	684 0			7
							7 4	754 9						
11	0	4131	-0-	4131	4131		692 1	2672 3	Y	687	685 0			9
							11 4	756 9						
FREE UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 282613		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 12483 PERF.13021 - 19055						
06	10980 X	10980	-0-	-0-	-0-		1150 1	8976 3	Y	716	692 0			77
							66 4	788 9						
07	10912 X	732	-0-	-10180	-0-		653 1	45 4	Y	31	105 0			3
							34 9							
08	10168 X	920	-0-	-9248	-0-		807 1	7 3	Y	5	8 0			-0-
							100 4	6 9						
09	0	858	-0-	858	858		775 1	5 3	Y	-0-				-0-
							78 4							
10	0	774	-0-	774	1632		663 1	8 3	Y	-0-				-0-
							103 4							
11	0	225	-0-	225	1857		182 1	43 4	Y	-0-				-0-
NITSCH UNIT B		WELL #: 3H		RRCID -> 282616		COMPL. DATE 06/24/2017		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12907 - 18509						
06	2310 N	1348	-0-	-962	-0-		609 1	529 3	Y	159	159 0			17
							35 4	175 9						
07	2232 N	825	-0-	-1407	-0-		349 1	258 3	Y	176	178 0			15
							24 4	194 9						
08	3038 X	1812	-0-	-1226	-0-		366 1	1260 3	Y	128	137 0			6
							45 4	141 9						
09	0	2219	-0-	2219	2219		362 1	1602 3	Y	199	188 0			17
							36 4	219 9						
10	0	645	-0-	645	2864		96 1	498 3	Y	33	48 0			2
							15 4	36 9						
11	0	2490	-0-	2490	5354		425 1	1784 3	Y	165	151 0			16
							99 4	182 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FREE UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 282731 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12554 PERF.12806 - 18673														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	702	1	190	3	Y	288	263	0	25
						48	4	317	9					
08	T. A.	1358	-0-	1358	1358	745	1	447	3	Y	67	89	0	3
						92	4	74	9					
09	T. A.	836	-0-	836	2194	559	1	141	3	Y	73	70	0	6
						56	4	80	9					
10	T. A.	956	-0-	956	3150	718	1	9	3	Y	106	105	0	7
						112	4	117	9					
11	T. A.	167	-0-	167	3317	120	1	28	4	Y	17	22	0	2
						19	9							
FREE UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 282732 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12501 PERF.13070 - 18322														
06	6600 X	3072	-0-	-3528	-0-	290	1	2377	3	Y	353	344	0	38
						17	4	388	9					
07	6045 X	860	-0-	-5185	-0-	607	1	11	3	Y	182	204	0	16
						42	4	200	9					
08	6045 X	654	-0-	-5391	-0-	435	1	19	3	Y	133	142	0	7
						54	4	146	9					
09	0	646	-0-	646	646	485	1	3	3	Y	99	98	0	8
						49	4	109	9					
10	0	677	-0-	677	1323	542	1	4	3	Y	43	48	0	3
						84	4	47	9					
11	0	91	-0-	91	1414	72	1	17	4	Y	2	5	0	-0-
						2	9							
FREE UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 283128 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12484 PERF.13058 - 19094														
06	7650 X	6805	-0-	-845	-0-	1306	1	4930	3	Y	449	426	0	48
						75	4	494	9					
07	9331 X	7522	-0-	-1809	-0-	1194	1	5682	3	Y	513	516	0	45
						82	4	564	9					
08	9331 X	8305	-0-	-1026	-0-	1153	1	6439	3	Y	519	538	0	26
						142	4	571	9					
09	0	9903	-0-	9903	9903	1224	1	7776	3	Y	709	676	0	59
						123	4	780	9					
10	0	8438	-0-	8438	18341	1244	1	6152	3	Y	771	782	0	48
						194	4	848	9					
11	0	943	-0-	943	19284	156	1	673	3	Y	70	111	0	7
						37	4	77	9					
KENNEDY														
WELL #: 14H RRCID -> 283131 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12279 PERF.12448 - 16204														
06	9540 X	3506	-0-	-6034	-0-	651	1	2353	3	Y	428	434	0	7
						31	4	471	9					
07	9858 X	4991	-0-	-4867	-0-	824	1	3697	3	Y	414	415	0	6
						15	4	455	9					
08	9858 X	4339	-0-	-5519	-0-	454	1	3586	3	Y	259	256	0	9
						14	4	285	9					
09	6840 X	5554	-0-	-1286	-0-	951	1	4203	3	Y	325	329	0	5
						42	4	358	9					
10	6293 X	6254	-0-	-39	-0-	1049	1	4850	3	Y	310	312	0	3
						14	4	341	9					
11	0	4850	-0-	4850	4850	1081	1	3469	3	Y	253	254	0	2
						22	4	278	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
KENNEDY															
WELL #: 15H RRCID -> 283133 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12525 - 15976															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	T. A.	6478	-0-	6478	6478	595	1	4773	3	Y	983	966	0		17
07	T. A.	9341	-0-	9341	15819	864	1	7359	3	Y	1002	1004	0		15
08	23836 X	8017	-0-	-15819	-0-	1198	1	5866	3	Y	832	818	0		29
09	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	985	1	6584	3	Y	957	973	0		13
10	9331 X	8497	-0-	-834	-0-	807	1	6950	3	Y	663	670	0		6
11	0	7288	-0-	7288	7288	956	1	5507	3	Y	732	732	0		6
KENNEDY															
WELL #: 16H RRCID -> 283160 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12245 PERF.12721 - 17851															
06	12394 X	12394	-0-	-0-	-0-	742	1	8832	3	Y	2531	2546	0		43
07	23901 X	12662	-0-	-11239	-0-	806	1	9444	3	Y	2178	2187	0		34
08	18414 X	10916	-0-	-7498	-0-	737	1	8413	3	Y	1584	1562	0		56
09	14580 X	10966	-0-	-3614	-0-	773	1	7889	3	Y	2064	2091	0		29
10	14415 X	12203	-0-	-2212	-0-	847	1	9433	3	Y	1737	1749	0		17
11	0	11479	-0-	11479	11479	1640	1	8019	3	Y	1624	1627	0		14
BAILEY-RETZLOFF UNIT															
WELL #: 7H RRCID -> 283205 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 12278 PERF.12697 - 18560															
06	14220 X	11425	-0-	-2795	-0-	1089	1	9830	3	Y	412	415	0		7
07	14694 X	11621	-0-	-3073	-0-	1132	1	10038	3	Y	390	391	0		6
08	14694 X	8941	-0-	-5753	-0-	921	1	7647	3	Y	313	308	0		11
09	12390 X	4076	-0-	-8314	-0-	429	1	3463	3	Y	150	159	0		2
10	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	1534	1	12267	3	Y	393	391	0		4
11	0	6028	-0-	6028	6028	1329	1	4384	3	Y	262	264	0		2
DAVILA UNIT															
WELL #: 13H RRCID -> 283206 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12243 - 20948															
06	17342 X	17342	-0-	-0-	-0-	1172	1	13700	3	Y	2215	2252	0		14
07	24490 X	15673	-0-	-8817	-0-	993	1	12467	3	Y	1973	1973	0		14
08	24490 X	13110	-0-	-11380	-0-	944	1	10203	3	Y	1757	1756	0		15
09	20430 X	9881	-0-	-10549	-0-	777	1	7636	3	Y	1319	1322	0		12
10	20181 X	3142	-0-	-17039	-0-	598	1	1783	3	Y	687	692	0		7
11	0	11984	-0-	11984	11984	1177	1	8927	3	Y	1691	1675	0		23

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 283247 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12336 PERF.12260 - 20833														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	4075	-0-	4075	4075	282	1	3213	3	Y	519	515	0	4
						9	4	571	9					
09	T. A.	32535	-0-	32535	36610	2058	1	27096	3	Y	3031	3007	0	28
						47	4	3334	9					
10	14B2 EXT	17885	-0-	17885	54495	1319	1	15477	3	Y	977	995	0	10
						14	4	1075	9					
11	14B2 EXT	17123	-0-	17123	71618	1453	1	14789	3	Y	777	776	0	11
						26	4	855	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 283248 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12072 - 20809														
06	10020 X	5796	-0-	-4224	-0-	782	1	3751	3	Y	1129	1147	0	7
						21	4	1242	9					
07	9207 X	2980	-0-	-6227	-0-	608	1	1590	3	Y	687	689	0	5
						26	4	756	9					
08	9207 X	2280	-0-	-6927	-0-	605	1	977	3	Y	617	617	0	5
						19	4	679	9					
09	7170 X	4098	-0-	-3072	-0-	573	1	2516	3	Y	906	903	0	8
						12	4	997	9					
10	6324 X	4019	-0-	-2305	-0-	675	1	2459	3	Y	799	799	0	8
						6	4	879	9					
11	0	3760	-0-	3760	3760	648	1	2181	3	Y	837	834	0	11
						10	4	921	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 26H RRCID -> 283249 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12796 - 20978														
06	13910 X	13910	-0-	-0-	-0-	983	1	12104	3	Y	711	712	0	20
						41	4	782	9					
07	11284 X	11168	-0-	-116	-0-	913	1	9453	3	Y	707	710	0	17
						24	4	778	9					
08	16616 X	10102	-0-	-6514	-0-	916	1	8596	3	Y	525	530	0	12
						12	4	578	9					
09	16080 X	5189	-0-	-10891	-0-	681	1	4414	3	Y	68	78	0	2
						19	4	75	9					
10	16616 X	2451	-0-	-14165	-0-	542	1	1673	3	Y	206	204	0	4
						9	4	227	9					
11	0	16393	-0-	16393	16393	1044	1	14308	3	Y	928	904	0	28
						20	4	1021	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 27H RRCID -> 283250 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12346 PERF.12771 - 20979														
06	10950 X	3839	-0-	-7111	-0-	683	1	2796	3	Y	302	297	0	8
						28	4	332	9					
07	10881 X	7388	-0-	-3493	-0-	879	1	5787	3	Y	636	629	0	15
						22	4	700	9					
08	8525 X	7168	-0-	-1357	-0-	894	1	5508	3	Y	686	685	0	16
						11	4	755	9					
09	7800 X	7679	-0-	-121	-0-	894	1	6134	3	Y	569	567	0	18
						25	4	626	9					
10	10814 X	10814	-0-	-0-	-0-	1042	1	9094	3	Y	600	606	0	12
						18	4	660	9					
11	0	4082	-0-	4082	4082	759	1	2795	3	Y	469	467	0	14
						12	4	516	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 24H RRCID -> 283429 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12362 PERF.12792 - 20991														
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	
06	15060 X	14248	-0-	-812	-0-	932 1	12620 3	Y	597	597	0		17	
						39 4	657 9							
07	15562 X	14005	-0-	-1557	-0-	963 1	12348 3	Y	608	611	0		14	
						25 4	669 9							
08	15655 X	13008	-0-	-2647	-0-	965 1	11386 3	Y	585	585	0		14	
						13 4	644 9							
09	14970 X	13733	-0-	-1237	-0-	964 1	12080 3	Y	602	597	0		19	
						27 4	662 9							
10	15469 X	13990	-0-	-1479	-0-	1009 1	12528 3	Y	395	406	0		8	
						18 4	435 9							
11	0	13698	-0-	13698	13698	1012 1	12062 3	Y	550	542	0		16	
						19 4	605 9							
NITSCH UNIT B														
WELL #: 4H RRCID -> 283534 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 12956 PERF.12860 - 16556														
06	2430 X	824	-0-	-1606	-0-	457 1	316 3	Y	23	35	0		2	
						26 4	25 9							
07	2325 X	1146	-0-	-1179	-0-	681 1	332 3	Y	78	73	0		7	
						47 4	86 9							
08	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	936 1	17 3	Y	6	13	0		-0-	
						116 4	7 9							
09	0	572	-0-	572	572	476 1	23 3	Y	23	21	0		2	
						48 4	25 9							
10	0	267	-0-	267	839	157 1	24 4	Y	78	75	0		5	
						86 9								
*11	1171 N	332	-0-	-839	-0-	220 1	51 4	Y	55	55	0		5	
						61 9								
BARBOZA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 283542 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12781 - 17576														
06	17790 X	13420	-0-	-4370	-0-	1161 1	11160 3	Y	983	998	0		19	
						18 4	1081 9							
07	18228 X	16503	-0-	-1725	-0-	1230 1	13429 3	Y	1662	1632	0		49	
						16 4	1828 9							
08	16492 X	14721	-0-	-1771	-0-	1147 1	11900 3	Y	1509	1509	0		49	
						14 4	1660 9							
09	0	13836	-0-	13836	13836	1053 1	11315 3	Y	1324	1320	0		53	
						12 4	1456 9							
10	0	13868	-0-	13868	27704	1339 1	10966 3	Y	1410	1417	0		46	
						12 4	1551 9							
11	0	13000	-0-	13000	40704	1394 1	10379 3	Y	1106	1100	0		52	
						10 4	1217 9							
BARBOZA UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 283544 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12758 PERF.12703 - 16584														
06	14250 X	11007	-0-	-3243	-0-	923 1	8579 3	Y	1355	1375	0		27	
						14 4	1491 9							
07	14725 X	8927	-0-	-5798	-0-	803 1	7102 3	Y	919	919	0		27	
						11 4	1011 9							
08	13857 X	13350	-0-	-507	-0-	1197 1	10316 3	Y	1656	1629	0		54	
						15 4	1822 9							
09	0	12639	-0-	12639	12639	1073 1	9890 3	Y	1512	1506	0		60	
						13 4	1663 9							
10	0	11562	-0-	11562	24201	1316 1	8541 3	Y	1539	1549	0		50	
						12 4	1693 9							
11	0	10928	-0-	10928	35129	1382 1	8098 3	Y	1307	1295	0		62	
						10 4	1438 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
BARBOZA UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 283545 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12734 PERF.12567 - 18205															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	17400 X	14080	-0-	-3320	-0-	1109	1	11205	3	Y	1590	1599	0		31
						17	4	1749	9						
07	17980 X	13849	-0-	-4131	-0-	1019	1	11362	3	Y	1323	1315	0		39
						13	4	1455	9						
08	17391 X	13582	-0-	-3809	-0-	995	1	11037	3	Y	1398	1392	0		45
						12	4	1538	9						
09	0	13324	-0-	13324	13324	930	1	10857	3	Y	1387	1377	0		55
						11	4	1526	9						
10	0	12466	-0-	12466	25790	1145	1	9723	3	Y	1444	1452	0		47
						10	4	1588	9						
11	0	12120	-0-	12120	37910	1215	1	9574	3	Y	1203	1193	0		57
						8	4	1323	9						

BARBOZA UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 283552 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12693 PERF.12690 - 18108															
06	11850 X	9774	-0-	-2076	-0-	1049	1	7431	3	Y	1162	1174	0		23
						16	4	1278	9						
07	12245 X	10542	-0-	-1703	-0-	1034	1	8296	3	Y	1089	1080	0		32
						14	4	1198	9						
08	11780 X	9644	-0-	-2136	-0-	986	1	7575	3	Y	974	974	0		32
						12	4	1071	9						
09	11400 X	9253	-0-	-2147	-0-	912	1	7344	3	Y	896	892	0		36
						11	4	986	9						
10	0	7666	-0-	7666	7666	1083	1	5789	3	Y	714	727	0		23
						9	4	785	9						
11	0	8141	-0-	8141	15807	1144	1	6109	3	Y	800	785	0		38
						8	4	880	9						

DAVILA UNIT															
WELL #: 22H RRCID -> 283554 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 12436 PERF.12115 - 20853															
06	26310 X	11462	-0-	-14848	-0-	1016	1	9405	3	Y	921	942	0		6
						28	4	1013	9						
07	19313 X	13976	-0-	-5337	-0-	1135	1	11516	3	Y	1160	1158	0		8
						49	4	1276	9						
08	19313 X	10820	-0-	-8493	-0-	1072	1	8693	3	Y	929	929	0		8
						33	4	1022	9						
09	15990 X	11263	-0-	-4727	-0-	1055	1	8201	3	Y	1804	1795	0		17
						23	4	1984	9						
10	16182 X	12274	-0-	-3908	-0-	1298	1	9785	3	Y	1072	1078	0		11
						12	4	1179	9						
11	0	7447	-0-	7447	7447	979	1	5766	3	Y	624	627	0		8
						16	4	686	9						

SIENKIEWICZ UNIT															
WELL #: 504H RRCID -> 283778 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12655 PERF.12811 - 17488															
06	10080 X	6946	-0-	-3134	-0-	747	1	4946	3	Y	1128	1188	0		22
						12	4	1241	9						
07	10416 X	5893	-0-	-4523	-0-	700	1	4149	3	Y	941	935	0		28
						9	4	1035	9						
08	12865 X	4151	-0-	-8714	-0-	631	1	2878	3	Y	576	585	0		19
						8	4	634	9						
09	12450 X	1607	-0-	-10843	-0-	518	1	797	3	Y	260	269	0		10
						6	4	286	9						
10	0	1378	-0-	1378	1378	494	1	672	3	Y	189	193	0		6
						4	4	208	9						
11	0	-0-	-0-	-0-	1378					Y	-0-	6	0		-0

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MAY B UNIT														
WELL #: 23H RRCID -> 284047 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12773 - 20951														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	8370 X	3085	-0-	-5285	-0-	547 1	2183 3	22 4	Y	303	303	0		8
07	8432 X	296	-0-	-8136	-0-	288 1	7 4	1 9	Y	1	9	0		-0-
08	8432 X	1013	-0-	-7419	-0-	272 1	565 3	3 4	Y	157	153	0		4
09	7590 X	4510	-0-	-3080	-0-	634 1	3371 3	17 4	Y	444	434	0		14
10	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	631 1	3200 3	11 4	Y	389	395	0		8
11	0	1097	-0-	1097	1097	469 1	452 3	7 4	Y	154	157	0		5
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284048 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12356 - 18282														
06	9723 X	9723	-0-	-0-	-0-	748 1	7862 3	31 4	Y	984	992	0		27
07	9920 X	8110	-0-	-1810	-0-	652 1	6696 3	17 4	Y	677	688	0		16
08	10323 X	6247	-0-	-4076	-0-	494 1	5118 3	7 4	Y	571	574	0		13
09	9990 X	5416	-0-	-4574	-0-	429 1	4429 3	12 4	Y	496	494	0		15
10	10323 X	6737	-0-	-3586	-0-	605 1	5293 3	10 4	Y	754	754	0		15
11	0	8292	-0-	8292	8292	715 1	6754 3	13 4	Y	736	729	0		22
DIRECT ASSETS UNIT														
WELL #: 504H RRCID -> 284088 COMPL. DATE 10/16/2017 TOTAL DEPTH 11924 PERF.12626 - 18136														
06	5640 X	4692	-0-	-948	-0-	821 1	2986 3	16 4	Y	790	789	0		25
07	5642 X	4611	-0-	-1031	-0-	820 1	3035 3	17 4	Y	672	682	0		15
08	5642 X	4530	-0-	-1112	-0-	936 1	2888 3	18 4	Y	625	624	0		16
09	5460 X	5349	-0-	-111	-0-	852 1	3731 3	17 4	Y	681	680	0		17
10	8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	840 1	6363 3	25 4	Y	903	915	0		5
*11	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	712 1	2838 3	36 4	Y	819	814	0		10
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 284097 COMPL. DATE 06/09/2021 TOTAL DEPTH 12727 PERF.12695 - 17028														
06	15420 X	218	-0-	-15202	-0-	114 1	67 3	2 4	Y	32	35	0		1
07	14508 X	-0-	-0-	-14508	-0-				Y	-0-	1	0		-0-
08	11098 X	-0-	-0-	-11098	-0-				Y	-0-				-0-
09	3720 X	479	-0-	-3241	-0-	22 1	457 3		Y	-0-				-0-
10	0	3069	-0-	3069	3069	179 1	2888 3	2 4	Y	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	3069				Y	-0-				-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
06	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	1065	1	9390	3	Y	800	802	0	14
						51	4	880	9					
07	11131 X	11131	-0-	-0-	-0-	1047	1	9294	3	Y	700	703	0	11
						20	4	770	9					
08	13237 X	9205	-0-	-4032	-0-	842	1	7712	3	Y	567	558	0	20
						27	4	624	9					
09	12810 X	9853	-0-	-2957	-0-	1037	1	8015	3	Y	686	696	0	10
						46	4	755	9					
10	13237 X	12160	-0-	-1077	-0-	1212	1	10012	3	Y	835	837	0	8
						17	4	919	9					
11	0	10661	-0-	10661	10661	1362	1	8292	3	Y	889	890	0	7
						29	4	978	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 284159 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12491 PERF.12524 - 19500														
06	8790 X	7817	-0-	-973	-0-	997	1	6146	3	Y	569	570	0	10
						48	4	626	9					
07	9579 X	7838	-0-	-1741	-0-	993	1	6260	3	Y	515	517	0	8
						18	4	567	9					
08	9579 X	6747	-0-	-2832	-0-	928	1	5177	3	Y	557	545	0	20
						29	4	613	9					
09	9270 X	5592	-0-	-3678	-0-	954	1	4127	3	Y	426	440	0	6
						42	4	469	9					
10	8120 X	8120	-0-	-0-	-0-	1215	1	6064	3	Y	749	748	0	7
						17	4	824	9					
11	0	5031	-0-	5031	5031	1495	1	2526	3	Y	892	892	0	7
						29	4	981	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284179 COMPL. DATE 05/21/2018 TOTAL DEPTH 12550 PERF.12428 - 18466														
06	9300 X	6154	-0-	-3146	-0-	461	1	4412	3	Y	1147	1134	0	32
						19	4	1262	9					
07	9517 X	8099	-0-	-1418	-0-	666	1	5779	3	Y	1488	1485	0	35
						17	4	1637	9					
08	9269 X	8911	-0-	-358	-0-	728	1	6120	3	Y	1867	1858	0	44
						9	4	2054	9					
09	8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	647	1	5682	3	Y	1567	1563	0	48
						18	4	1724	9					
10	8091 X	7767	-0-	-324	-0-	713	1	6329	3	Y	648	683	0	13
						12	4	713	9					
11	0	1807	-0-	1807	1807	392	1	895	3	Y	467	466	0	14
						6	4	514	9					
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 284273 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 12437 PERF.12338 - 19248														
06	7620 X	2066	-0-	-5554	-0-	610	1	1072	3	Y	323	326	0	6
						29	4	355	9					
07	6603 X	4505	-0-	-2098	-0-	872	1	2834	3	Y	712	707	0	11
						16	4	783	9					
08	6603 X	5277	-0-	-1326	-0-	617	1	3924	3	Y	652	640	0	23
						19	4	717	9					
09	6390 X	5339	-0-	-1051	-0-	927	1	3675	3	Y	633	647	0	9
						41	4	696	9					
10	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	1066	1	3209	3	Y	558	562	0	5
						14	4	614	9					
11	0	3322	-0-	3322	3322	1288	1	1436	3	Y	521	522	0	4
						25	4	573	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398												
NITSCH UNIT A		WELL #: 14H		RRCID -> 284510		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13068						
								PERF.12785 - 18412						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	1072	1 62 4	5695	3 323 9	Y	294	285 0		32
07	6696 X	665	-0-	-6031	-0-	399	1 239 9	27	4 191 9	Y	217	230 0		19
08	6572 X	4709	-0-	-1863	-0-	893	1 110 4	3515	3 3592 3	Y	174	184 0		9
09	0	4775	-0-	4775	4775	814	1 82 4	3592	3 287 9	Y	261	248 0		22
10	0	4346	-0-	4346	9121	748	1 116 4	3187	3 295 9	Y	268	273 0		17
11	0	7438	-0-	7438	16559	1347	1 314 4	5366	3 411 9	Y	374	355 0		36
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #: 18H	RRCID -> 284524	COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12572		PERF.12900 - 18316				
06	12480 X	8790	-0-	-3690	-0-	796	1 33 4	7220	3 741 9	Y	674	669 0		19
07	12865 X	9074	-0-	-3791	-0-	852	1 22 4	7424	3 776 9	Y	705	707 0		17
08	11780 X	8722	-0-	-3058	-0-	866	1 11 4	7061	3 784 9	Y	713	713 0		17
09	8940 X	8280	-0-	-660	-0-	821	1 23 4	6751	3 685 9	Y	623	621 0		19
10	9083 X	8181	-0-	-902	-0-	827	1 14 4	6636	3 704 9	Y	640	647 0		12
11	0	6560	-0-	6560	6560	710	1 12 4	5255	3 583 9	Y	530	526 0		16
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #: 19H	RRCID -> 284527	COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12630		PERF.12491 - 18246				
06	6260 X	6260	-0-	-0-	-0-	693	1 29 4	4954	3 584 9	Y	531	537 0		15
07	9362 X	7107	-0-	-2255	-0-	766	1 19 4	5610	3 712 9	Y	647	647 0		15
08	9362 X	7442	-0-	-1920	-0-	807	1 10 4	5917	3 708 9	Y	644	644 0		15
09	9060 X	5908	-0-	-3152	-0-	721	1 20 4	4677	3 490 9	Y	445	446 0		14
10	8959 X	5922	-0-	-3037	-0-	728	1 12 4	4586	3 596 9	Y	542	545 0		11
11	0	5527	-0-	5527	5527	670	1 11 4	4246	3 600 9	Y	545	540 0		16
FRANKE-JOHNSON UNIT				WELL #: 20H	RRCID -> 284528	COMPL. DATE 05/21/2018		TOTAL DEPTH 12548		PERF.12461 - 18272				
06	10817 X	10817	-0-	-0-	-0-	668	1 28 4	8343	3 1778 9	Y	1616	1619 0		45
07	9998 X	9998	-0-	-0-	-0-	674	1 18 4	7702	3 1604 9	Y	1458	1468 0		35
08	12121 X	10626	-0-	-1495	-0-	741	1 10 4	8481	3 1394 9	Y	1267	1272 0		30
09	11730 X	7262	-0-	-4468	-0-	588	1 17 4	5757	3 900 9	Y	818	823 0		25
10	12121 X	7696	-0-	-4425	-0-	640	1 11 4	6099	3 946 9	Y	860	868 0		17
11	0	8038	-0-	8038	8038	681	1 12 4	6645	3 700 9	Y	636	634 0		19

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK									
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398															
NITSCH UNIT A		WELL #: 15H		RRCID -> 284533		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13007 PERF.12771 - 18383									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9210 X	8603	-0-	-607	-0-		1225	1	6926	3	Y	347	343	0			37
							70	4	382	9							
07	8866 X	7770	-0-	-1096	-0-		1080	1	6205	3	Y	374	378	0			33
							74	4	411	9							
08	8680 X	7135	-0-	-1545	-0-		1076	1	5606	3	Y	291	309	0			15
							133	4	320	9							
09	8610 X	6874	-0-	-1736	-0-		965	1	5419	3	Y	357	342	0			30
							97	4	393	9							
10	0	6701	-0-	6701	6701		1046	1	5099	3	Y	357	365	0			22
							163	4	393	9							
11	0	3083	-0-	3083	9784		1035	1	1595	3	Y	193	197	0			18
							241	4	212	9							
NITSCH UNIT A		WELL #: 16H		RRCID -> 284534		COMPL. DATE 03/11/2018		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12714 - 18531									
06	6007 X	6007	-0-	-0-	-0-		983	1	4673	3	Y	268	258	0			29
							56	4	295	9							
07	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-		993	1	4385	3	Y	283	287	0			25
							68	4	311	9							
08	7440 X	5109	-0-	-2331	-0-		981	1	3769	3	Y	216	230	0			11
							121	4	238	9							
09	0	5361	-0-	5361	5361		903	1	4066	3	Y	274	262	0			23
							91	4	301	9							
10	0	5269	-0-	5269	10630		980	1	3812	3	Y	295	300	0			18
							152	4	325	9							
11	0	4769	-0-	4769	15399		1076	1	3178	3	Y	240	235	0			23
							251	4	264	9							
MAY B UNIT		WELL #: 18H		RRCID -> 284535		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12445 PERF.12729 - 20945									
06	8070 X	4326	-0-	-3744	-0-		640	1	3199	3	Y	419	409	0			12
							26	4	461	9							
07	8432 X	2648	-0-	-5784	-0-		561	1	1666	3	Y	370	373	0			9
							14	4	407	9							
08	8432 X	5792	-0-	-2640	-0-		756	1	4352	3	Y	614	609	0			14
							9	4	675	9							
09	8160 X	659	-0-	-7501	-0-		520	1	19	3	Y	96	107	0			3
							14	4	106	9							
10	5997 X	5997	-0-	-0-	-0-		742	1	4441	3	Y	728	717	0			14
							13	4	801	9							
11	0	1562	-0-	1562	1562		521	1	792	3	Y	219	226	0			7
							8	4	241	9							
MAY B UNIT		WELL #: 21H		RRCID -> 284536		COMPL. DATE 03/06/2018		TOTAL DEPTH 12370 PERF.12734 - 20878									
06	8040 X	6277	-0-	-1763	-0-		675	1	5196	3	Y	344	341	0			10
							28	4	378	9							
07	8215 X	7605	-0-	-610	-0-		744	1	5773	3	Y	972	959	0			23
							19	4	1069	9							
08	9455 X	7019	-0-	-2436	-0-		743	1	5212	3	Y	959	960	0			22
							9	4	1055	9							
09	9150 X	5285	-0-	-3865	-0-		670	1	4182	3	Y	376	386	0			12
							19	4	414	9							
10	9455 X	5871	-0-	-3584	-0-		707	1	4714	3	Y	398	402	0			8
							12	4	438	9							
11	0	5695	-0-	5695	5695		647	1	4696	3	Y	310	309	0			9
							11	4	341	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
MAY B UNIT															
WELL #: 22H RRCID -> 284540 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12419 PERF.12698 - 20933															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7437 X	7437	-0-	-0-	-0-	818 1	34 4	5838 1	747 9	3 Y	679	667 0			19
07	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	970 1	24 4	5818 1	617 9	3 Y	561	567 0			13
08	9469 X	9469	-0-	-0-	-0-	544 1	8 4	8775 1	142 9	3 Y	129	139 0			3
09	7440 X	6541	-0-	-899	-0-	852 1	23 4	4888 1	778 9	3 Y	707	688 0			22
10	7688 X	7251	-0-	-437	-0-	903 1	15 4	5564 1	769 9	3 Y	699	707 0			14
11	0	6133	-0-	6133	6133	793 1	14 4	4763 1	563 9	3 Y	512	511 0			15
MAY B UNIT															
WELL #: 25H RRCID -> 284541 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12787 - 20923															
06	7920 X	6324	-0-	-1596	-0-	664 1	27 4	4412 1	1221 9	3 Y	1110	1086 0			31
07	8184 X	7004	-0-	-1180	-0-	755 1	19 4	4869 1	1361 9	3 Y	1237	1239 0			29
08	8184 X	6720	-0-	-1464	-0-	767 1	9 4	4593 1	1351 9	3 Y	1228	1228 0			29
09	7110 X	3372	-0-	-3738	-0-	622 1	17 4	2070 1	663 9	3 Y	603	613 0			19
10	7006 X	6838	-0-	-168	-0-	754 1	13 4	4675 1	1396 9	3 Y	1269	1263 0			25
11	0	6042	-0-	6042	6042	671 1	11 4	4247 1	1113 9	3 Y	1012	1007 0			30
FREE UNIT															
WELL #: 12H RRCID -> 284751 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12598 PERF.13079 - 17143															
06	12210 X	6735	-0-	-5475	-0-	921 1	53 4	5040 1	721 9	3 Y	655	664 0			71
07	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	1726 1	118 4	16832 1	1781 9	3 Y	1619	1548 0			142
08	14954 X	14954	-0-	-0-	-0-	1406 1	173 4	10816 1	2559 9	3 Y	2326	2351 0			117
09	0	7690	-0-	7690	7690	901 1	91 4	5863 1	835 9	3 Y	759	813 0			63
10	0	8108	-0-	8108	15798	1036 1	161 4	5956 1	955 9	3 Y	868	877 0			54
11	0	765	-0-	765	16563	111 1	26 4	558 1	70 9	3 Y	64	112 0			6
FREE UNIT															
WELL #: 11H RRCID -> 284752 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12829 - 16362															
06	22470 X	11623	-0-	-10847	-0-	1157 1	66 4	9929 1	471 9	3 Y	428	457 0			46
07	17956 X	17956	-0-	-0-	-0-	1645 1	113 4	15432 1	766 9	3 Y	696	681 0			61
08	19654 X	16743	-0-	-2911	-0-	1632 1	201 4	14293 1	617 9	3 Y	561	594 0			28
09	0	15160	-0-	15160	15160	1250 1	126 4	13166 1	618 9	3 Y	562	543 0			47
10	0	12562	-0-	12562	27722	1280 1	199 4	10499 1	584 9	3 Y	531	545 0			33
11	0	3719	-0-	3719	31441	389 1	91 4	3121 1	118 9	3 Y	107	130 0			10

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 284802 COMPL. DATE 03/11/2019 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12576 - 18459														
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	
06	13170 X	10058	-0-	-3112	-0-	684 1	8261 3	Y	985	980	0		27	
						29 4	1084 9							
07	13454 X	10383	-0-	-3071	-0-	757 1	8466 3	Y	1036	1038	0		25	
						20 4	1140 9							
08	13051 X	10830	-0-	-2221	-0-	762 1	7859 3	Y	1999	1977	0		47	
						10 4	2199 9							
09	10050 X	9915	-0-	-135	-0-	703 1	7247 3	Y	1768	1760	0		55	
						20 4	1945 9							
10	10385 X	9548	-0-	-837	-0-	736 1	7698 3	Y	1001	1037	0		19	
						13 4	1101 9							
11	0	8706	-0-	8706	8706	685 1	7126 3	Y	802	797	0		24	
						13 4	882 9							
MAY B UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 284883 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12384 PERF.12704 - 20979														
06	12750 X	2046	-0-	-10704	-0-	430 1	1233 3	Y	332	333	0		9	
						18 4	365 9							
07	8136 X	8136	-0-	-0-	-0-	821 1	6546 3	Y	680	673	0		16	
						21 4	748 9							
08	11114 X	11114	-0-	-0-	-0-	971 1	8767 3	Y	1239	1226	0		29	
						13 4	1363 9							
09	9803 X	9803	-0-	-0-	-0-	891 1	7816 3	Y	974	973	0		30	
						25 4	1071 9							
10	10412 X	10412	-0-	-0-	-0-	948 1	8254 3	Y	1085	1094	0		21	
						16 4	1194 9							
11	0	2737	-0-	2737	2737	528 1	1881 3	Y	290	302	0		9	
						9 4	319 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 284943 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12573 - 15851														
06	4020 X	2500	-0-	-1520	-0-	623 1	1702 3	Y	132	137	0		2	
						30 4	145 9							
07	4154 X	3966	-0-	-188	-0-	702 1	2931 3	Y	291	289	0		4	
						13 4	320 9							
08	4154 X	2658	-0-	-1496	-0-	626 1	1812 3	Y	182	180	0		6	
						20 4	200 9							
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	862 1	2447 3	Y	358	359	0		5	
						38 4	394 9							
10	3968 X	3478	-0-	-490	-0-	734 1	2422 3	Y	284	286	0		3	
						10 4	312 9							
11	0	2466	-0-	2466	2466	462 1	1730 3	Y	241	242	0		2	
						9 4	265 9							
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 284945 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12515 - 15558														
06	4050 X	2366	-0-	-1684	-0-	604 1	1301 3	Y	393	404	0		7	
						29 4	432 9							
07	3782 X	2527	-0-	-1255	-0-	557 1	1231 3	Y	663	660	0		10	
						10 4	729 9							
08	3999 X	3356	-0-	-643	-0-	622 1	1816 3	Y	816	797	0		29	
						20 4	898 9							
09	3870 X	2192	-0-	-1678	-0-	542 1	852 3	Y	704	723	0		10	
						24 4	774 9							
10	3999 X	2855	-0-	-1144	-0-	583 1	1565 3	Y	635	639	0		6	
						8 4	699 9							
11	0	2686	-0-	2686	2686	628 1	1332 3	Y	649	650	0		5	
						12 4	714 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 284946 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 12521 PERF.12595 - 16013														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0				(L)	(-)		CODE		M			CODE		
06	3540 X	2771	-0-	-769	-0-	422	1	1977	3	Y	320	324	0	5
07	4030 X	2245	-0-	-1785	-0-	315	1	1718	3	Y	187	189	0	3
08	4154 X	3155	-0-	-999	-0-	661	1	2287	3	Y	169	166	0	6
09	4020 X	3781	-0-	-239	-0-	365	1	2997	3	Y	366	367	0	5
10	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	379	1	3355	3	Y	402	403	0	4
11	0	373	-0-	373	373	209	1	20	3	Y	127	130	0	1
						4	4	140	9					
KENNEDY														
WELL #: 11H RRCID -> 284983 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12548 - 18373														
06	23190 X	12456	-0-	-10734	-0-	1148	1	10226	3	Y	941	928	0	29
07	23963 X	13459	-0-	-10504	-0-	1217	1	11065	3	Y	1035	1031	0	33
08	24180 X	11887	-0-	-12293	-0-	1066	1	9659	3	Y	1033	1038	0	28
09	12780 X	10623	-0-	-2157	-0-	1000	1	8580	3	Y	920	931	0	17
10	13454 X	10564	-0-	-2890	-0-	1074	1	8597	3	Y	793	793	0	17
11	0	11148	-0-	11148	11148	1196	1	9118	3	Y	730	734	0	13
						31	4	803	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 284987 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12725 - 20977														
06	16260 X	11288	-0-	-4972	-0-	846	1	9431	3	Y	887	891	0	25
07	16802 X	11047	-0-	-5755	-0-	901	1	9121	3	Y	911	914	0	22
08	16895 X	5820	-0-	-11075	-0-	709	1	4469	3	Y	575	584	0	13
09	14400 X	8674	-0-	-5726	-0-	880	1	6936	3	Y	757	747	0	23
10	14880 X	10051	-0-	-4829	-0-	955	1	7915	3	Y	1059	1061	0	21
11	0	10346	-0-	10346	10346	892	1	8526	3	Y	829	825	0	25
						16	4	912	9					
MAY B UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 285056 COMPL. DATE 07/03/2018 TOTAL DEPTH 12348 PERF.12732 - 20857														
06	18030 X	11786	-0-	-6244	-0-	837	1	9689	3	Y	1114	1125	0	31
07	18631 X	12655	-0-	-5976	-0-	951	1	10373	3	Y	1187	1190	0	28
08	18631 X	9996	-0-	-8635	-0-	885	1	8128	3	Y	884	891	0	21
09	16230 X	9266	-0-	-6964	-0-	830	1	7634	3	Y	708	707	0	22
10	15965 X	11123	-0-	-4842	-0-	897	1	8749	3	Y	1329	1325	0	26
11	0	12905	-0-	12905	12905	948	1	10561	3	Y	1253	1241	0	38
						18	4	1378	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
DAVILA UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 285060 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12178 PERF.12520 - 20582														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1800 X	860	-0-	-940	-0-	612	1	118	3	Y	92	91	0	2
						29	4	101	9					
07	1519 X	525	-0-	-994	-0-	459	1	25	3	Y	30	32	0	-0-
						8	4	33	9					
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-			-0-
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-			-0-
10	527 N	249	-0-	-278	-0-	174	1	31	3	Y	38	38	0	-0-
						2	4	42	9					
11	0	1677	-0-	1677	1677	1120	1	268	3	Y	243	241	0	2
						22	4	267	9					
DAVILA UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 285062 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 12196 PERF.12651 - 20132														
06	33330 X	24478	-0-	-8852	-0-	1640	1	19964	3	Y	2541	2550	0	43
						79	4	2795	9					
07	31341 X	25302	-0-	-6039	-0-	1764	1	20447	3	Y	2778	2778	0	43
						35	4	3056	9					
08	29295 X	23668	-0-	-5627	-0-	1655	1	18298	3	Y	3329	3254	0	118
						53	4	3662	9					
09	28350 X	20422	-0-	-7928	-0-	1522	1	16740	3	Y	1902	1994	0	26
						68	4	2092	9					
10	28303 X	27054	-0-	-1249	-0-	1965	1	22620	3	Y	2219	2224	0	21
						28	4	2441	9					
11	0	21874	-0-	21874	21874	2106	1	17447	3	Y	2068	2072	0	17
						46	4	2275	9					
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285185 COMPL. DATE 04/09/2021 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12462 - 18617														
06	14056 X	14056	-0-	-0-	-0-	876	1	12028	3	Y	1014	1017	0	28
						37	4	1115	9					
07	17360 X	13836	-0-	-3524	-0-	914	1	11885	3	Y	921	927	0	22
						24	4	1013	9					
08	17360 X	12407	-0-	-4953	-0-	913	1	10919	3	Y	512	522	0	12
						12	4	563	9					
09	16800 X	11448	-0-	-5352	-0-	841	1	10181	3	Y	365	366	0	11
						24	4	402	9					
10	15190 X	12315	-0-	-2875	-0-	858	1	10192	3	Y	1136	1125	0	22
						15	4	1250	9					
11	0	11126	-0-	11126	11126	795	1	9427	3	Y	808	806	0	24
						15	4	889	9					
FREE UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285187 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 12580 PERF.12740 - 16892														
06	17640 X	5668	-0-	-11972	-0-	732	1	4561	3	Y	303	365	0	33
						42	4	333	9					
07	16618 X	16618	-0-	-0-	-0-	1566	1	13842	3	Y	1003	948	0	88
						107	4	1103	9					
08	15283 X	13367	-0-	-1916	-0-	1447	1	10924	3	Y	744	795	0	37
						178	4	818	9					
09	0	7448	-0-	7448	7448	699	1	6169	3	Y	464	462	0	39
						70	4	510	9					
10	0	12735	-0-	12735	20183	1396	1	10210	3	Y	829	817	0	51
						217	4	912	9					
11	0	8648	-0-	8648	28831	737	1	7302	3	Y	397	410	0	38
						172	4	437	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 285281 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12837 - 18650														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD
06	11490 X	5347	-0-	-6143	-0-	621	1	4173	3	Y	479	480	0	13
07	11749 X	8722	-0-	-3027	-0-	26	4	527	9	Y	636	634	0	15
08	11284 X	8522	-0-	-2762	-0-	840	1	7161	3	Y	663	663	0	15
09	8190 X	5059	-0-	-3131	-0-	21	4	700	9	Y	447	448	0	14
10	8711 X	2602	-0-	-6109	-0-	858	1	6924	3	Y	329	337	0	6
11	0	6702	-0-	6702	6702	11	4	729	9	Y	555	544	0	17
						683	1	3865	3	Y				
						19	4	492	9	Y				
						583	1	1647	3	Y				
						10	4	362	9	Y				
						736	1	5342	3	Y				
						13	4	611	9	Y				
FRANKE-JOHNSON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 285301 COMPL. DATE 04/22/2021 TOTAL DEPTH 12628 PERF.12436 - 18472														
06	16080 X	12514	-0-	-3566	-0-	714	1	10615	3	Y	1050	1052	0	29
07	16430 X	12546	-0-	-3884	-0-	30	4	1155	9	Y	1082	1085	0	26
08	13795 X	12319	-0-	-1476	-0-	745	1	10591	3	Y	1485	1476	0	35
09	13350 X	11534	-0-	-1816	-0-	20	4	1190	9	Y	1334	1328	0	41
10	13516 X	12213	-0-	-1303	-0-	753	1	9922	3	Y	1528	1539	0	30
11	0	12026	-0-	12026	12026	10	4	1634	9	Y	1338	1328	0	40
						696	1	9351	3	Y				
						20	4	1467	9	Y				
						726	1	9793	3	Y				
						13	4	1681	9	Y				
						703	1	9837	3	Y				
						14	4	1472	9	Y				
FOSTER UNIT														
WELL #: 507H RRCID -> 285305 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.13457 - 18468														
06	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	832	1	8577	3	Y	1217	1217	0	34
07	10354 X	7425	-0-	-2929	-0-	35	4	1339	9	Y	1000	1010	0	24
08	10602 X	6538	-0-	-4064	-0-	740	1	5566	3	Y	965	966	0	23
09	10770 X	7856	-0-	-2914	-0-	19	4	1100	9	Y	669	671	0	21
10	11129 X	9350	-0-	-1779	-0-	724	1	4743	3	Y	678	686	0	13
11	0	6472	-0-	6472	6472	9	4	1062	9	Y	527	524	0	16
						776	1	6322	3	Y				
						22	4	736	9	Y				
						849	1	7740	3	Y				
						15	4	746	9	Y				
						781	1	5098	3	Y				
						13	4	580	9	Y				
FOSTER UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 285539 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12606 PERF.13003 - 18366														
06	10380 X	7836	-0-	-2544	-0-	657	1	6381	3	Y	701	705	0	19
07	10106 X	8142	-0-	-1964	-0-	27	4	771	9	Y	786	786	0	19
08	9672 X	7953	-0-	-1719	-0-	716	1	6543	3	Y	791	792	0	18
09	9360 X	7015	-0-	-2345	-0-	18	4	865	9	Y	666	663	0	21
10	9672 X	7808	-0-	-1864	-0-	748	1	6325	3	Y	804	809	0	16
11	0	7076	-0-	7076	7076	10	4	870	9	Y	701	696	0	21
						682	1	5581	3	Y				
						19	4	733	9	Y				
						722	1	6190	3	Y				
						12	4	884	9	Y				
						673	1	5620	3	Y				
						12	4	771	9	Y				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 505H RRCID -> 285556 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12525 PERF.13064 - 18393														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	1620 X	1102	-0-	-518	-0-	352	1	627	3	Y	99	101	0	3
07	1643 X	1381	-0-	-262	-0-	461	1	765	3	Y	131	131	0	3
08	1488 X	1476	-0-	-12	-0-	471	1	816	3	Y	167	166	0	4
09	1425 X	1425	-0-	-0-	-0-	455	1	786	3	Y	156	155	0	5
10	1612 X	1612	-0-	-0-	-0-	466	1	959	3	Y	163	165	0	3
11	0	1081	-0-	1081	1081	436	1	524	3	Y	104	104	0	3
						7	4	114	9					
FOSTER UNIT														
WELL #: 10H RRCID -> 285564 COMPL. DATE 01/21/2019 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12828 - 18480														
06	6390 X	5480	-0-	-910	-0-	623	1	3908	3	Y	839	838	0	23
07	6541 X	5501	-0-	-1040	-0-	661	1	3864	3	Y	872	874	0	21
08	6324 X	3939	-0-	-2385	-0-	627	1	2753	3	Y	502	511	0	12
09	5910 X	4277	-0-	-1633	-0-	607	1	2870	3	Y	712	702	0	22
10	5673 X	4331	-0-	-1342	-0-	625	1	2999	3	Y	634	644	0	12
11	0	3515	-0-	3515	3515	690	1	2321	3	Y	448	447	0	13
						11	4	493	9					
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 5H RRCID -> 285741 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11930 PERF.12060 - 15373														
06	11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	447	1	8228	3	Y	2221	2155	0	75
07	10788 X	9897	-0-	-891	-0-	439	1	5697	3	Y	3305	3302	0	78
08	10571 X	2047	-0-	-8524	-0-	322	1	155	3	Y	1374	1398	0	54
09	0	6519	-0-	6519	6519	941	1	4829	3	Y	562	599	0	17
10	0	14521	-0-	14521	21040	1367	1	10525	3	Y	2067	2026	0	58
11	0	9803	-0-	9803	30843	837	1	7284	3	Y	1268	1287	0	39
						287	4	1395	9					
NITSCH UNIT A														
WELL #: 2H RRCID -> 286204 COMPL. DATE 01/09/2020 TOTAL DEPTH 12723 PERF.12763 - 18437														
06	21420 X	18696	-0-	-2724	-0-	1696	1	16083	3	Y	745	740	0	80
07	21049 X	17352	-0-	-3697	-0-	1413	1	15018	3	Y	749	763	0	66
08	20274 X	17402	-0-	-2872	-0-	1481	1	15019	3	Y	654	687	0	33
09	0	15753	-0-	15753	15753	1262	1	13724	3	Y	582	566	0	49
10	0	12584	-0-	12584	28337	1188	1	10575	3	Y	578	591	0	36
11	0	17437	-0-	17437	45774	2077	1	14095	3	Y	709	677	0	68
						485	4	780	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC															
NITSCH UNIT A															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 525398															
WELL #: 3H RRCID -> 286205 COMPL. DATE 01/10/2020 TOTAL DEPTH 12811 PERF.12815 - 18394															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	19890 X	15467	-0-	-4423	-0-	1642 94 4	1 735 3	12996 9	3	Y	668	661 0		72	
07	19034 X	13307	-0-	-5727	-0-	1423 97 4	1 656 3	11131 9	3	Y	596	616 0		52	
08	15934 X	5719	-0-	-10215	-0-	1006 124 4	1 438 3	4151 9	3	Y	398	430 0		20	
09	0	19020	-0-	19020	19020	1742 175 4	1 972 3	16131 9	3	Y	884	830 0		74	
10	0	12204	-0-	12204	31224	1307 203 4	1 517 3	10177 9	3	Y	470	515 0		29	
11	0	10598	-0-	10598	41822	1522 355 4	1 399 3	8322 9	3	Y	363	357 0		35	
KENNEDY-OLSON ESSE 2H PSA													WELL #: 2H RRCID -> 286293 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12233 PERF.12597 - 17295		
06	11580 X	8885	-0-	-2695	-0-	1114 45 4	1 630 9	7096 9	3	Y	573	565 0		18	
07	11966 X	10731	-0-	-1235	-0-	1274 40 4	1 556 9	8861 9	3	Y	505	507 0		16	
08	11966 X	10608	-0-	-1358	-0-	1063 26 4	1 1267 9	8252 9	3	Y	1152	1136 0		32	
09	10500 X	7604	-0-	-2896	-0-	1001 30 4	1 308 9	6265 9	3	Y	280	307 0		5	
10	10850 X	8524	-0-	-2326	-0-	1190 23 4	1 746 9	6565 9	3	Y	678	668 0		15	
11	0	10457	-0-	10457	10457	1421 37 4	1 727 3	8272 9	3	Y	661	664 0		12	
KENNEDY-OLSON ESSE 7H PSA													WELL #: 7H RRCID -> 286294 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12662 - 18810		
06	12960 X	-0-	-0-	-12960	-0-					Y	-0-			-0-	
07	12710 X	-0-	-0-	-12710	-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.	61	-0-	61	61	3	1	58	3	Y	-0-			-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	61					Y	9	9 0		-0-	
KENNEDY-OLSON ESSE 3H PSA													WELL #: 3H RRCID -> 286316 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12643 - 17707		
06	13860 X	10886	-0-	-2974	-0-	908 37 4	1 618 9	9323 9	3	Y	562	561 0		17	
07	14260 X	12210	-0-	-2050	-0-	984 31 4	1 543 9	10652 9	3	Y	494	495 0		16	
08	14756 X	12425	-0-	-2331	-0-	1129 27 4	1 745 9	10524 9	3	Y	677	674 0		19	
09	14280 X	11319	-0-	-2961	-0-	1033 32 4	1 717 9	9537 9	3	Y	652	659 0		12	
10	14756 X	10918	-0-	-3838	-0-	1112 21 4	1 540 9	9245 9	3	Y	491	492 0		11	
11	0	11278	-0-	11278	11278	1216 32 4	1 604 3	9426 9	3	Y	549	550 0		10	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C-G SA WELL #:														
1H RRCID -> 286317 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11914 PERF.12173 - 15519														
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
06	8040 X	5499	-0-	-2541	-0-	303 1	4814 3	Y	264	260	2			9
07	8308 X	5307	-0-	-3001	-0-	92 4	290 9	Y	286	288	2			7
08	6851 X	5818	-0-	-1033	-0-	332 1	4565 3	Y	339	333	2			13
09	0	5607	-0-	5607	5607	95 4	315 9	Y	283	288	2			8
10	0	5881	-0-	5881	11488	378 1	4998 3	Y	337	336	2			9
11	0	5977	-0-	5977	17465	69 4	373 9	Y	341	339	2			11
						546 1	4674 3							
						76 4	311 9							
						506 1	4872 3							
						132 4	371 9							
						398 1	5067 3							
						137 4	375 9							
KENNEDY-OLSON ESSE 6H PSA WELL #: 6H RRCID -> 286508 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12222 PERF.12608 - 18514														
06	14100 X	12691	-0-	-1409	-0-	1363 1	10372 3	Y	818	801	0			25
07	13702 X	11515	-0-	-2187	-0-	56 4	900 9	Y	738	739	0			24
08	13702 X	9609	-0-	-4093	-0-	1300 1	9363 3	Y	612	619	0			17
09	13260 X	9317	-0-	-3943	-0-	40 4	812 9	Y	701	705	0			13
10	13113 X	8066	-0-	-5047	-0-	1130 1	7779 3	Y	441	444	0			10
11	0	11136	-0-	11136	11136	27 4	673 9	Y	585	584	0			11
						1048 1	7466 3							
						32 4	771 9							
						1147 1	6412 3							
						22 4	485 9							
						1388 1	9068 3							
						36 4	644 9							
EASLEY UNIT WELL #: 11H RRCID -> 286563 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 12664 PERF.12472 - 17715														
06	9720 X	8968	-0-	-752	-0-	900 1	7299 3	Y	660	668	0			11
07	9145 X	9130	-0-	-15	-0-	43 4	726 9	Y	641	642	0			10
08	11687 X	7923	-0-	-3764	-0-	915 1	7493 3	Y	519	511	0			18
09	11310 X	8422	-0-	-2888	-0-	17 4	705 9	Y	690	698	0			10
10	11687 X	10626	-0-	-1061	-0-	795 1	6532 3	Y	648	652	0			6
11	0	8807	-0-	8807	8807	25 4	571 9	Y	689	689	0			6
						881 1	6743 3							
						39 4	759 9							
						1066 1	8832 3							
						15 4	713 9							
						1132 1	6893 3							
						24 4	758 9							
EASLEY UNIT WELL #: 10H RRCID -> 286564 COMPL. DATE 08/15/2019 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12525 - 18790														
06	17640 X	10022	-0-	-7618	-0-	703 1	8029 3	Y	1142	1156	0			20
07	15593 X	14698	-0-	-895	-0-	34 4	1256 9	Y	1960	1950	0			30
08	15593 X	12572	-0-	-3021	-0-	1222 1	11296 3	Y	1541	1517	0			54
09	12450 X	9571	-0-	-2879	-0-	24 4	2156 9	Y	1531	1564	0			21
10	15069 X	15069	-0-	-0-	-0-	1032 1	9812 3	Y	1759	1763	0			17
11	0	11138	-0-	11138	11138	33 4	1695 9	Y	1478	1483	0			12
						916 1	6930 3							
						41 4	1684 9							
						1222 1	11895 3							
						17 4	1935 9							
						1150 1	8337 3							
						25 4	1626 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KENNEDY-OLSON ESSE 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 286576 COMPL. DATE 01/10/2019 TOTAL DEPTH 12198 PERF.12665 - 19436														
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
06	17790 X	8141	-0-	-9649	-0-	1055	1	6802	3	Y	219	212	0	7
						43	4	241	9					
07	11873 X	4628	-0-	-7245	-0-	947	1	3402	3	Y	227	227	0	7
						29	4	250	9					
08	13981 X	13162	-0-	-819	-0-	1302	1	11016	3	Y	739	726	0	20
						31	4	813	9					
09	13530 X	8164	-0-	-5366	-0-	1072	1	6532	3	Y	480	491	0	9
						32	4	528	9					
10	13981 X	6490	-0-	-7491	-0-	1071	1	5001	3	Y	362	363	0	8
						20	4	398	9					
11	0	9189	-0-	9189	9189	1301	1	7380	3	Y	432	432	0	8
						33	4	475	9					
NITSCH UNIT A-B PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286577 COMPL. DATE 01/11/2020 TOTAL DEPTH 12053 PERF.12758 - 18500														
06	20490 X	20335	-0-	-155	-0-	1788	1	17723	3	Y	655	638	0	71
						103	4	721	9					
07	19871 X	18658	-0-	-1213	-0-	1697	1	16023	3	Y	747	752	0	66
						116	4	822	9					
08	18011 X	12637	-0-	-5374	-0-	1248	1	10732	3	Y	457	500	0	23
						154	4	503	9					
09	0	19740	-0-	19740	19740	1630	1	17128	3	Y	744	705	0	62
						164	4	818	9					
10	0	14548	-0-	14548	34288	1540	1	12134	3	Y	577	603	0	36
						239	4	635	9					
11	0	18199	-0-	18199	52487	2073	1	15061	3	Y	528	514	0	50
						484	4	581	9					
EASLEY-HOLLMAN UNIT PSA														
WELL #: 1H RRCID -> 286725 COMPL. DATE 08/13/2019 TOTAL DEPTH 12586 PERF.12526 - 16571														
06	5640 X	3213	-0-	-2427	-0-	685	1	2110	3	Y	350	353	0	6
						33	4	385	9					
07	5797 X	4777	-0-	-1020	-0-	874	1	3285	3	Y	547	545	0	8
						16	4	602	9					
08	5022 X	4811	-0-	-211	-0-	785	1	3431	3	Y	518	508	0	18
						25	4	570	9					
09	3990 X	3667	-0-	-323	-0-	819	1	2259	3	Y	503	514	0	7
						36	4	553	9					
10	4774 X	4531	-0-	-243	-0-	1190	1	2840	3	Y	441	444	0	4
						16	4	485	9					
11	0	4803	-0-	4803	4803	1348	1	2714	3	Y	649	648	0	5
						27	4	714	9					
JOHNSON-PATINO-TSCHIRHART 8H PSA														
WELL #: 8H RRCID -> 287145 COMPL. DATE 11/05/2019 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12586 - 20396														
06	20010 X	16233	-0-	-3777	-0-	990	1	13607	3	Y	1450	1449	0	40
						41	4	1595	9					
07	20460 X	16229	-0-	-4231	-0-	1071	1	13484	3	Y	1496	1500	0	36
						28	4	1646	9					
08	19220 X	15334	-0-	-3886	-0-	1076	1	12704	3	Y	1399	1402	0	33
						15	4	1539	9					
09	17520 X	14507	-0-	-3013	-0-	1005	1	12069	3	Y	1276	1270	0	39
						29	4	1404	9					
10	17422 X	14905	-0-	-2517	-0-	1021	1	12304	3	Y	1420	1431	0	28
						18	4	1562	9					
11	0	14713	-0-	14713	14713	983	1	12481	3	Y	1118	1113	0	33
						19	4	1230	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FRANKE JOHNSON-PATINO 7H PSA														
WELL #: 7H RRCID -> 287163														
COMPL. DATE 11/02/2019														
CAPACITY														
CNTY: LIVE OAK														
TOTAL DEPTH 12658 PERF.12594 - 20380														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	BALANCE
06	18780 X	15177	-0-	-3603	-0-	1000	1	12760	3	Y	1250	1243	0	35
07	19189 X	15865	-0-	-3324	-0-	1087	1	13283	3	Y	1334	1337	0	32
08	18848 X	14808	-0-	-4040	-0-	1091	1	12310	3	Y	1265	1267	0	30
09	16290 X	13767	-0-	-2523	-0-	1017	1	11512	3	Y	1099	1095	0	34
10	15872 X	13899	-0-	-1973	-0-	1023	1	11545	3	Y	1194	1205	0	23
11	0	14017	-0-	14017	14017	1054	1	11748	3	Y	1087	1077	0	33
F.JOHNSON-J.TSCHIRHART 10H PSA														
WELL #: 10H RRCID -> 287170														
COMPL. DATE 11/06/2019														
TOTAL DEPTH 12658 PERF.12583 - 20318														
06	20040 X	14485	-0-	-5555	-0-	851	1	12105	3	Y	1357	1349	0	38
07	20460 X	15916	-0-	-4544	-0-	989	1	13366	3	Y	1395	1400	0	33
08	19282 X	14691	-0-	-4591	-0-	985	1	12270	3	Y	1294	1297	0	30
09	14490 X	13383	-0-	-1107	-0-	913	1	11238	3	Y	1096	1092	0	34
10	15903 X	14344	-0-	-1559	-0-	963	1	11811	3	Y	1412	1419	0	27
11	0	13720	-0-	13720	13720	912	1	11625	3	Y	1060	1055	0	32
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 14H RRCID -> 287294														
COMPL. DATE 12/10/2019														
TOTAL DEPTH 12173 PERF.12546 - 18952														
06	26550 X	21709	-0-	-4841	-0-	1195	1	19017	3	Y	1315	1305	0	41
07	27125 X	22103	-0-	-5022	-0-	1408	1	19243	3	Y	1279	1279	0	41
08	26598 X	22263	-0-	-4335	-0-	1429	1	19062	3	Y	1579	1577	0	43
09	24420 X	20520	-0-	-3900	-0-	1352	1	17554	3	Y	1429	1446	0	26
10	25234 X	20531	-0-	-4703	-0-	1438	1	17623	3	Y	1311	1309	0	28
11	0	19355	-0-	19355	19355	1517	1	16630	3	Y	1061	1070	0	19
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 15H RRCID -> 287295														
COMPL. DATE 11/20/2019														
TOTAL DEPTH 12146 PERF.12453 - 19159														
06	25740 X	21	-0-	-25719	-0-	16	1	3	3	Y	1	13	0	-0-
07	26288 X	-0-	-0-	-26288	-0-	1	4	1	9	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	24490 X	-0-	-0-	-24490	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0	3294	-0-	3294	3294	205	1	1583	3	Y	1365	1335	0	30
11	0	4137	-0-	4137	7431	809	1	64	3	Y	2949	2926	0	53

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
MOBIL C-D-W.WESTON PSA														
WELL #: 11H RRCID -> 287296 COMPL. DATE 12/12/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.12496 - 19544														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	28530 X	25859	-0-	-2671	-0-	1744	1	22760	3	Y	1166	1152	0	36
07	29481 X	21984	-0-	-7497	-0-	1650	1	19263	3	Y	926	932	0	30
08	29481 X	24055	-0-	-5426	-0-	1688	1	20875	3	Y	1318	1312	0	36
09	25860 X	21859	-0-	-4001	-0-	1515	1	18761	3	Y	1396	1407	0	25
10	26722 X	17650	-0-	-9072	-0-	1344	1	14853	3	Y	1297	1294	0	28
11	0	25636	-0-	25636	25636	2032	1	22001	3	Y	1407	1410	0	25
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 16H RRCID -> 287308 COMPL. DATE 12/13/2019 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12522 - 19226														
06	35460 X	28572	-0-	-6888	-0-	1610	1	25264	3	Y	1483	1469	0	46
07	36177 X	27144	-0-	-9033	-0-	1552	1	24072	3	Y	1336	1339	0	43
08	30349 X	25780	-0-	-4569	-0-	1407	1	22754	3	Y	1440	1443	0	40
09	29370 X	23359	-0-	-6011	-0-	1303	1	20552	3	Y	1330	1346	0	24
10	30349 X	23716	-0-	-6633	-0-	1384	1	20786	3	Y	1381	1375	0	30
11	0	23984	-0-	23984	23984	1509	1	20973	3	Y	1327	1333	0	24
WIEDING-WESTON UNIT														
WELL #: 17H RRCID -> 287309 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 12143 PERF.12508 - 19367														
06	13350 X	1115	-0-	-12235	-0-	648	1	26	4	Y	401	391	0	12
07	13795 X	514	-0-	-13281	-0-	460	1	14	4	Y	36	47	0	1
08	13795 X	94	-0-	-13701	-0-	40	9	2	4	Y	21	21	0	1
09	11640 X	-0-	-0-	-11640	-0-	23	9			Y	-0-	1	0	-0-
10	0	983	-0-	983	983	274	1	581	3	Y	112	110	0	2
11	0	6349	-0-	6349	7332	1137	1	4676	3	Y	461	455	0	8
BARBOZA UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 287802 COMPL. DATE 10/15/2019 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12642 - 18165														
06	20910 X	17824	-0-	-3086	-0-	1541	1	14328	3	Y	1755	1777	0	35
07	22723 X	18094	-0-	-4629	-0-	1439	1	14979	3	Y	1506	1496	0	45
08	22847 X	17083	-0-	-5764	-0-	1387	1	14231	3	Y	1316	1318	0	43
09	0	16739	-0-	16739	16739	994	1	14873	3	Y	782	794	0	31
10	0	21643	-0-	21643	38382	1255	1	20189	3	Y	171	196	0	6
11	0	26349	-0-	26349	64731	1677	1	23287	3	Y	1248	1195	0	59

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT C														
WELL #: 3H RRCID -> 288011 COMPL. DATE 12/13/2018 TOTAL DEPTH 11886 PERF.12140 - 15403														
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
06	7110 X	5564	-0-	-1546	-0-	658 1	4213 3	494 9	494 9	Y	449	445 0		15
07	7347 X	5402	-0-	-1945	-0-	199 4	4198 3	371 9	371 9	Y	337	344 0		8
08	7347 X	6220	-0-	-1127	-0-	648 1	4859 3	449 9	449 9	Y	408	400 0		16
09	0	6236	-0-	6236	6236	185 4	4407 3	563 9	563 9	Y	512	513 0		15
10	0	4861	-0-	4861	11097	771 1	3213 3	524 9	524 9	Y	476	478 0		13
11	0	4969	-0-	4969	16066	141 4	3617 3	470 9	470 9	Y	427	427 0		13
						1111 1								
						155 4								
						892 1								
						232 4								
						657 1								
						225 4								
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 6H RRCID -> 288015 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12206 - 18929														
06	13020 X	8375	-0-	-4645	-0-	794 1	6518 3	1025 9	1025 9	Y	932	938 0		16
07	12276 X	8346	-0-	-3930	-0-	38 4	6505 3	1049 9	1049 9	Y	954	955 0		15
08	12276 X	9160	-0-	-3116	-0-	777 1	7087 3	1151 9	1151 9	Y	1046	1024 0		37
09	10830 X	10194	-0-	-636	-0-	15 4	7299 3	1902 9	1902 9	Y	1729	1742 0		24
*10	9176 X	4446	-0-	-4730	-0-	894 1	3130 3	854 9	854 9	Y	776	795 0		5
*11	8880 X	8059	-0-	-821	-0-	28 4	6133 3	1100 9	1100 9	Y	1000	993 0		12
						951 1								
						42 4								
						449 1								
						13 4								
						785 1								
						41 4								
DAVILA-GRAHAM UNIT														
WELL #: 7H RRCID -> 288025 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11952 - 18329														
06	17610 X	10268	-0-	-7342	-0-	1001 1	8996 3	223 9	223 9	Y	203	209 0		3
07	16337 X	10115	-0-	-6222	-0-	48 4	8648 3	435 9	435 9	Y	395	392 0		6
08	15748 X	11383	-0-	-4365	-0-	1013 1	9842 3	330 9	330 9	Y	300	295 0		11
09	12150 X	9916	-0-	-2234	-0-	19 4	8531 3	254 9	254 9	Y	231	239 0		3
*10	10783 X	10783	-0-	-0-	-0-	1174 1	8999 3	895 9	895 9	Y	814	812 0		5
*11	11010 X	6609	-0-	-4401	-0-	37 4	4303 3	1461 9	1461 9	Y	1328	1317 0		16
						1083 1								
						48 4								
						864 1								
						25 4								
						804 1								
						41 4								
MORGAN UNIT														
WELL #: 501H RRCID -> 288026 COMPL. DATE 10/17/2017 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12581 - 18762														
06	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	412 1	2702 3	934 9	934 9	Y	849	854 0		27
07	4743 X	4289	-0-	-454	-0-	8 4	2907 3	947 9	947 9	Y	861	868 0		20
08	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	426 1	3454 3	1111 9	1111 9	Y	1010	1003 0		27
09	4590 X	4555	-0-	-35	-0-	9 4	3264 3	952 9	952 9	Y	865	870 0		22
10	7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	390 1	5953 3	1100 9	1100 9	Y	1000	1016 0		6
*11	4800 X	4789	-0-	-11	-0-	8 4	3015 3	1119 9	1119 9	Y	1017	1011 0		12
						332 1								
						7 4								
						358 1								
						11 4								
						623 1								
						32 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
MARATHON OIL EF LLC			//CONT.//		525398													
WIEDING-WESTON UNIT			WELL #:		5H	RRCID -> 288102		COMPL. DATE 06/24/2018		TOTAL DEPTH		110 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. 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
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	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						
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BARBOZA UNIT			WELL #:		7H	RRCID -> 288627		COMPL. DATE 04/09/2016		TOTAL DEPTH		12681 PERF.12792 - 17065						
06	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	609	1	83	3	Y	443	447	0					9
						10	4	487	9									
07	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	579	1	62	3	Y	368	366	0					11
						8	4	405	9									
08	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	582	1	148	3	Y	439	436	0					14
						7	4	483	9									
09	0	1146	-0-	1146	1146	537	1	167	3	Y	396	394	0					16
						6	4	436	9									
10	0	1334	-0-	1334	2480	682	1	44	3	Y	547	545	0					18
						6	4	602	9									
11	0	1308	-0-	1308	3788	728	1	33	3	Y	493	488	0					23
						5	4	542	9									

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
06	24270 X	16471	-0-	-7799	-0-	1046 1	12736 3	316 4	2373 9	Y	2157	2139 0		73
07	25079 X	17052	-0-	-8027	-0-	1073 1	13359 3	306 4	2314 9	Y	2104	2127 0		50
08	24366 X	16972	-0-	-7394	-0-	1143 1	13684 3	209 4	1936 9	Y	1760	1740 0		70
09	0	14911	-0-	14911	14911	1545 1	11178 3	215 4	1973 9	Y	1794	1810 0		54
10	0	14925	-0-	14925	29836	1397 1	11637 3	363 4	1528 9	Y	1389	1404 0		39
11	0	15806	-0-	15806	45642	1037 1	12726 3	356 4	1687 9	Y	1534	1526 0		47
SAN CHRISTOVAL RANCH UNIT G														
WELL #: 4H RRCID -> 288702 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 12290 PERF.12473 - 19526														
06	21750 X	19895	-0-	-1855	-0-	1192 1	15474 3	361 4	2868 9	Y	2607	2593 0		88
07	26164 X	20834	-0-	-5330	-0-	1244 1	16300 3	355 4	2935 9	Y	2668	2693 0		63
08	26164 X	19928	-0-	-6236	-0-	1283 1	15889 3	235 4	2521 9	Y	2292	2264 0		91
09	0	20030	-0-	20030	20030	1911 1	15159 3	266 4	2694 9	Y	2449	2467 0		73
10	0	15384	-0-	15384	35414	1350 1	11541 3	351 4	2142 9	Y	1947	1966 0		54
11	0	9881	-0-	9881	45295	818 1	7716 3	281 4	1066 9	Y	969	993 0		30
FOSTER UNIT														
WELL #: 502H RRCID -> 288703 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12923 - 18619														
06	19320 X	16347	-0-	-2973	-0-	949 1	13423 3	40 4	1935 9	Y	1759	1793 0		49
07	19592 X	15806	-0-	-3786	-0-	973 1	12909 3	26 4	1898 9	Y	1725	1733 0		41
08	17670 X	14622	-0-	-3048	-0-	967 1	11836 3	13 4	1806 9	Y	1642	1645 0		38
09	17100 X	14089	-0-	-3011	-0-	914 1	11396 3	26 4	1753 9	Y	1594	1583 0		49
10	17670 X	14147	-0-	-3523	-0-	922 1	11383 3	16 4	1826 9	Y	1660	1677 0		32
11	0	13731	-0-	13731	13731	883 1	11251 3	17 4	1580 9	Y	1436	1425 0		43
FOSTER UNIT														
WELL #: 8H RRCID -> 288719 COMPL. DATE 01/09/2021 TOTAL DEPTH 12782 PERF.12835 - 18724														
06	8910 X	7317	-0-	-1593	-0-	619 1	6063 3	26 4	609 9	Y	554	556 0		15
07	9083 X	7390	-0-	-1693	-0-	653 1	6098 3	17 4	622 9	Y	565	567 0		13
08	8649 X	6654	-0-	-1995	-0-	646 1	5431 3	8 4	569 9	Y	517	518 0		12
09	7950 X	6038	-0-	-1912	-0-	598 1	4877 3	17 4	546 9	Y	496	493 0		15
10	8215 X	6693	-0-	-1522	-0-	634 1	5473 3	11 4	575 9	Y	523	528 0		10
11	0	10976	-0-	10976	10976	806 1	9651 3	15 4	504 9	Y	458	454 0		14

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
KOWALIK 228-1R														
		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
		//CONT.//		525398										
		WELL #:		5H		RRCID -> 288734		COMPL. DATE 09/11/2014		TOTAL DEPTH 11968		PERF.11860 - 15989		
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
06	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	673 1	1747 3	Y	243	246 0				4
07	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	32 4	267 9	Y	243	243 0				4
08	4061 X	2762	-0-	-1299	-0-	720 1	1794 3	Y	268	263 0				9
09	3930 X	2827	-0-	-1103	-0-	13 4	267 9	Y	302	307 0				4
*10	4061 X	4033	-0-	-28	-0-	650 1	1797 3	Y	327	329 0				2
*11	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	20 4	295 9	Y	344	342 0				4
						755 1	1706 3	Y						
						34 4	332 9	Y						
						580 1	3077 3	Y						
						16 4	360 9	Y						
						631 1	1913 3	Y						
						32 4	378 9	Y						
FOSTER UNIT														
		WELL #:		7H		RRCID -> 288783		COMPL. DATE 01/08/2021		TOTAL DEPTH 12731		PERF.12901 - 18682		
06	6870 X	2924	-0-	-3946	-0-	470 1	2145 3	Y	264	268 0				7
07	8277 X	3135	-0-	-5142	-0-	19 4	290 9	Y	277	277 0				7
08	8060 X	3721	-0-	-4339	-0-	528 1	2289 3	Y	356	355 0				8
09	7800 X	3036	-0-	-4764	-0-	13 4	305 9	Y	314	312 0				10
10	3875 X	3378	-0-	-497	-0-	571 1	2751 3	Y	322	326 0				6
11	0	2861	-0-	2861	2861	7 4	392 9	Y	268	266 0				8
						507 1	2170 3	Y						
						14 4	345 9	Y						
						546 1	2469 3	Y						
						9 4	354 9	Y						
						507 1	2051 3	Y						
						8 4	295 9	Y						
SCR G-MOBIL C SA														
		WELL #:		1H		RRCID -> 288798		COMPL. DATE 04/08/2020		TOTAL DEPTH 11993		PERF.12462 - 18752		
06	16260 X	12872	-0-	-3388	-0-	863 1	10425 3	Y	1203	1198 0				41
07	16802 X	13368	-0-	-3434	-0-	261 4	1323 9	Y	1091	1106 0				26
08	16802 X	13890	-0-	-2912	-0-	893 1	11020 3	Y	1260	1236 0				50
09	14100 X	12341	-0-	-1759	-0-	255 4	1200 9	Y	1005	1025 0				30
10	0	12294	-0-	12294	12294	966 1	11361 3	Y	950	954 0				26
11	0	10662	-0-	10662	22956	177 4	1386 9	Y	783	785 0				24
						1360 1	9686 3	Y						
						189 4	1106 9	Y						
						1191 1	9748 3	Y						
						310 4	1045 9	Y						
						773 1	8763 3	Y						
						265 4	861 9	Y						
FOSTER UNIT														
		WELL #:		504H		RRCID -> 289222		COMPL. DATE 01/11/2021		TOTAL DEPTH 12707		PERF.13048 - 18478		
06	14070 X	9313	-0-	-4757	-0-	594 1	7843 3	Y	774	774 0				21
07	12927 X	9094	-0-	-3833	-0-	25 4	851 9	Y	749	752 0				18
08	12927 X	8255	-0-	-4672	-0-	613 1	7641 3	Y	734	735 0				17
09	10470 X	6805	-0-	-3665	-0-	16 4	824 9	Y	559	559 0				17
10	9889 X	6406	-0-	-3483	-0-	606 1	6834 3	Y	585	591 0				11
11	0	7379	-0-	7379	7379	8 4	807 9	Y	638	630 0				19
						529 1	5646 3	Y						
						15 4	615 9	Y						
						516 1	5237 3	Y						
						9 4	644 9	Y						
						644 1	6021 3	Y						
						12 4	702 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
FOSTER UNIT														
WELL #: 9H RRCID -> 289223 COMPL. DATE 01/11/2021 TOTAL DEPTH 12769 PERF.12867 - 18812														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	BALANCE
06	21480 X	14352	-0-	-7128	-0-	924 1	12331 3	1058 9	Y	962	965 0			27
07	21948 X	14244	-0-	-7704	-0-	964 1	12144 3	1111 9	Y	1010	1013 0			24
08	18135 X	13751	-0-	-4384	-0-	983 1	11651 3	1104 9	Y	1004	1005 0			23
09	17430 X	12989	-0-	-4441	-0-	921 1	11055 3	987 9	Y	897	892 0			28
10	16709 X	14296	-0-	-2413	-0-	985 1	12136 3	1158 9	Y	1053	1061 0			20
11	0	11965	-0-	11965	11965	861 1	10232 3	856 9	Y	778	775 0			23
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 12H RRCID -> 289273 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12381 - 19094														
06	4800 X	2671	-0-	-2129	-0-	437 1	1732 3	481 9	Y	437	441 0			7
07	4371 X	2583	-0-	-1788	-0-	457 1	1680 3	438 9	Y	398	399 0			6
08	4371 X	2634	-0-	-1737	-0-	447 1	1742 3	431 9	Y	392	384 0			14
09	3840 X	2736	-0-	-1104	-0-	483 1	1808 3	424 9	Y	385	394 0			5
10	4409 X	4409	-0-	-0-	-0-	886 1	2656 3	855 9	Y	777	775 0			7
11	0	4172	-0-	4172	4172	964 1	2385 3	804 9	Y	731	732 0			6
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 13H RRCID -> 289274 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12355 - 20143														
06	4050 X	3328	-0-	-722	-0-	457 1	2339 3	510 9	Y	464	468 0			8
07	4123 X	3652	-0-	-471	-0-	480 1	2602 3	561 9	Y	510	510 0			8
08	4061 X	3504	-0-	-557	-0-	496 1	2496 3	496 9	Y	451	443 0			16
09	3870 X	3149	-0-	-721	-0-	472 1	2173 3	483 9	Y	439	449 0			6
10	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	596 1	2632 3	772 9	Y	702	701 0			7
11	0	2900	-0-	2900	2900	766 1	1171 3	948 9	Y	862	862 0			7
HOLLMAN UNIT														
WELL #: 11H RRCID -> 289275 COMPL. DATE 05/30/2016 TOTAL DEPTH 12452 PERF.12388 - 19590														
06	3330 X	3323	-0-	-7	-0-	425 1	1673 3	1205 9	Y	1095	1101 0			19
07	4030 X	3703	-0-	-327	-0-	441 1	1976 3	1278 9	Y	1162	1163 0			18
08	3875 X	3680	-0-	-195	-0-	454 1	2080 3	1132 9	Y	1029	1011 0			36
09	3750 X	2800	-0-	-950	-0-	411 1	1652 3	719 9	Y	654	681 0			9
10	3875 X	3139	-0-	-736	-0-	521 1	2129 3	482 9	Y	438	443 0			4
11	0	2941	-0-	2941	2941	598 1	1818 3	513 9	Y	466	466 0			4

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK		
MARATHON OIL EF LLC		//CONT.// 525398								
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 6H		RRCID -> 289484		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13048 PERF.12876 - 19129		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	3240 X	704	-0-	-2536	-0-	33 1 3 4	668 3	Y	-0- 80 0	-0-
07	4242 X	4242	-0-	-0-	-0-	390 1 66 4	3228 3	Y	507 366 0	141
08	DLQ G-10	1453	-0-	1453	1453	292 1 14 4	924 3	Y	203 293 0	51
09	DLQ G-10	132	-0-	132	1585	57 1 4 4	4 3	Y	61 95 0	17
10	DLQ G-10	372	-0-	372	1957	175 1 19 4	31 3	Y	134 118 0	33
11	DLQ G-10	2574	-0-	2574	4531	212 1 39 4	1794 3	Y	481 344 0	170
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID -> 289564		COMPL. DATE 11/13/2013		TOTAL DEPTH 12970 PERF.13008 - 19414		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	121
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID -> 289565		COMPL. DATE 02/22/2012		TOTAL DEPTH 12995 PERF.13060 - 18281		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 7H		RRCID -> 289566		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023 PERF.12894 - 19420		
06	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	242 1 24 4	4203 3	Y	567 574 0	138
07	3100 X	2439	-0-	-661	-0-	181 1 31 4	1579 3	Y	589 563 0	164
08	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	422 1 20 4	2883 3	Y	559 581 0	142
09	0	4750	-0-	4750	4750	515 1 38 4	3437 3	Y	691 639 0	194
10	0	4252	-0-	4252	9002	546 1 58 4	2764 3	Y	804 801 0	197
11	0	3629	-0-	3629	12631	211 1 39 4	2418 3	Y	874 763 0	308
REYNOLDS GAS UNIT 1		WELL #: 8H		RRCID -> 289567		COMPL. DATE 07/26/2014		TOTAL DEPTH 13023 PERF.12995 - 19420		
06	3000 N	3155	-0-	155	426	203 1 20 4	2557 3	Y	341 341 0	83
07	3433 X	3007	-0-	-426	-0-	347 1 59 4	2184 3	Y	379 356 0	106
08	2918 X	2918	-0-	-0-	-0-	476 1 23 4	2011 3	Y	371 383 0	94
09	0	2356	-0-	2356	2356	490 1 36 4	1454 3	Y	342 340 0	96
10	0	2091	-0-	2091	4447	456 1 49 4	1187 3	Y	363 370 0	89
11	0	1893	-0-	1893	6340	140 1 26 4	1433 3	Y	267 262 0	94

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 3H RRCID -> 289745 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13189 - 17741															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3000 N	4435	-0-	1435	1899	316	1	1934	3	Y	1957	1975	0		476
						32	4	2153	9						
07	3100 N	5079	-0-	1979	3878	363	1	2733	3	Y	1746	1735	0		487
						62	4	1921	9						
08	12958 X	9080	-0-	-3878	-0-	1138	1	5628	3	Y	2054	2020	0		521
						55	4	2259	9						
09	8371 X	8371	-0-	-0-	-0-	1149	1	4902	3	Y	2033	1984	0		570
						84	4	2236	9						
10	0	7104	-0-	7104	7104	960	1	3839	3	Y	2002	2081	0		491
						103	4	2202	9						
11	0	1241	-0-	1241	8345	161	1	227	3	Y	748	975	0		264
						30	4	823	9						
REYNOLDS GAS UNIT 1															
WELL #: 9H RRCID -> 290092 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 12980 PERF.13138 - 19381															
06	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	489	1	2139	3	Y	509	418	0		124
						49	4	560	9						
07	3720 X	2392	-0-	-1328	-0-	307	1	1505	3	Y	480	470	0		134
						52	4	528	9						
08	DLQ G-10	2857	-0-	2857	2857	707	1	1519	3	Y	543	539	0		138
						34	4	597	9						
09	DLQ G-10	2531	-0-	2531	5388	787	1	1140	3	Y	496	495	0		139
						58	4	546	9						
10	DLQ G-10	1988	-0-	1988	7376	717	1	745	3	Y	408	447	0		100
						77	4	449	9						
11	DLQ G-10	5409	-0-	5409	12785	322	1	4241	3	Y	715	563	0		252
						59	4	787	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA C															
WELL #: 12H RRCID -> 290444 COMPL. DATE 05/22/2022 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12263 - 22413															
06	88380 X	71105	-0-	-17275	-0-	3452	1	59655	3	Y	7179	7267	0		46
						101	4	7897	9						
07	90303 X	67767	-0-	-22536	-0-	3200	1	57663	3	Y	6151	6152	0		45
						138	4	6766	9						
08	63550 X	62723	-0-	-827	-0-	3105	1	53487	3	Y	5484	5482	0		47
						99	4	6032	9						
09	63060 X	54295	-0-	-8765	-0-	2636	1	46521	3	Y	4614	4618	0		43
						63	4	5075	9						
10	65162 X	48899	-0-	-16263	-0-	2496	1	41335	3	Y	4583	4579	0		47
						27	4	5041	9						
11	0	42826	-0-	42826	42826	2272	1	36017	3	Y	4084	4076	0		55
						45	4	4492	9						
FRANKE-FOSTER-PATINO SA11															
WELL #: 11H RRCID -> 290455 COMPL. DATE 10/11/2021 TOTAL DEPTH 12513 PERF.13152 - 20913															
06	64410 X	37342	-0-	-27068	-0-	1634	1	31147	3	Y	4084	4094	0		113
						69	4	4492	9						
07	59396 X	35151	-0-	-24245	-0-	1609	1	29249	3	Y	3863	3884	0		92
						44	4	4249	9						
08	50282 X	35119	-0-	-15163	-0-	1673	1	29180	3	Y	3856	3858	0		90
						24	4	4242	9						
09	48300 X	33144	-0-	-15156	-0-	1522	1	27713	3	Y	3514	3495	0		109
						44	4	3865	9						
10	43927 X	31848	-0-	-12079	-0-	1459	1	26223	3	Y	3764	3800	0		73
						26	4	4140	9						
11	0	32164	-0-	32164	32164	1412	1	27260	3	Y	3148	3127	0		94
						29	4	3463	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
MARATHON OIL EF LLC															
FRANKE-FOSTER-PATINO SA10															
WELL #: 10H RRCID -> 290456 COMPL. DATE 10/10/2021 TOTAL DEPTH 12585 PERF.13152 - 20487															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	69690 X	31247	-0-	-38443	-0-	1313	1	26946	3	Y	2665	2665	0		74
07	54188 X	29385	-0-	-24803	-0-	56	4	2932	9						63
08	36177 X	26448	-0-	-9729	-0-	1273	1	25185	3	Y	2629	2640	0		56
09	35010 X	24433	-0-	-10577	-0-	35	4	2892	9						67
10	34968 X	23165	-0-	-11803	-0-	1200	1	22573	3	Y	2415	2422	0		45
11	0	24316	-0-	24316	24316	18	4	2657	9						56
						1055	1	20947	3	Y	2182	2171	0		
						31	4	2400	9						
						1006	1	19605	3	Y	2305	2327	0		
						18	4	2536	9						
						1005	1	21237	3	Y	1866	1855	0		
						21	4	2053	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA B WELL #: 11H RRCID -> 290471 COMPL. DATE 05/24/2022 TOTAL DEPTH 12480 PERF.12310 - 23017															
06	77220 X	72935	-0-	-4285	-0-	3369	1	59838	3	Y	8754	8813	0		56
07	87233 X	87233	-0-	-0-	-0-	99	4	9629	9						55
08	79134 X	79134	-0-	-0-	-0-	3843	1	74940	3	Y	7531	7532	0		55
09	68108 X	68108	-0-	-0-	-0-	166	4	8284	9						50
10	61178 X	61178	-0-	-0-	-0-	3817	1	68170	3	Y	6386	6386	0		48
11	0	56004	-0-	56004	56004	122	4	7025	9						70
						3248	1	58873	3	Y	5372	5377	0		
						78	4	5909	9						
						3107	1	52933	3	Y	4640	4642	0		
						34	4	5104	9						
						2894	1	47347	3	Y	5186	5164	0		
						58	4	5705	9						
DAVILA-WESTON HENKE UNIT SA A WELL #: 10H RRCID -> 290479 COMPL. DATE 05/21/2022 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12232 - 22416															
06	107670 X	40158	-0-	-67512	-0-	1787	1	31838	3	Y	5892	6014	0		38
07	111259 X	37697	-0-	-73562	-0-	52	4	6481	9						41
08	86552 X	34445	-0-	-52107	-0-	1532	1	29965	3	Y	5576	5573	0		46
09	83760 X	31340	-0-	-52420	-0-	66	4	6134	9						45
10	66030 X	29866	-0-	-36164	-0-	1475	1	27013	3	Y	5373	5368	0		50
11	0	27519	-0-	27519	27519	47	4	5910	9						61
						1330	1	24724	3	Y	4776	4777	0		
						32	4	5254	9						
						1325	1	23158	3	Y	4880	4875	0		
						15	4	5368	9						
						1267	1	21311	3	Y	4468	4457	0		
						26	4	4915	9						
SIENKIEWICZ UNIT WELL #: 505H RRCID -> 290481 COMPL. DATE 06/08/2021 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12786 - 18618															
06	20160 X	14279	-0-	-5881	-0-	951	1	10556	3	Y	2506	2528	0		49
07	19902 X	14387	-0-	-5515	-0-	15	4	2757	9						69
08	17825 X	13321	-0-	-4504	-0-	830	1	10981	3	Y	2332	2312	0		73
09	0	12356	-0-	12356	12356	11	4	2565	9						81
10	0	12357	-0-	12357	24713	737	1	10093	3	Y	2256	2252	0		70
11	0	12102	-0-	12102	36815	9	4	2482	9						78
						647	1	9473	3	Y	2025	2017	0		
						8	4	2228	9						
						980	1	9019	3	Y	2135	2146	0		
						9	4	2349	9						
						1096	1	9188	3	Y	1645	1637	0		
						8	4	1810	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
MARATHON OIL EF LLC														
SIENKIEWICZ UNIT														
WELL #: 4H RRCID -> 290538 COMPL. DATE 06/07/2021 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12672 - 17736														
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
06	20457 X	20457	-0-	-0-	-0-	1263	1	14490	3	Y	4258	4346	0	84
07	19403 X	19403	-0-	-0-	-0-	20	4	4684	9					
08	28303 X	17824	-0-	-10479	-0-	1102	1	14325	3	Y	3601	3579	0	106
09	27390 X	16805	-0-	-10585	-0-	15	4	3961	9					
10	0	16396	-0-	16396	16396	842	1	13204	3	Y	3425	3420	0	111
11	0	15906	-0-	15906	32302	10	4	3768	9					
						801	1	12517	3	Y	3162	3147	0	126
						9	4	3478	9					
						1285	1	11435	3	Y	3332	3349	0	109
						11	4	3665	9					
						1488	1	10724	3	Y	3349	3299	0	159
						10	4	3684	9					
MURPHY-FRANKE-FOSTER SA														
WELL #: 12H RRCID -> 290748 COMPL. DATE 10/12/2021 TOTAL DEPTH 12578 PERF.12849 - 19300														
06	69060 X	11670	-0-	-57390	-0-	765	1	9854	3	Y	926	914	0	26
07	61721 X	5895	-0-	-55826	-0-	32	4	1019	9					
08	12307 X	19	-0-	-12288	-0-	464	1	4720	3	Y	635	646	0	15
09	11670 X	1141	-0-	-10529	-0-	12	4	699	9					
10	12059 X	889	-0-	-11170	-0-	10	1	9	9	Y	8	23	0	-0-
11	0	1338	-0-	1338	1338	561	1	53	3	Y	465	451	0	14
						15	4	512	9					
						597	1	260	3	Y	20	34	0	-0-
						10	4	22	9					
						601	1	700	3	Y	25	24	0	1
						9	4	28	9					
MURPHY-SINCLAIR UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 292857 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 12553 PERF.12752 - 19168														
06	0 W	162591	-0-	162591	249996	1220	1	127207	3	Y	30905	30890	0	258
07	0 W	154649	-0-	154649	404645	168	4	33996	9					
08	554620 X	149975	-0-	-404645	-0-	1060	1	129493	3	Y	21802	21870	0	190
09	141210 X	88723	-0-	-52487	-0-	114	4	23982	9					
10	145917 X	53719	-0-	-92198	-0-	1011	1	132222	3	Y	15144	15179	0	155
11	0	43850	-0-	43850	43850	84	4	16658	9					
						2151	1	75000	3	Y	10479	10493	0	141
						45	4	11527	9					
						354	1	42405	3	Y	9941	9956	0	126
						25	4	10935	9					
						312	1	34548	3	Y	8141	8128	0	139
						35	4	8955	9					
MURPHY-KOTARA 2H SA														
WELL #: 2H RRCID -> 292863 COMPL. DATE 09/29/2022 TOTAL DEPTH 12656 PERF.12685 - 20808														
06	0 W	162316	-0-	162316	245080	1221	1	121946	3	Y	35443	35383	0	295
07	0 W	124563	-0-	124563	369643	162	4	38987	9					
08	470165 X	100522	-0-	-369643	-0-	837	1	95550	3	Y	25538	25610	0	223
09	141210 X	91386	-0-	-49824	-0-	84	4	28092	9					
10	145917 X	111715	-0-	-34202	-0-	661	1	76049	3	Y	21604	21606	0	221
11	0	69481	-0-	69481	69481	48	4	23764	9					
						620	1	66919	3	Y	21643	21572	0	292
						40	4	23807	9					
						732	1	85554	3	Y	23072	23071	0	293
						50	4	25379	9					
						497	1	55756	3	Y	11974	12063	0	204
						57	4	13171	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
MARATHON OIL EF LLC				//CONT.//	525398												
MURPHY-KOTARA-BARBOZA SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 292864				COMPL. DATE	09/28/2022	TOTAL	DEPTH	12583	PERF.	12747 - 20867
M	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
06	0	W	154269	-0-	154269	235024	982	1	116319	3	Y	33467	33407	0			279
							154	4	36814	9							
07	0	W	127648	-0-	127648	362672	765	1	95113	3	Y	28805	28832	0			252
							84	4	31686	9							
08	462685	X	100013	-0-	-362672	-0-	580	1	73416	3	Y	23610	23621	0			241
							46	4	25971	9							
09	141210	X	86431	-0-	-54779	-0-	697	1	66682	3	Y	17284	17292	0			233
							40	4	19012	9							
10	145917	X	87239	-0-	-58678	-0-	526	1	69011	3	Y	16056	16085	0			204
							40	4	17662	9							
11	0		65694	-0-	65694	65694	431	1	51592	3	Y	12381	12374	0			211
							52	4	13619	9							
MURPHY-KOTARA 1H SA				WELL #:	1H	RRCID	-> 292890				COMPL. DATE	09/29/2022	TOTAL	DEPTH	12559	PERF.	12741 - 20874
06	0	W	156377	-0-	156377	235222	1176	1	117902	3	Y	33766	33716	0			281
							156	4	37143	9							
07	0	W	133934	-0-	133934	369156	899	1	101632	3	Y	28467	28499	0			249
							89	4	31314	9							
08	460162	X	91006	-0-	-369156	-0-	599	1	69311	3	Y	19138	19191	0			196
							44	4	21052	9							
09	107040	X	61880	-0-	-45160	-0-	423	1	48198	3	Y	12027	12061	0			162
							29	4	13230	9							
10	110608	X	67611	-0-	-42997	-0-	446	1	53843	3	Y	12083	12092	0			153
							31	4	13291	9							
11	0		53406	-0-	53406	53406	381	1	42397	3	Y	9623	9612	0			164
							43	4	10585	9							
EASLEY UNIT				WELL #:	5H	RRCID	-> 293061				COMPL. DATE	06/29/2022	TOTAL	DEPTH	12801	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	138763	-0-	138763	138763	1112	1	121425	3	Y	14661	14521	0			140
							99	4	16127	9							
11	SHUT	IN	220311	-0-	220311	359074	2288	1	193959	3	Y	21311	21273	0			178
							622	4	23442	9							
EASLEY UNIT				WELL #:	502H	RRCID	-> 293309				COMPL. DATE	07/09/2022	TOTAL	DEPTH	12722	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	142761	-0-	142761	142761	1140	1	125868	3	Y	14228	14092	0			136
							102	4	15651	9							
11	SHUT	IN	185693	-0-	185693	328454	1925	1	163738	3	Y	17731	17719	0			148
							526	4	19504	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
NEW HORIZON RESOURCES LLC															
GAP BAND															
WELL #: 2H RRCID -> 284177 COMPL. DATE 01/03/2018 TOTAL DEPTH 12920 PERF.13068 - 16923															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3330 X	2976	-0-	-354	-0-	750	1	1692	3	N	485	549	1		275
07	3441 X	3390	-0-	-51	-0-	534	9	2039	3	N	546	556	1		265
08	3441 X	2988	-0-	-453	-0-	750	1	1665	3	N	521	384	1		402
09	3300 X	2070	-0-	-1230	-0-	601	9	922	3	N	362	367	1		397
10	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-	750	1			N	96	186	1		307
11	3270 X	1825	-0-	-1445	-0-	398	9	624	3	N	410	374	1		343
						451	9								
PILOT WATER SOLUTIONS SWD LLC															
TE KENEDY SWD															
WELL #: 1 RRCID -> 265860 COMPL. DATE 04/10/2021 TOTAL DEPTH 6844 PERF. 6612 - 6771															
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
KELLAM															
WELL #: 2H RRCID -> 261774 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 14099 PERF.14587 - 18154															
06	2010 N	1305	-0-	-705	-0-	1305	2			N	-0-				-0-
07	1891 N	1033	-0-	-858	-0-	1033	2			N	-0-				-0-
08	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	1671	2			N	-0-				-0-
09	1320 N	1054	-0-	-266	-0-	1054	2			N	-0-				-0-
10	0	1869	-0-	1869	-0-	1869	2			N	-0-				-0-
11	0	1596	-0-	1596	-0-	3465	2			N	-0-				-0-
HAMMAN															
WELL #: 1H RRCID -> 264456 COMPL. DATE 02/14/2011 TOTAL DEPTH 14070 PERF.14056 - 17347															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
DENA FOREHAND															
WELL #: 2H RRCID -> 264458 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 14037 PERF.15840 - 16815															
06	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				8
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-				8
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				8
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-				8
10	0	72	-0-	72	-0-	72	2			N	-0-				8
11	0	62	-0-	62	-0-	134	2			N	-0-				8

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																	
KEACH GAS UNIT 1																	
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
703462																	
WELL #: 1 RRCID -> 257602 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 14058 PERF.14276 - 17941																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
06	3300 X	2267	-0-	-1033	-0-	60	1	2047	3	Y	145	153	0	32			
						160	9										
07	3410 X	2159	-0-	-1251	-0-	56	1	1905	3	Y	129	146	0	15			
						56	4	142	9								
*08	6634 X	2295	-0-	-4339	-0-	76	1	1866	3	Y	221	212	0	24			
						110	4	243	9								
*09	6420 X	1714	-0-	-4706	-0-	71	1	1498	3	Y	88	93	0	19			
						48	4	97	9								
10	6634 X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	19	0	-0-			
11	2280 X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-			-0-			

GUS TIPS GAS UNIT 1																	
WELL #: 2 RRCID -> 257651 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13639 - 15850																	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

THIEME GAS UNIT 1																	
WELL #: 1A RRCID -> 257844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14392 PERF.16410 - 16705																	
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-			
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1																	
WELL #: 1X RRCID -> 258143 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13419 - 16500																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-			

CARLYON GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 258598 COMPL. DATE 07/29/2010 TOTAL DEPTH 13182 PERF.13153 - 17210																	
06	630 X	201	-0-	-429	-0-	40	1	161	3	Y	-0-			-0-			
07	713 X	463	-0-	-250	-0-	118	1	345	3	Y	-0-			-0-			
*08	713 X	414	-0-	-299	-0-	64	1	350	3	Y	-0-			-0-			
09	690 X	686	-0-	-4	-0-	68	1	618	3	Y	-0-			-0-			
*10	591 X	591	-0-	-0-	-0-	76	1	515	3	Y	-0-			-0-			
11	0	511	-0-	-511	-0-	64	1	447	3	Y	-0-			-0-			

SEILER GAS UNIT 1																	
WELL #: 1 RRCID -> 259557 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 13965 PERF.14064 - 18362																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			370			
07	3100 N	3617	-0-	517	517	102	1	3422	3	Y	-0-	186	1	184			
						93	4										
*08	T. A.	5617	-0-	5617	6134	152	1	4922	3	Y	378	374	1	188			
						127	4	416	9								
09	T. A.	4458	-0-	4458	10592	156	1	3780	3	Y	376	356	1	208			
						108	4	414	9								
10	T. A.	4423	-0-	4423	15015	139	1	3867	3	Y	347	378	1	177			
						35	4	382	9								
11	T. A.	3240	-0-	3240	18255	83	1	2799	3	Y	305	386	1	96			
						22	4	336	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CAPACITY				CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC												//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED							
EYHORN GAS UNIT 1												WELL #: 4				RRCID -> 259630 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 13526 PERF.15995 - 18258			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0						AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
JOHNSTON GAS UNIT 2												WELL #: 2				RRCID -> 260032 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13621 - 16700			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
CHESNUTT GAS UNIT 1												WELL #: 1				RRCID -> 260239 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 12318 PERF.12246 - 19357			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
MCCLANAHAN GAS UNIT 1												WELL #: 1				RRCID -> 260241 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13958 PERF.13905 - 18780			
06	750 X	372	-0-	-378	-0-	11	1	361	3	Y		-0-					-0-		
07	868 X	776	-0-	-92	-0-	20	1	683	3	Y		45	40	0			5		
						23	4	50	9										
*08	868 X	576	-0-	-292	-0-	20	1	477	3	Y		43	44	0			4		
						32	4	47	9										
*09	840 X	-0-	-0-	-840	-0-					Y		-0-	4	0			-0-		
10	775 X	604	-0-	-171	-0-	30	1	553	3	Y		-0-					-0-		
						21	4												
11	750 X	359	-0-	-391	-0-	15	1	257	3	Y		72	49	0			23		
						8	4	79	9										
REGMUND GAS UNIT 1												WELL #: 1				RRCID -> 260243 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 13045 PERF.13396 - 17842			
06	3150 X	2304	-0-	-846	-0-	253	1	1995	3	Y		51	49	0			11		
						56	9												
07	3255 X	2201	-0-	-1054	-0-	246	1	1907	3	Y		44	50	0			5		
						48	9												
*08	2976 X	1498	-0-	-1478	-0-	190	1	1278	3	Y		27	30	0			2		
						30	9												
*09	2310 X	2156	-0-	-154	-0-	149	1	1964	3	Y		39	33	0			8		
						43	9												
*10	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	172	1	2625	3	Y		47	46	0			9		
						52	9												
11	2310 X	662	-0-	-1648	-0-	48	1	608	3	Y		5	12	0			2		
						6	9												
HALEPESKA GAS UNIT 1												WELL #: 1				RRCID -> 260868 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 13951 PERF.14942 - 17510			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EARNEST GAS UNIT 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 260956														
COMPL. DATE 11/02/2010														
TOTAL DEPTH 13849														
PERF.13701 - 17361														
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	EOM BALANCE
06	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	50	1	967	3	Y	22	22	0	5
07	992 N	859	-0-	-133	-0-	1	4	24	9					
*08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	52	1	755	3	Y	19	22	0	2
*09	1050 N	1011	-0-	-39	-0-	31	4	21	9					
*10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	55	1	1022	3	Y	37	35	0	4
11	0	1096	-0-	1096	1096	38	4	41	9					
						43	1	898	3	Y	31	29	0	6
						36	4	34	9					
						49	1	915	3	Y	35	34	0	7
						37	4	39	9					
						77	1	955	3	Y	28	26	0	9
						33	4	31	9					
SMITH GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 261021														
COMPL. DATE 12/18/2010														
TOTAL DEPTH 13932														
PERF.14013 - 18290														
06	3840 X	3608	-0-	-232	-0-	97	1	3306	3	Y	186	186	1	202
07	3968 X	2789	-0-	-1179	-0-	205	9							
*08	5766 X	2502	-0-	-3264	-0-	77	1	2632	3	Y	51	185	1	68
09	5580 X	2187	-0-	-3393	-0-	24	4	56	9					
10	4371 X	1745	-0-	-2626	-0-	64	1	2091	3	Y	299	185	1	182
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	18	4	329	9					
						80	1	1959	3	Y	117	179	1	120
						19	4	129	9					
						55	1	1523	3	Y	139	186	1	73
						14	4	153	9	Y	6			79
DLUGOSCH GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 261081														
COMPL. DATE 12/17/2010														
TOTAL DEPTH 14006														
PERF.13960 - 17479														
06	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	31	1	1064	3	Y	29			229
07	843 N	843	-0-	-0-	-0-	32	9							
*08	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	23	1	773	3	Y	29	185	1	73
09	1350 N	1185	-0-	-165	-0-	15	4	32	9					
*10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	40	1	1297	3	Y	79			152
11	0	1098	-0-	1098	1098	46	4	87	9					
						45	1	1088	3	Y	7			159
						44	4	8	9					
						31	1	832	3	Y	-0-			159
						34	4							
						31	1	1023	3	Y	9			168
						34	4	10	9					
GANO GAS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 261758														
COMPL. DATE 07/13/2011														
TOTAL DEPTH 13949														
PERF.13815 - 16735														
06	135 N	135	-0-	-0-	-0-	4	1	130	3	Y	1	1	0	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			-0-
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	150 X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
10	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462															
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262069 COMPL. DATE 05/22/2011 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13221 - 18061															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	3510 X	3251	-0-	-259	-0-	349	1	2761	3	Y	128	126	0		28
						141	9								
07	3627 X	3317	-0-	-310	-0-	357	1	2784	3	Y	160	169	0		19
						176	9								
*08	3875 X	3220	-0-	-655	-0-	396	1	2673	3	Y	137	141	0		15
						151	9								
*09	3750 X	3236	-0-	-514	-0-	215	1	2846	3	Y	159	142	0		32
						175	9								
10	3503 X	3339	-0-	-164	-0-	192	1	2938	3	Y	190	185	0		37
						209	9								
*11	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	249	1	3161	3	Y	219	186	0		70
						241	9								
THREE RIVERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 262915 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13137 - 18796															
06	3210 X	3039	-0-	-171	-0-	2799	3	240	9	N	218	218	1		-0-
07	3503 X	2889	-0-	-614	-0-	2685	3	204	9	N	185	185	1		-0-
*08	3503 X	3155	-0-	-348	-0-	2309	3	846	9	N	769	769	1		-0-
*09	3390 X	2231	-0-	-1159	-0-	1967	3	264	9	N	240	240	1		-0-
*10	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3127	3	512	9	N	465	465	1		-0-
*11	3060 X	2628	-0-	-432	-0-	2201	3	427	9	N	388	388	1		-0-
MATULA GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 263548 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 13703 PERF.13550 - 17236															
06	3750 X	3223	-0-	-527	-0-	153	1	2979	3	Y	79	85	0		17
						4	4	87	9						
07	3844 X	3279	-0-	-565	-0-	197	1	2961	3	Y	84	91	0		10
						29	4	92	9						
*08	3751 X	3512	-0-	-239	-0-	167	1	3205	3	Y	106	105	0		11
						23	4	117	9						
09	3630 X	3474	-0-	-156	-0-	149	1	3174	3	Y	115	103	0		23
						24	4	127	9						
10	3751 X	3548	-0-	-203	-0-	168	1	3230	3	Y	114	115	0		22
						25	4	125	9						
11	3390 X	359	-0-	-3031	-0-	25	1	320	3	Y	10	29	0		3
						3	4	11	9						
GUS TIPS GAS UNIT 1 WELL #: C 1H RRCID -> 264995 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13550 - 16836															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WESSENDORFF GAS UNIT 5 WELL #: 2 RRCID -> 265092 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13675 - 17570															
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CPTY: LIVE OAK															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																											
STOLTE GAS UNIT 1																											
WELL #: 1												RRCID -> 265096				COMPL. DATE 08/08/2011				TOTAL DEPTH 12971				PERF.12870 - 17700			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
06	6480 X	6429	-0-	-0-	-51	-0-		698	1	5519	3	Y	193	162	0					42							
								212	9																		
07	6696 X	6332	-0-	-0-	-364	-0-		701	1	5442	3	Y	172	194	0					20							
								189	9																		
*08	6572 X	6536	-0-	-0-	-36	-0-		822	1	5535	3	Y	163	165	0					18							
								179	9																		
09	6360 X	6146	-0-	-0-	-214	-0-		420	1	5548	3	Y	162	148	0					32							
								178	9																		
10	6572 X	6150	-0-	-0-	-422	-0-		367	1	5611	3	Y	156	158	0					30							
								172	9																		
11	6360 X	6159	-0-	-0-	-201	-0-		438	1	5541	3	Y	164	142	0					52							
								180	9																		
BLACKWELL GAS UNIT 2																											
WELL #: 2																											
RRCID -> 265486																											
COMPL. DATE 08/16/2011																											
TOTAL DEPTH 13687																											
PERF.13694 - 18935																											
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-							
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							
PFEIFER GAS UNIT 1																											
WELL #: 1																											
RRCID -> 265491																											
COMPL. DATE 08/23/2011																											
TOTAL DEPTH 14244																											
PERF.14140 - 18034																											
06	1110 N	948	-0-	-0-	-162	-0-		44	1	862	3	Y	37	39	0					8							
								1	4	41	9																
07	837 N	795	-0-	-0-	-42	-0-		47	1	704	3	Y	33	37	0					4							
								8	4	36	9																
*08	868 N	860	-0-	-0-	-8	-0-		39	1	747	3	Y	63	60	0					7							
								5	4	69	9																
*09	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	930	3	Y	32	31	0					8							
								6	4	35	9																
*10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	869	3	Y	37	38	0					7							
								6	4	41	9																
*11	890 N	890	-0-	-0-	-0-	-0-		46	1	796	3	Y	36	32	0					11							
								8	4	40	9																
NICHOLS, J. T. GAS UNIT 1																											
WELL #: 1																											
RRCID -> 265493																											
COMPL. DATE 08/02/2011																											
TOTAL DEPTH 13240																											
PERF.13174 - 18134																											
06	1080 X	750	-0-	-0-	-330	-0-		149	1	601	3	Y	-0-							-0-							
07	1116 X	-0-	-0-	-0-	-1116	-0-						Y	-0-							-0-							
*08	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-		68	1	376	3	Y	-0-							-0-							
*09	750 N	342	-0-	-0-	-408	-0-		34	1	308	3	Y	-0-							-0-							
*10	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-		75	1	509	3	Y	-0-							-0-							
11	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-							5							
WESSENDORFF GAS UNIT 6																											
WELL #: B 1H																											
RRCID -> 266140																											
COMPL. DATE 11/22/2011																											
TOTAL DEPTH 13277																											
PERF.13345 - 19369																											
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-							
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-							

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK								
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462														
EYHORN GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 266141		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 13537 PERF.13565 - 17610								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
THIEME GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266142		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 13870 PERF.13850 - 17550								
06	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	130 1	4435 3	Y	119	93 0						26
						131 9										
07	3782 X	3585	-0-	-197	-0-	92 1	3097 3	Y	264	259 0						31
						106 4	290 9									
*08	3751 X	3485	-0-	-266	-0-	95 1	3071 3	Y	198	206 0						23
						101 4	218 9									
09	4710 X	3609	-0-	-1101	-0-	131 1	3180 3	Y	166	156 0						33
						115 4	183 9									
10	4867 X	3562	-0-	-1305	-0-	116 1	3167 3	Y	135	142 0						26
						130 4	149 9									
11	4710 X	3567	-0-	-1143	-0-	96 1	3219 3	Y	131	115 0						42
						108 4	144 9									
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266143		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 12775 PERF.12795 - 18079								
06	3330 X	2927	-0-	-403	-0-	319 1	2519 3	Y	81	84 0						18
						89 9										
07	3441 X	1925	-0-	-1516	-0-	217 1	1679 3	Y	26	41 0						3
						29 9										
*08	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	666 1	4467 3	Y	31	31 0						3
						34 9										
*09	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	363 1	4783 3	Y	48	42 0						9
						53 9										
10	4371 X	4241	-0-	-130	-0-	259 1	3948 3	Y	31	34 0						6
						34 9										
11	4800 X	3421	-0-	-1379	-0-	249 1	3142 3	Y	27	24 0						9
						30 9										
JANSSEN GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266144		COMPL. DATE 11/15/2011		TOTAL DEPTH 12828 PERF.12850 - 17761								
06	3420 X	3193	-0-	-227	-0-	348 1	2749 3	Y	87	71 0						19
						96 9										
07	3534 X	3171	-0-	-363	-0-	355 1	2751 3	Y	59	71 0						7
						65 9										
*08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	403 1	2713 3	Y	70	69 0						8
						77 9										
*09	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	200 1	2640 3	Y	74	68 0						14
						81 9										
*10	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	191 1	2928 3	Y	107	100 0						21
						118 9										
*11	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	215 1	2717 3	Y	67	67 0						21
						74 9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
HALEPESKA GAS UNIT 1		WELL #: B 1H		RRCID -> 266166		COMPL. DATE 04/07/2012		TOTAL DEPTH 14024 PERF.13825 - 19787					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	936 N	936	-0-	-0-	-0-	19	1	671	3	Y	224	223 0	49
07	517 N	517	-0-	-0-	-0-	246	9	369	3	Y	117	152 0	14
*08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	11	1	129	9	Y	183	177 0	20
*09	660 N	608	-0-	-52	-0-	8	4	201	9	Y	78	81 0	17
10	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	21	1	484	3	Y	-0-	17 0	-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	31	4	86	9	Y	-0-		-0-
BLACKWELL, W. A. GAS UNIT 1		WELL #: A 2H		RRCID -> 266169		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 13790 PERF.13690 - 18419					
06	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	94	1	3243	3	Y	462	453 0	101
07	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	508	9	3166	3	Y	384	440 0	45
*08	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	93	1	422	9	Y	386	388 0	43
*09	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	66	4	3303	3	Y	299	281 0	61
*10	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	134	1	425	9	Y	328	326 0	63
11	3330 X	2809	-0-	-521	-0-	136	4	3242	3	Y	260	241 0	82
DOVALINA GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 266172		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH 13095 PERF.13198 - 18269					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
BUZZARD VISTA A		WELL #: 1H		RRCID -> 266688		COMPL. DATE 07/26/2012		TOTAL DEPTH 13320 PERF.13198 - 18161					
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ROYAL UNIT A														
WELL #: 001														
RRCID -> 266821														
COMPL. DATE 12/11/2012														
TOTAL DEPTH 13770														
PERF.13972 - 19483														
CNTY: LIVE OAK														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0														
06	5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	118	1	4103	3	Y	886	1032	0	194
07	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	975	9	2777	3	Y	257	421	0	30
*08	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	82	1	283	9		387	373	0	44
*09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	71	4	3071	3	Y	275	265	0	54
*10	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	127	1	426	9		306	301	0	59
*11	403 X	403	-0-	-0-	-0-	158	4	2296	3	Y	70	107	0	22
						109	1	303	9					
						65	4	2455	3	Y				
						130	1	337	9					
						70	4	302	3	Y				
						17	1	77	9					
						7	4							
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 2H														
RRCID -> 266852														
COMPL. DATE 01/22/2013														
TOTAL DEPTH 13036														
PERF.13322 - 18602														
06	819 N	819	-0-	-0-	-0-	331	1	388	3	Y	90	88	0	20
07	434 N	29	-0-	-405	-0-	1	4	99	9		4	23	0	1
*08	1116 N	10	-0-	-1106	-0-	3	1	21	3	Y	-0-	1	0	-0-
09	810 N	-0-	-0-	-810	-0-	1	4	4	9	Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	1	1	9	3	Y	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H														
RRCID -> 266854														
COMPL. DATE 01/17/2013														
TOTAL DEPTH 13141														
PERF.13572 - 18367														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H														
RRCID -> 267121														
COMPL. DATE 10/13/2011														
TOTAL DEPTH 13784														
PERF.13929 - 18347														
06	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	3			Y	-0-			-0-
07	125 N	125	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	Y	23	20	0	3
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	4	25	9		15	16	0	2
*09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	3	1	82	3	Y	24	21	0	5
10	124 N	58	-0-	-66	-0-	2	4	17	9		11	14	0	2
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-	4	1	82	3	Y	-0-			-0-
						3	4	26	9					
						2	1	43	3	Y				
						1	4	12	9	Y	-0-	2	0	-0-
ALEXANDER GAS UNIT 1														
WELL #: 2														
RRCID -> 267294														
COMPL. DATE 10/19/2011														
TOTAL DEPTH 13456														
PERF.13485 - 17308														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											BALANCE
06	2910 X	2396	-0-	-514	-0-	227 1	1829 3	Y	309	328 0				68
07	3007 X	2669	-0-	-338	-0-	340 9	1961 3	Y	420	439 0				49
*08	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	246 1	2194 3	Y	349	359 0				39
*09	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	462 9	2224 3	Y	387	350 0				76
*10	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	320 1	2189 3	Y	300	318 0				58
*11	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	384 9	2390 3	Y	356	301 0				113
						166 1								
						426 9								
						142 1								
						330 9								
						186 1								
						392 9								
THREE RIVERS GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 267564 COMPL. DATE 07/08/2012 TOTAL DEPTH 13152 PERF.13280 - 17451														
06	3690 X	3644	-0-	-46	-0-	3389 3	255 9	N	232	232 1				-0-
07	4712 X	3187	-0-	-1525	-0-	2880 3	307 9	N	279	279 1				-0-
*08	4712 X	3317	-0-	-1395	-0-	2160 3	1157 9	N	1052	1052 1				-0-
*09	4560 X	305	-0-	-4255	-0-	87 3	218 9	N	198	198 1				-0-
10	3751 X	2584	-0-	-1167	-0-	2226 3	358 9	N	325					325
11	3630 X	2127	-0-	-1503	-0-	1675 3	452 9	N	411	62 1				674
THIEME GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267630 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 13869 PERF.13940 - 17649														
06	4710 X	33	-0-	-4677	-0-	1 1	32 3	Y	-0-					-0-
07	4867 X	975	-0-	-3892	-0-	26 1	883 3	Y	33	29 0				4
						30 4	36 9							
*08	6399 X	6399	-0-	-0-	-0-	173 1	5624 3	Y	379	343 0				40
						185 4	417 9							
*09	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	191 1	4617 3	Y	223	219 0				44
						168 4	245 9							
*10	4836 X	4836	-0-	-0-	-0-	160 1	4367 3	Y	118	139 0				23
						179 4	130 9							
11	6180 X	4625	-0-	-1555	-0-	127 1	4270 3	Y	76	75 0				24
						144 4	84 9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 267716 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13496 - 18928														
06	3000 N	3118	-0-	118	118	146 1	2601 3	Y	331	258 0				73
						7 4	364 9							
07	2323 N	2205	-0-	-118	-0-	102 1	1824 3	Y	208	257 0				24
						50 4	229 9							
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	5 1	82 3	Y	-0-	24 0				-0-
						1 4								
09	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-			Y	-0-					-0-
*10	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	155 1	2888 3	Y	151	122 0				29
						41 4	166 9							
11	0	2054	-0-	2054	2054	107 1	1839 3	Y	76	81 0				24
						24 4	84 9							
J. W. JOHNSON GU 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 267970 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13420 - 17208														
06	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	345 1	1393 3	Y	-0-					16
07	505 X	505	-0-	-0-	-0-	128 1	377 3	Y	-0-					16
*08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	24 1	134 3	Y	-0-					16
09	1500 N	-0-	-0-	-1500	-0-			Y	-0-					16
10	496 N	21	-0-	-475	-0-	3 1	18 3	Y	-0-					16
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					16

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
MATEJEK GAS UNIT 1															
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 703462															
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	2070 N	1	-0-	-2069	-0-	1	3			Y	-0-				233
07	3100 N	3783	-0-	683	683	102	1	3461	3	Y	152	186	1		199
*08	3369 X	2686	-0-	-683	-0-	53	4	167	9						
						78	1	2532	3	Y	-0-				199
						76	4								
*09	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	90	1	2175	3	Y	47	183	1		63
						72	4	52	9						
10	3782 X	2765	-0-	-1017	-0-	90	1	2424	3	Y	109				172
						131	4	120	9						
11	0	3514	-0-	3514	3514	95	1	3156	3	Y	112	190	1		94
						140	4	123	9						
REGMUND GAS UNIT 1															
WELL #: B 1H RRCID -> 268100 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 12785 PERF.13152 - 17050															
06	8715 X	8715	-0-	-0-	-0-	965	1	7609	3	Y	128	137	0		28
						141	9								
07	9604 X	9604	-0-	-0-	-0-	1080	1	8371	3	Y	139	151	0		16
						153	9								
*08	9052 X	8055	-0-	-997	-0-	1030	1	6920	3	Y	95	100	0		11
						105	9								
*09	8760 X	6210	-0-	-2550	-0-	428	1	5655	3	Y	115	102	0		24
						127	9								
10	9579 X	7090	-0-	-2489	-0-	427	1	6520	3	Y	130	129	0		25
						143	9								
11	9270 X	6197	-0-	-3073	-0-	445	1	5629	3	Y	112	102	0		35
						123	9								
GRAEF GAS UNIT 1															
WELL #: A 1H RRCID -> 268200 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 12868 PERF.12898 - 19192															
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-				-0-
07	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-				-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
BLACKWELL GAS UNIT 1															
WELL #: D 2H RRCID -> 268219 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 13548 PERF.13705 - 19578															
06	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	148	1	2883	3	Y	207	212	0		45
						4	4	228	9						
07	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	157	1	2267	3	Y	188	211	0		22
						121	4	207	9						
*08	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	158	1	2996	3	Y	308	298	0		32
						74	4	339	9						
*09	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	124	1	2620	3	Y	361	322	0		71
						70	4	397	9						
*10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	154	1	2922	3	Y	476	455	0		92
						79	4	524	9						
*11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	217	1	3647	3	Y	349	330	0		111
						163	4	384	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																			
BLACKWELL GAS UNIT 2																			
WELL #: C 1H												RRCID -> 268459							
COMPL. DATE 07/04/2012												TOTAL DEPTH 13717							
PERF.13753												- 19844							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-		96	1	3338	3	Y	694	717	0			152		
07	3999 X	3759	-0-	-240	-0-		763	9	3093	3	Y	444	544	0			52		
*08	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-		91	1	488	9									
*09	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-		87	4	3745	3	Y	470	468	0			54		
*10	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-		154	1	517	9							73		
11	3750 X	3669	-0-	-81	-0-		212	4	3234	3	Y	367	348	0			68		
							101	4	404	9							95		
							155	1	3504	3	Y	350	355	0					
							110	4	385	9									
							179	1	3004	3	Y	299	272	0					
							157	4	329	9									
RICKS LIVING TRUST GU 1												WELL #: B 3H				RRCID -> 268490			
COMPL. DATE 08/15/2012												TOTAL DEPTH 12682							
PERF.13150												- 17542							
06	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		184	1	1463	3	Y	113	88	0			25		
07	744 N	20	-0-	-724	-0-		124	9	17	9	Y	15	38	0			2		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		3	3			Y	-0-	2	0			-0-		
09	1050 N	888	-0-	-162	-0-		61	1	804	3	Y	21	17	0			4		
*10	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-		23	9	1280	3	Y	5	8	0			1		
11	0	1490	-0-	1490	1490		84	1	1375	3	Y	5	4	0			2		
							6	9											
							109	1											
							6	9											
BLUHM GU1												WELL #: A 2H				RRCID -> 268540			
COMPL. DATE 08/05/2012												TOTAL DEPTH 13306							
PERF.13480												- 18644							
06	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		107	1	1898	3	Y	113	98	0			25		
07	1922 N	158	-0-	-1764	-0-		5	4	124	9									
*08	1023 N	4	-0-	-1019	-0-		8	1	133	3	Y	10	34	0			1		
09	1890 N	-0-	-0-	-1890	-0-		6	4	11	9									
10	155 N	-0-	-0-	-155	-0-		4	3			Y	-0-	1	1			-0-		
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-						Y	-0-					-0-		
BLACKWELL GAS UNIT 1												WELL #: D 1H				RRCID -> 268541			
COMPL. DATE 05/11/2012												TOTAL DEPTH 13584							
PERF.13780												- 19536							
06	1170 N	1121	-0-	-49	-0-		51	1	988	3	Y	74	78	0			16		
07	1209 N	1024	-0-	-185	-0-		1	4	81	9									
*08	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-		58	1	843	3	Y	79	86	0			9		
*09	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-		36	4	87	9									
*10	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		49	1	956	3	Y	266	247	0			28		
11	1110 N	954	-0-	-156	-0-		25	4	293	9									
							50	1	1086	3	Y	595	519	0			104		
							31	4	655	9									
							51	1	960	3	Y	82	170	0			16		
							27	4	90	9									
							47	1	783	3	Y	79	70	0			25		
							37	4	87	9									
HUGHES GAS UNIT 1												WELL #: 1				RRCID -> 268542			
COMPL. DATE 07/03/2011												TOTAL DEPTH 13079							
PERF.12956												- 17581							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-		

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462										
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 268683	COMPL. DATE 08/09/2012		TOTAL DEPTH 12795		PERF.14985 - 18000					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
RICKS LIVING TRUST GU2		WELL #: A 1H		RRCID -> 268702	COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 12803		PERF.13386 - 19980					
06	3840 X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-			-0-
07	2945 X	191	-0-	-2754	-0-	13 66	1 9	112 3		Y	60	53 0		7
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7 0		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
FALKS GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 268722	COMPL. DATE 08/18/2012		TOTAL DEPTH 12700		PERF.13224 - 19066					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)		WELL #: B 3H		RRCID -> 268975	COMPL. DATE 06/03/2013		TOTAL DEPTH 13517		PERF.13581 - 18609					
06	4740 X	4373	-0-	-367	-0-	223 11	1 4	3952 187	3 9	Y	170	201 0		37
07	4805 X	4340	-0-	-465	-0-	216 133	1 4	3823 168	3 9	Y	153	172 0		18
*08	4185 X	3953	-0-	-232	-0-	197 122	1 4	3491 143	3 9	Y	130	134 0		14
09	4050 X	4037	-0-	-13	-0-	191 131	1 4	3582 133	3 9	Y	121	111 0		24
*10	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	204 135	1 4	3751 120	3 9	Y	109	112 0		21
*11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	215 107	1 4	3663 118	3 9	Y	107	94 0		34
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 3H		RRCID -> 269011	COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13573 - 18119					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SLAUGHTER GAS UNIT 1		WELL #: B 2H		RRCID -> 269198	COMPL. DATE 02/08/2014		TOTAL DEPTH 13266		PERF.13862 - 18239					
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.// 86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.// 703462													
KRAUSE GU1				WELL #: A 1H		RRCID -> 269693		COMPL. DATE 04/10/2013		TOTAL DEPTH 12569		PERF.13097 - 17323					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
RUPPERT GAS UNIT 1				WELL #: A 2H		RRCID -> 269838		COMPL. DATE 07/09/2013		TOTAL DEPTH 13632		PERF.13808 - 18579					
06	3570 X	3273	-0-	-297	-0-	154	1	3001	3	Y	104	90	0				23
						4	4	114	9								
07	3534 X	2603	-0-	-931	-0-	153	1	2270	3	Y	92	104	0				11
						79	4	101	9								
*08	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	169	1	3196	3	Y	154	149	0				16
						101	4	169	9								
*09	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	87	1	1810	3	Y	80	80	0				16
						62	4	88	9								
*10	2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	122	1	2304	3	Y	118	111	0				23
						79	4	130	9								
11	0	3164	-0-	3164	3164	162	1	2705	3	Y	128	110	0				41
						156	4	141	9								
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)				WELL #: B 2H		RRCID -> 270218		COMPL. DATE 05/23/2013		TOTAL DEPTH 13213		PERF.13588 - 19491					
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
07	408 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	226	3	Y	149	132	0				17
						11	4	164	9								
*08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	10	1	367	3	Y	327	308	0				36
						13	4	360	9								
*09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	Y	385	358	0				63
						10	4	424	9								
*10	824 N	824	-0-	-0-	-0-	19	1	567	3	Y	195	220	0				38
						23	4	215	9								
*11	842 N	842	-0-	-0-	-0-	26	1	659	3	Y	123	122	0				39
						22	4	135	9								
WESSENDORFF 4-SLAUGHTER (SA)				WELL #: B 3H		RRCID -> 270219		COMPL. DATE 05/29/2013		TOTAL DEPTH 13189		PERF.13546 - 19340					
06	3870 X	-0-	-0-	-3870	-0-					Y	-0-	7	0				-0-
07	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	168	1	5229	3	Y	455	402	0				53
						125	4	501	9								
*08	8367 X	8367	-0-	-0-	-0-	204	1	7098	3	Y	824	798	0				79
						159	4	906	9								
*09	7655 X	7655	-0-	-0-	-0-	221	1	6539	3	Y	666	615	0				130
						162	4	733	9								
*10	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	143	1	4233	3	Y	572	592	0				110
						105	4	629	9								
11	4890 X	4249	-0-	-641	-0-	146	1	3635	3	Y	358	355	0				113
						74	4	394	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 3H RRCID -> 270568 COMPL. DATE 06/09/2013 TOTAL DEPTH 12812 PERF.13480 - 19274														
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	
06	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	530 1	811 3	447 9	Y	406	390 0		89	
07	1178 N	939	-0-	-239	-0-	562 1	80 3	294 9	Y	267	325 0		31	
*08	1333 N	835	-0-	-498	-0-	569 1	34 3	231 9	Y	210	218 0		23	
*09	1290 N	863	-0-	-427	-0-	499 1	42 3	320 9	Y	291	257 0		57	
*10	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	515 1	280 3	348 9	Y	316	312 0		61	
11	810 N	779	-0-	-31	-0-	513 1	33 3	232 9	Y	211	205 0		67	
SLAUGHTER GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 270608 COMPL. DATE 02/09/2014 TOTAL DEPTH 13238 PERF.14187 - 18450														
06	1980 N	1348	-0-	-632	-0-	62 1	1209 3	75 9	Y	68	75 0		15	
07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	74 1	1109 3	95 9	Y	86	91 0		10	
*08	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	89 1	1734 3	241 9	Y	219	207 0		22	
*09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-	43 4			Y	-0-	13 0		9	
*10	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	113 1	2146 3	168 9	Y	153	131 0		31	
11	1980 N	825	-0-	-1155	-0-	58 4	706 3	46 9	Y	42	60 0		13	
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 271126 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 13252 PERF.13583 - 19542														
06	4530 X	4265	-0-	-265	-0-	219 1	3910 3	125 9	Y	114	118 0		25	
07	4681 X	4165	-0-	-516	-0-	206 1	3690 3	132 9	Y	120	131 0		14	
*08	4991 X	4215	-0-	-776	-0-	137 4	3730 3	138 9	Y	125	126 0		13	
*09	4830 X	3770	-0-	-1060	-0-	208 1	3335 3	122 9	Y	111	104 0		20	
10	4526 X	4250	-0-	-276	-0-	139 4	3780 3	114 9	Y	104	104 0		20	
*11	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	179 1	3840 3	107 9	Y	97	86 0		31	
NELLER GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271164 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13588 - 17234														
06	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	82 1	1593 3	89 9	Y	81	83 0		18	
07	1674 N	769	-0-	-905	-0-	45 1	663 3	40 9	Y	36	50 0		4	
*08	1798 N	1413	-0-	-385	-0-	21 4	1219 3	96 9	Y	87	83 0		8	
*09	1770 N	1434	-0-	-336	-0-	64 1	1256 3	80 9	Y	73	66 0		15	
*10	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	34 4	1160 3	81 9	Y	74	75 0		14	
*11	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	62 1	1157 3	80 9	Y	73	64 0		23	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 2H RRCID -> 271195 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13097 PERF.13876 - 20086														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
06	20593 X	20593	-0-	-0-	-0-	20593	3			N	-0-			-0-
07	23006 X	23006	-0-	-0-	-0-	23006	3			N	-0-			-0-
*08	19313 X	14087	-0-	-5226	-0-	14087	3			N	-0-			-0-
09	18690 X	9104	-0-	-9586	-0-	9104	3			N	-0-			-0-
10	19313 X	6604	-0-	-12709	-0-	6604	3			N	-0-			-0-
11	0	14303	-0-	14303	14303	14303	3			N	-0-			-0-
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 271606 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13384 - 19058														
06	4710 X	4104	-0-	-606	-0-	215	1	3779	3	Y	90	129	0	20
						11	4	99	9					
07	4867 X	3600	-0-	-1267	-0-	172	1	3034	3	Y	254	244	0	30
						115	4	279	9					
*08	4433 X	4223	-0-	-210	-0-	203	1	3586	3	Y	270	271	0	29
						137	4	297	9					
*09	4290 X	4275	-0-	-15	-0-	194	1	3621	3	Y	286	260	0	55
						145	4	315	9					
10	4433 X	4370	-0-	-63	-0-	200	1	3672	3	Y	321	314	0	62
						145	4	353	9					
*11	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	211	1	3578	3	Y	256	237	0	81
						115	4	282	9					
ESCONDIDO CREEK-EVANGELINE (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 271700 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 13279 PERF.13568 - 17279														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 3-ESCONDIDO CREEK (S)														
WELL #: B 5H RRCID -> 271702 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13560 - 18170														
06	2940 X	2473	-0-	-467	-0-	128	1	2262	3	Y	70	98	0	15
						6	4	77	9					
07	3038 X	2279	-0-	-759	-0-	115	1	2022	3	Y	60	68	0	7
						76	4	66	9					
*08	3131 X	2580	-0-	-551	-0-	122	1	2154	3	Y	202	187	0	22
						82	4	222	9					
*09	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	141	1	2637	3	Y	222	204	0	40
						105	4	244	9					
10	3131 X	2752	-0-	-379	-0-	129	1	2363	3	Y	153	164	0	29
						92	4	168	9					
*11	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	133	1	2267	3	Y	151	132	0	48
						72	4	166	9					
LAKE SCHWARTZ														
WELL #: A 1H RRCID -> 271716 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 13160 PERF.13552 - 17441														
06	13870 X	13870	-0-	-0-	-0-	13870	3			N	-0-			-0-
07	14184 X	14184	-0-	-0-	-0-	14184	3			N	-0-			-0-
*08	9552 X	9552	-0-	-0-	-0-	9552	3			N	-0-			-0-
*09	14025 X	14025	-0-	-0-	-0-	14025	3			N	-0-			-0-
*10	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9717	3			N	-0-			-0-
11	0	15286	-0-	15286	15286	15286	3			N	-0-			-0-

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 6H RRCID -> 271808 COMPL. DATE 02/12/2014 TOTAL DEPTH 13460 PERF.13631 - 18726														
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	
06	6720 X	4927	-0-	-1793	-0-	262 1	4604 3	48 9	Y	44	47 0		10	
07	7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	344 1	6076 3	48 9	Y	383	348 0		45	
*08	7037 X	6012	-0-	-1025	-0-	228 4	421 9							
*09	7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	292 1	5180 3	345 9	Y	314	326 0		33	
*10	7215 X	7215	-0-	-0-	-0-	195 4	6066 3	501 9	Y	455	400 0		88	
11	6840 X	6055	-0-	-785	-0-	323 1	6175 3	463 9	Y	421	428 0		81	
						241 4	5216 3	367 9	Y	334	309 0		106	
						306 1								
						166 4								
MAGARIGAL GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 272090 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13248 PERF.14051 - 18679														
06	4800 X	4434	-0-	-366	-0-	219 1	3870 3	334 9	Y	304	287 0		67	
07	4867 X	4616	-0-	-251	-0-	11 4	3942 3	336 9	Y	305	336 0		36	
*08	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	222 1	4077 3	304 9	Y	276	282 0		30	
*09	4470 X	4419	-0-	-51	-0-	116 4	3815 3	282 9	Y	256	235 0		51	
10	4619 X	4562	-0-	-57	-0-	229 1	3933 3	296 9	Y	269	268 0		52	
11	4470 X	4390	-0-	-80	-0-	122 4	3798 3	276 9	Y	251	223 0		80	
						203 1								
						119 4								
						213 1								
						120 4								
						222 1								
						94 4								
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 1H RRCID -> 272372 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12694 PERF.13741 - 17442														
06	5831 X	5831	-0-	-0-	-0-	613 1	4870 3	348 9	Y	316	326 0		69	
07	5549 X	5400	-0-	-149	-0-	587 1	4567 3	246 9	Y	224	267 0		26	
*08	5425 X	4994	-0-	-431	-0-	622 1	4194 3	178 9	Y	162	169 0		19	
*09	5310 X	4844	-0-	-466	-0-	330 1	4359 3	155 9	Y	141	134 0		26	
10	5487 X	3967	-0-	-1520	-0-	241 1	3673 3	53 9	Y	48	65 0		9	
11	5310 X	2001	-0-	-3309	-0-	141 1	1791 3	69 9	Y	63	52 0		20	
						69 9								
WESSENDORFF3-ESCONDIDO CREEK (SA WELL #: B 4H RRCID -> 272511 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 13516 PERF.13602 - 19642														
06	840 X	503	-0-	-337	-0-	25 1	437 3	40 9	Y	36	28 0		8	
07	868 X	554	-0-	-314	-0-	23 1	406 3	15 4	Y	100	96 0		12	
*08	868 X	424	-0-	-444	-0-	19 1	342 3	13 4	Y	45	51 0		6	
*09	690 X	421	-0-	-269	-0-	17 1	312 3	12 4	Y	73	64 0		15	
10	713 X	233	-0-	-480	-0-	10 1	186 3	7 4	Y	27	37 0		5	
11	540 X	381	-0-	-159	-0-	19 1	328 3	10 4	Y	22	20 0		7	
						10 4		24 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK				
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462									
WESSENDORFF 5-WESS 7-WESS 2 (SA)		WELL #: A		2H	RRCID -> 272512		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 13170		PERF.13930 - 17463		
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1		WELL #: C		3H	RRCID -> 272513		COMPL. DATE 03/20/2014		TOTAL DEPTH 13174		PERF.13943 - 18559		
06	4920 X	25	-0-	-4895	-0-	1	1	24	3	Y	-0-	2 0	-0-
07	4898 X	4020	-0-	-878	-0-	115	1	3454	3	Y	247	218 0	29
						179	4	272	9				
*08	4712 X	4467	-0-	-245	-0-	113	1	3949	3	Y	282	282 0	29
						95	4	310	9				
*09	4560 X	3925	-0-	-635	-0-	115	1	3425	3	Y	267	241 0	55
						91	4	294	9				
*10	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	142	1	4178	3	Y	234	244 0	45
						111	4	257	9				
*11	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	171	1	4262	3	Y	252	217 0	80
						94	4	277	9				
WESSENDORFF 5-MAGARIGAL (SA)		WELL #: B		3H	RRCID -> 272515		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 13321		PERF.14683 - 17685		
06	4320 X	4124	-0-	-196	-0-	211	1	3726	3	Y	161	184 0	35
						10	4	177	9				
07	4867 X	4049	-0-	-818	-0-	207	1	3587	3	Y	69	96 0	8
						179	4	76	9				
*08	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	209	1	3662	3	Y	351	323 0	36
						182	4	386	9				
*09	4200 X	4107	-0-	-93	-0-	189	1	3491	3	Y	220	212 0	44
						185	4	242	9				
10	4340 X	4138	-0-	-202	-0-	195	1	3541	3	Y	197	203 0	38
						185	4	217	9				
11	4200 X	4056	-0-	-144	-0-	207	1	3489	3	Y	193	170 0	61
						148	4	212	9				
BLACKWELL GAS UNIT 2		WELL #: C		2H	RRCID -> 272516		COMPL. DATE 04/02/2014		TOTAL DEPTH 13660		PERF.14104 - 19690		
06	4950 X	4617	-0-	-333	-0-	115	1	3965	3	Y	488	484 0	107
						537	9						
07	5115 X	3381	-0-	-1734	-0-	85	1	2881	3	Y	300	372 0	35
						85	4	330	9				
*08	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	191	1	4604	3	Y	552	526 0	61
						271	4	607	9				
*09	4750 X	4750	-0-	-0-	-0-	193	1	4036	3	Y	355	343 0	73
						130	4	391	9				
*10	5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	227	1	4267	3	Y	411	405 0	79
						139	4	452	9				
*11	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	221	1	3689	3	Y	300	284 0	95
						200	4	330	9				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MAGARIGAL GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 272519 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 13277 PERF.13639 - 17459														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0							CODE	CODE	M			CODE	CODE	
06	4800 X	4013	-0-	-787	-0-	196	1	3487	3	Y	291	284	0	64
						10	4	320	9					
07	4960 X	4033	-0-	-927	-0-	191	1	3412	3	Y	303	332	0	35
						97	4	333	9					
*08	4216 X	4174	-0-	-42	-0-	196	1	3510	3	Y	334	333	0	36
						101	4	367	9					
*09	4080 X	3740	-0-	-340	-0-	169	1	3188	3	Y	261	244	0	53
						96	4	287	9					
*10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	194	1	3592	3	Y	273	273	0	53
						105	4	300	9					
*11	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	264	1	4521	3	Y	251	224	0	80
						108	4	276	9					
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: E 1H RRCID -> 272590 COMPL. DATE 12/16/2013 TOTAL DEPTH 13402 PERF.15075 - 18811														
06	3630 X	1887	-0-	-1743	-0-	83	1	1628	3	Y	158	208	0	35
						2	4	174	9					
07	3751 X	846	-0-	-2905	-0-	46	1	690	3	Y	83	108	0	10
						19	4	91	9					
*08	4061 X	629	-0-	-3432	-0-	25	1	485	3	Y	97	97	0	10
						12	4	107	9					
09	3930 X	623	-0-	-3307	-0-	24	1	509	3	Y	69	65	0	14
						14	4	76	9					
10	4061 X	518	-0-	-3543	-0-	22	1	420	3	Y	59	62	0	11
						11	4	65	9					
11	1890 X	982	-0-	-908	-0-	63	1	785	3	Y	105	83	0	33
						18	4	116	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 272674 COMPL. DATE 02/08/2014 TOTAL DEPTH 13205 PERF.13558 - 17898														
06	8940 X	3176	-0-	-5764	-0-	141	1	2815	3	Y	196	167	0	43
						4	4	216	9					
07	9703 X	7097	-0-	-2606	-0-	202	1	6091	3	Y	428	421	0	50
						333	4	471	9					
*08	9703 X	8832	-0-	-871	-0-	224	1	7869	3	Y	491	492	0	49
						199	4	540	9					
*09	9390 X	7636	-0-	-1754	-0-	226	1	6748	3	Y	430	393	0	86
						189	4	473	9					
*10	7399 X	7399	-0-	-0-	-0-	215	1	6415	3	Y	535	518	0	103
						180	4	589	9					
11	8520 X	6549	-0-	-1971	-0-	227	1	5722	3	Y	425	393	0	135
						132	4	468	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 1H RRCID -> 272675 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 13139 PERF.14449 - 19967														
06	6960 X	1522	-0-	-5438	-0-	70	1	1360	3	Y	82	71	0	18
						2	4	90	9					
07	8943 X	8943	-0-	-0-	-0-	257	1	7702	3	Y	529	485	0	62
						402	4	582	9					
*08	6386 X	5323	-0-	-1063	-0-	132	1	4630	3	Y	408	425	0	45
						112	4	449	9					
*09	6180 X	5859	-0-	-321	-0-	170	1	5052	3	Y	456	412	0	89
						135	4	502	9					
10	6386 X	5901	-0-	-485	-0-	172	1	5095	3	Y	453	455	0	87
						136	4	498	9					
11	6180 X	5306	-0-	-874	-0-	183	1	4579	3	Y	403	362	0	128
						101	4	443	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)				//CONT.//	86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC				//CONT.//	703462													
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1				(SA)	WELL #: C 4H	RRCID -> 272709	COMPL. DATE	03/11/2014	TOTAL	DEPTH	13128	PERF.13875	-	18679				
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
06	5610 X	14	-0-	-5596	-0-			1	1	13	3	Y	-0-	2	0			-0-
07	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-			179	1	5351	3	Y	540	477	0			63
								311	4	594	9							
*08	5518 X	-0-	-0-	-5518	-0-							Y	-0-	63	0			-0-
09	5130 X	2	-0-	-5128	-0-			2	3			Y	-0-					-0-
10	5797 X	-0-	-0-	-5797	-0-							Y	-0-					-0-
11	5610 X	-0-	-0-	-5610	-0-							Y	-0-					-0-
EARNEST GAS UNIT 1					WELL #: A 3H	RRCID -> 273083	COMPL. DATE	05/17/2014	TOTAL	DEPTH	13895	PERF.13638	-	16558				
06	5563 X	5563	-0-	-0-	-0-			264	1	5142	3	Y	136	141	0			30
								7	4	150	9							
07	6200 X	4547	-0-	-1653	-0-			272	1	3984	3	Y	120	136	0			14
								159	4	132	9							
*08	5952 X	4987	-0-	-965	-0-			235	1	4414	3	Y	162	159	0			17
								160	4	178	9							
*09	5760 X	4190	-0-	-1570	-0-			181	1	3742	3	Y	108	103	0			22
								148	4	119	9							
10	5952 X	3871	-0-	-2081	-0-			181	1	3387	3	Y	153	146	0			29
								135	4	168	9							
11	5550 X	3678	-0-	-1872	-0-			255	1	3169	3	Y	133	120	0			42
								108	4	146	9							
MAGARIGAL GAS UNIT 1					WELL #: A 2H	RRCID -> 273092	COMPL. DATE	05/19/2014	TOTAL	DEPTH	13208	PERF.13837	-	18939				
06	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-			117	1	2089	3	Y	339	307	0			74
								6	4	373	9							
07	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-			133	1	2384	3	Y	350	383	0			41
								65	4	385	9							
*08	3007 X	2622	-0-	-385	-0-			119	1	2142	3	Y	274	284	0			31
								60	4	301	9							
*09	2910 X	2103	-0-	-807	-0-			86	1	1631	3	Y	308	280	0			59
								47	4	339	9							
10	2976 X	2064	-0-	-912	-0-			88	1	1635	3	Y	268	275	0			52
								46	4	295	9							
11	2880 X	2152	-0-	-728	-0-			100	1	1727	3	Y	259	229	0			82
								40	4	285	9							
W. A. BLACKWELL GAS UNIT 1					WELL #: B 1H	RRCID -> 273093	COMPL. DATE	06/05/2014	TOTAL	DEPTH	13803	PERF.13890	-	18798				
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-			120	1	4132	3	Y	484	456	0			106
								532	9									
07	4588 X	4430	-0-	-158	-0-			112	1	3811	3	Y	387	448	0			45
								81	4	426	9							
*08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-			143	1	3495	3	Y	376	379	0			42
								149	4	414	9							
*09	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-			144	1	3038	3	Y	219	214	0			47
								72	4	241	9							
*10	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-			198	1	3752	3	Y	332	315	0			64
								90	4	365	9							
11	3120 X	317	-0-	-2803	-0-			16	1	276	3	Y	15	74	0			5
								8	4	17	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 273114 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 13850 PERF.13968 - 18648														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	125	1	4279	3	Y	201	178	0	44
07	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	221	9	107	1	Y	132	161	0	15
*08	4592 X	4592	-0-	-0-	-0-	110	4	145	9	Y	156	154	0	17
*09	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	167	1	4009	3	Y	172	154	0	35
*10	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	244	4	172	9	Y	183	183	0	35
*11	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	188	1	3922	3	Y	110	110	0	35
						131	4	189	9					
						192	1	3609	3	Y				
						121	4	201	9					
						177	1	2942	3	Y				
						165	4	121	9					
NELLER-RHODES TRUST (SA)														
WELL #: A 2H RRCID -> 273126 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13756 - 19326														
06	2670 N	2599	-0-	-71	-0-	120	1	2332	3	Y	131	135	0	29
07	2728 N	2144	-0-	-584	-0-	3	4	144	9	Y	113	129	0	13
*08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	1847	3	Y	182	176	0	19
*09	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	49	4	124	9	Y	157	145	0	31
*10	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	127	1	2412	3	Y	172	170	0	33
*11	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	57	4	200	9	Y	160	142	0	51
						107	1	2241	3	Y				
						58	4	173	9					
						118	1	2229	3	Y				
						58	4	189	9					
						171	1	2146	3	Y				
						49	4	176	9					
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 273130 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 13123 PERF.13556 - 18026														
06	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	102	1	1986	3	Y	154	150	0	34
07	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	3	4	169	9	Y	166	181	0	19
*08	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	61	1	1852	3	Y	186	185	0	20
*09	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	97	4	183	9	Y	175	161	0	34
10	1891 N	1551	-0-	-340	-0-	48	1	1686	3	Y	144	150	0	28
*11	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	41	4	205	9	Y	171	145	0	54
						57	1	1701	3	Y				
						46	4	193	9					
						45	1	1313	3	Y				
						35	4	158	9					
						69	1	1731	3	Y				
						38	4	188	9					
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 274139 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 14061 PERF.13836 - 19966														
06	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	198	1	6791	3	Y	514	494	0	113
07	7122 X	7122	-0-	-0-	-0-	565	9	186	1	Y	419	483	0	49
*08	7502 X	7146	-0-	-356	-0-	181	4	461	9	Y	430	431	0	48
*09	7560 X	6340	-0-	-1220	-0-	252	1	6073	3	Y	288	277	0	59
10	7812 X	-0-	-0-	-7812	-0-	348	4	473	9	Y	-0-	59	0	-0-
11	7560 X	-0-	-0-	-7560	-0-	268	1	5579	3	Y	-0-			-0-
						176	4	317	9					

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) GAS 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	2482 N	1883	-0-	-599	-0-	50	1	1708	3	Y	114	116 0	25	
07	1984 N	1890	-0-	-94	-0-	125	9	1684	3	Y	102	115 0	12	
*08	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	44	4	112	9					
*09	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	71	1	1711	3	Y	126	124 0	14	
*10	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	90	4	139	9					
11	1650 N	613	-0-	-1037	-0-	93	1	1942	3	Y	109	101 0	22	
						57	4	120	9					
						86	1	1605	3	Y	100	103 0	19	
						47	4	110	9					
						30	1	500	3	Y	54	56 0	17	
						24	4	59	9					
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 274290 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 13260 PERF.13479 - 20099														
06	870 N	244	-0-	-626	-0-	13	1	230	3	Y	-0-	8 0	-0-	
07	1302 N	464	-0-	-838	-0-	1	4							
*08	T. A.	578	-0-	578	578	15	1	300	3	Y	126	111 0	15	
*09	T. A.	614	-0-	614	1192	10	4	139	9					
10	T. A.	824	-0-	824	2016	29	1	517	3	Y	14	26 0	3	
*11	2638 X	622	-0-	-2016	-0-	17	4	15	9					
						28	1	531	3	Y	34	30 0	7	
						18	4	37	9					
						39	1	715	3	Y	42	41 0	8	
						24	4	46	9					
						30	1	522	3	Y	51	43 0	16	
						14	4	56	9					
WESSENDORFF 5-ALEX-WESS 2 (SA) WELL #: A 1H RRCID -> 274434 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 13125 PERF.13520 - 19957														
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-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 274452 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12722 PERF.13259 - 19019														
06	8280 X	8016	-0-	-264	-0-	706	1	6436	3	Y	778	775 0	171	
07	8277 X	2969	-0-	-5308	-0-	18	4	856	9					
*08	8277 X	6394	-0-	-1883	-0-	544	1	1638	3	Y	653	748 0	76	
*09	13126 X	13126	-0-	-0-	-0-	69	4	718	9					
*10	11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	543	1	5605	3	Y	6	81 0	1	
*11	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	239	4	7	9					
						999	1	11552	3	Y	49	40 0	10	
						521	4	54	9					
						976	1	8818	3	Y	818	670 0	158	
						391	4	900	9					
						986	1	7491	3	Y	129	246 0	41	
						271	4	142	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
BLACKWELL GAS UNIT 2														
WELL #: C 3H RRCID -> 274904 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14053 - 19285														
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
06	6120 X	5581	-0-	-539	-0-	141	1	4862	3	Y	525	533	0	115
07	6324 X	4384	-0-	-1940	-0-	578	9	3841	3	Y	295	376	0	34
*08	6752 X	6752	-0-	-0-	-0-	113	1	325	9					
*09	5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	105	4	5645	3	Y	514	492	0	56
*10	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	233	1	565	9					
11	5640 X	4964	-0-	-676	-0-	309	4	4959	3	Y	335	322	0	69
						237	1	369	9					
						150	4	5141	3	Y	414	403	0	80
						273	1	455	9					
						156	4	4107	3	Y	367	330	0	117
						245	1	404	9					
						208	4							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 8 (SA) WELL #: C 2H RRCID -> 274951 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 13126 PERF.13722 - 20197														
06	9870 X	3226	-0-	-6644	-0-	149	1	2912	3	Y	146	122	0	32
07	10199 X	6683	-0-	-3516	-0-	4	4	161	9					
*08	9796 X	7956	-0-	-1840	-0-	195	1	5873	3	Y	311	307	0	36
*09	9360 X	8317	-0-	-1043	-0-	273	4	342	9					
*10	7666 X	7666	-0-	-0-	-0-	198	1	6939	3	Y	593	568	0	61
*11	8006 X	8006	-0-	-0-	-0-	167	4	652	9					
						246	1	7313	3	Y	515	473	0	103
						191	4	567	9					
						227	1	6706	3	Y	508	513	0	98
						174	4	559	9					
						280	1	7007	3	Y	519	452	0	165
						148	4	571	9					
KENEDY CORPORATION GAS UNIT 1(A) WELL #: B 3H RRCID -> 275060 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 12637 PERF.13365 - 19033														
06	8743 X	8743	-0-	-0-	-0-	883	1	7679	3	Y	145	153	0	32
07	17363 X	17363	-0-	-0-	-0-	21	4	160	9					
*08	18940 X	18940	-0-	-0-	-0-	1371	1	15151	3	Y	207	215	0	24
*09	13506 X	13506	-0-	-0-	-0-	613	4	228	9					
*10	9456 X	9456	-0-	-0-	-0-	1483	1	16777	3	Y	-0-	24	0	-0-
11	8430 X	8088	-0-	-342	-0-	680	4	11835	3	Y	4	3	0	1
						1160	1	4	9					
						507	4	8174	3	Y	-0-	1	0	-0-
						938	1							
						344	4	7067	3	Y	-0-			-0-
						892	1							
						129	4							
FALKS GAS UNIT 1 WELL #: D 2H RRCID -> 275116 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13100 - 17520														
06	4230 X	4076	-0-	-154	-0-	431	1	3451	3	Y	176	176	0	39
07	4371 X	3893	-0-	-478	-0-	194	9	3272	3	Y	188	205	0	22
*08	4636 X	4636	-0-	-0-	-0-	414	1	207	9					
*09	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	575	1	3906	3	Y	141	147	0	16
10	4185 X	4086	-0-	-99	-0-	155	9	3714	3	Y	140	128	0	28
11	4050 X	3068	-0-	-982	-0-	279	1	3721	3	Y	112	118	0	22
						154	9							
						242	1	2800	3	Y	43	51	0	14
						123	9							
						221	1							
						47	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: D 3H RRCID -> 275121 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 12677 PERF.13180 - 17525														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	8070 X	6990	-0-	-1080	-0-	744	1	5949	3	Y	270	283	0	59
07	7967 X	7047	-0-	-920	-0-	297	9	5953	3	Y	307	330	0	36
*08	7254 X	6656	-0-	-598	-0-	756	1	5537	3	Y	280	285	0	31
*09	7020 X	6651	-0-	-369	-0-	338	9	5876	3	Y	305	276	0	60
10	7254 X	5641	-0-	-1613	-0-	811	1	5037	3	Y	253	264	0	49
11	6990 X	6695	-0-	-295	-0-	439	1	5932	3	Y	272	235	0	86
						336	9							
						326	1							
						278	9							
						464	1							
						299	9							
WESSENDORFF 6-WESSENDORFF 1 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 275368 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 13164 PERF.13949 - 19367														
06	7230 X	5	-0-	-7225	-0-	3	3	2	9	Y	2	9	0	-0-
07	7347 X	43	-0-	-7304	-0-	1	1	41	3	Y	-0-			-0-
*08	6603 X	6562	-0-	-41	-0-	1	4							
*09	6180 X	101	-0-	-6079	-0-	163	1	5685	3	Y	516	461	0	55
*10	651 X	278	-0-	-373	-0-	146	4	568	9					
11	6360 X	69	-0-	-6291	-0-	3	1	97	3	Y	-0-			55
						1	4							
						9	1	265	3	Y	-0-			55
						4	4							
						3	1	65	3	Y	-0-			-0-
						1	4							
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 275451 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 12765 PERF.13206 - 19216														
06	5970 X	3794	-0-	-2176	-0-	657	1	3128	3	Y	-0-			-0-
07	25441 X	25441	-0-	-0-	-0-	9	4							
*08	14934 X	14934	-0-	-0-	-0-	1908	1	22556	3	Y	1	1	0	-0-
*09	18738 X	18738	-0-	-0-	-0-	976	4	1	9		378	338	0	40
*10	9315 X	9315	-0-	-0-	-0-	1245	1	12723	3	Y	339	307	0	72
11	5370 X	5324	-0-	-46	-0-	550	4	416	9					
						1326	1	16293	3	Y	163	204	0	31
						746	4	373	9					
						933	1	7849	3	Y				
						354	4	179	9					
						811	1	4350	3	Y	3	33	0	1
						160	4	3	9					
ECKHARDT RANCH GU1 WELL #: C 2H RRCID -> 275594 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 14215 PERF.13837 - 17552														
06	4020 X	2527	-0-	-1493	-0-	69	1	2363	3	Y	86	83	0	19
07	4154 X	2743	-0-	-1411	-0-	95	9							
*08	3813 X	2723	-0-	-1090	-0-	73	1	2438	3	Y	98	106	0	11
*09	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	124	4	108	9					
*10	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	75	1	2416	3	Y	104	104	0	11
*11	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	118	4	114	9					
						120	1	2864	3	Y	118	106	0	23
						155	4	130	9					
						95	1	2563	3	Y	104	107	0	20
						139	4	114	9					
						80	1	2673	3	Y	84	77	0	27
						119	4	92	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 275682 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 12683 PERF.13346 - 19106														
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	
06	8844 X	8844	-0-	-0-	-0-	592	1	6590	3	Y	1499	1467 0	329	
						13	4	1649	9					
07	8308 X	7822	-0-	-486	-0-	754	1	6031	3	Y	730	974 0	85	
						234	4	803	9					
*08	7986 X	7986	-0-	-0-	-0-	538	1	6611	3	Y	525	556 0	54	
						259	4	578	9					
*09	6270 X	6107	-0-	-163	-0-	517	1	4690	3	Y	624	563 0	115	
						214	4	686	9					
*10	8546 X	8546	-0-	-0-	-0-	880	1	6661	3	Y	641	632 0	124	
						300	4	705	9					
*11	7428 X	7428	-0-	-0-	-0-	886	1	5695	3	Y	580	520 0	184	
						209	4	638	9					
KENRUBYLIE														
WELL #: A 8H RRCID -> 276117 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13003 - 17358														
06	3360 X	1914	-0-	-1446	-0-	318	1	1592	3	Y	-0-		-0-	
						4	4							
07	2914 X	336	-0-	-2578	-0-	336	1			Y	-0-		-0-	
*08	1767 X	659	-0-	-1108	-0-	234	1	415	3	Y	-0-		-0-	
						10	4							
09	1800 X	1535	-0-	-265	-0-	314	1	528	3	Y	608	487 0	121	
						24	4	669	9					
*10	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	309	1	1350	3	Y	746	723 0	144	
						60	4	821	9					
11	0	2187	-0-	2187	2187	278	1	1066	3	Y	731	643 0	232	
						39	4	804	9					
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 1H RRCID -> 276384 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 13338 PERF.13691 - 17723														
06	5460 X	4299	-0-	-1161	-0-	199	1	3883	3	Y	192	210 0	42	
						6	4	211	9					
07	5642 X	4006	-0-	-1636	-0-	233	1	3429	3	Y	198	217 0	23	
						126	4	218	9					
*08	5053 X	4131	-0-	-922	-0-	188	1	3547	3	Y	253	250 0	26	
						118	4	278	9					
*09	4710 X	4126	-0-	-584	-0-	168	1	3506	3	Y	295	264 0	57	
						127	4	325	9					
10	4867 X	4494	-0-	-373	-0-	201	1	3768	3	Y	353	342 0	68	
						137	4	388	9					
11	4290 X	1477	-0-	-2813	-0-	98	1	1221	3	Y	109	142 0	35	
						38	4	120	9					
KENRUBYLIE														
WELL #: A 9H RRCID -> 276399 COMPL. DATE 11/15/2014 TOTAL DEPTH 12924 PERF.12998 - 18292														
06	3000 N	4281	-0-	1281	1281	549	1	3078	3	Y	588	459 0	129	
						7	4	647	9					
07	3100 N	2321	-0-	-779	502	601	1	982	3	Y	636	691 0	74	
						38	4	700	9					
*08	1794 N	1292	-0-	-502	-0-	549	1	324	3	Y	370	405 0	39	
						12	4	407	9					
*09	992 X	992	-0-	-0-	-0-	469	1	23	3	Y	454	412 0	81	
						1	4	499	9					
*10	1626 X	1626	-0-	-0-	-0-	491	1	744	3	Y	325	343 0	63	
						33	4	358	9					
*11	479 X	479	-0-	-0-	-0-	401	1	4	3	Y	67	109 0	21	
						74	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KENRUBYLIE														
WELL #: A 10H RRCID -> 276646 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 12911 PERF.12878 - 18221														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
06	2850 X	2570	-0-	-280	-0-	755	1	1535	3	Y	251	258 0	55	
07	2945 X	979	-0-	-1966	-0-	739	1	22	3	Y	197	229 0	23	
*08	3379 X	992	-0-	-2387	-0-	765	1	12	3	Y	195	197 0	21	
*09	3270 X	653	-0-	-2617	-0-	630	1	2	3	Y	19	34 0	6	
10	3379 X	1672	-0-	-1707	-0-	668	1	885	3	Y	73	65 0	14	
11	2580 X	2012	-0-	-568	-0-	732	1	991	3	Y	230	171 0	73	
KENRUBYLIE WELL #: A 11H RRCID -> 276647 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 12888 PERF.12979 - 18076														
06	3165 X	2749	-0-	-416	-0-	538	1	1762	3	Y	404	421 0	89	
07	2852 X	1602	-0-	-1250	-0-	599	1	270	3	Y	656	668 0	77	
*08	3131 X	887	-0-	-2244	-0-	528	1	20	3	Y	307	349 0	35	
*09	3030 X	893	-0-	-2137	-0-	460	1	18	3	Y	376	348 0	63	
10	3007 X	1248	-0-	-1759	-0-	534	1	35	3	Y	616	560 0	119	
*11	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	586	1	1866	3	Y	519	473 0	165	
REGMUND GAS UNIT 1 WELL #: B 2H RRCID -> 276663 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.13147 - 17349														
06	8490 X	5123	-0-	-3367	-0-	560	1	4421	3	Y	129	125 0	28	
07	8773 X	4327	-0-	-4446	-0-	482	1	3739	3	Y	96	113 0	11	
*08	5401 X	5401	-0-	-0-	-0-	687	1	4615	3	Y	90	91 0	10	
*09	5130 X	4965	-0-	-165	-0-	335	1	4430	3	Y	182	157 0	35	
10	5301 X	5038	-0-	-263	-0-	298	1	4563	3	Y	161	165 0	31	
*11	5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	394	1	4992	3	Y	184	157 0	58	
EYHORN-BEGO TRUST (SA) WELL #: D 2H RRCID -> 276733 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 13332 PERF.13571 - 17750														
06	5940 X	5042	-0-	-898	-0-	235	1	4569	3	Y	210	224 0	46	
07	6076 X	4673	-0-	-1403	-0-	272	1	3955	3	Y	217	238 0	25	
*08	5797 X	5204	-0-	-593	-0-	238	1	4426	3	Y	296	290 0	31	
*09	5610 X	4615	-0-	-995	-0-	194	1	3977	3	Y	213	200 0	44	
10	5797 X	4979	-0-	-818	-0-	229	1	4230	3	Y	269	261 0	52	
11	5040 X	1775	-0-	-3265	-0-	121	1	1489	3	Y	89	113 0	28	

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 276930 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 13905 PERF.14035 - 18767														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	6540 X	4081	-0-	-2459	-0-	106 1	294 9	3681	3	Y	267	274	0	59
07	6758 X	6638	-0-	-120	-0-	121 1	128 4	4491	3	Y	1725	1583	0	201
*08	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	207 1	148 4	1898	9	Y	1194	1273	0	122
*09	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	237 1	159 4	5274	3	Y	839	776	0	185
10	6634 X	1383	-0-	-5251	-0-	66 1	39 4	1313	9	Y	38	216	0	7
11	6750 X	3628	-0-	-3122	-0-	208 1	84 4	5051	3	Y	157	114	0	50
								923 9						
								1236 3						
								42 9						
								3163 3						
								173 9						
EYHORN-BEGO TRUST (SA)														
WELL #: D 3H RRCID -> 276944 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 13371 PERF.13574 - 17446														
06	5580 X	4656	-0-	-924	-0-	221 1	6 4	4287	3	Y	129	183	0	28
07	5766 X	4711	-0-	-1055	-0-	272 1	131 4	142 9	3	Y	255	253	0	30
*08	5828 X	4792	-0-	-1036	-0-	217 1	120 4	4027	3	Y	323	319	0	34
*09	5640 X	3608	-0-	-2032	-0-	151 1	100 4	281 9	3	Y	191	186	0	39
10	5828 X	4849	-0-	-979	-0-	221 1	133 4	4100	3	Y	306	286	0	59
11	4650 X	1976	-0-	-2674	-0-	133 1	46 4	355 9	3	Y	115	138	0	36
								3147 3						
								210 9						
								4158 3						
								337 9						
								1670 3						
								127 9						
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 277031 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 13850 PERF.14027 - 18339														
06	5670 X	5046	-0-	-624	-0-	135 1	267 9	4644	3	Y	243	245	0	53
07	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	140 1	148 4	5052	3	Y	1445	1329	0	169
*08	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	241 1	173 4	1590	9	Y	999	1066	0	102
*09	7085 X	7085	-0-	-0-	-0-	277 1	188 4	5983	3	Y	703	650	0	155
10	6944 X	1603	-0-	-5341	-0-	77 1	47 4	1099	9	Y	32	181	0	6
11	7290 X	4108	-0-	-3182	-0-	239 1	99 4	5847	3	Y	129	94	0	41
								773 9						
								1444 3						
								35 9						
								3628 3						
								142 9						
KEACH GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 277033 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 14053 PERF.14101 - 18673														
06	5220 X	3196	-0-	-2024	-0-	79 1	358 9	2759	3	Y	325	326	0	71
07	5394 X	5271	-0-	-123	-0-	81 1	90 4	3042	3	Y	1871	1724	0	218
*08	5394 X	5209	-0-	-185	-0-	138 1	103 4	2058	9	Y	1296	1381	0	133
*09	4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	157 1	110 4	3542	3	Y	907	839	0	201
10	5270 X	907	-0-	-4363	-0-	42 1	26 4	1426	9	Y	40	233	0	8
11	5100 X	2451	-0-	-2649	-0-	136 1	57 4	3370	3	Y	167	122	0	53
								998 9						
								795 3						
								44 9						
								2074 3						
								184 9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)			//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LIVE OAK						
REPSOL OIL & GAS USA, LLC			//CONT.//		703462														
REGMUND GAS UNIT 1			WELL #:		B 3H	RRCID ->	277035	COMPL.	DATE	03/30/2015	TOTAL	DEPTH	12671	PERF.	13250 - 17435				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	4608 X	4608	-0-	-0-	-0-			495	1	3919	3	Y	176	170	0				39
07	4092 X	3639	-0-	-453	-0-			194	9	3111	3	Y	116	141	0				14
*08	4340 X	4210	-0-	-130	-0-			400	1	3576	3	Y	94	98	0				10
*09	4620 X	3907	-0-	-713	-0-			128	9	3435	3	Y	194	167	0				37
10	4774 X	3560	-0-	-1214	-0-			531	1	3200	3	Y	137	148	0				26
11	4620 X	2878	-0-	-1742	-0-			103	9	2606	3	Y	60	67	0				19
								259	1										
								213	9										
								209	1										
								151	9										
								206	1										
								66	9										
KEACH GAS UNIT 1			WELL #:		C 4H	RRCID ->	277194	COMPL.	DATE	03/11/2015	TOTAL	DEPTH	13772	PERF.	14052 - 18824				
06	4470 X	4133	-0-	-337	-0-			112	1	3830	3	Y	174	174	0				38
07	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-			191	9	3890	3	Y	1001	922	0				117
*08	5745 X	5745	-0-	-0-	-0-			111	1	4655	3	Y	693	739	0				71
*09	5554 X	5554	-0-	-0-	-0-			116	4	4647	3	Y	485	449	0				107
10	4960 X	1280	-0-	-3680	-0-			192	1	1156	3	Y	22	125	0				4
11	4800 X	3273	-0-	-1527	-0-			136	4	2904	3	Y	89	65	0				28
								221	1										
								152	4										
								62	1										
								38	4										
								191	1										
								80	4										
REGMUND GAS UNIT 1			WELL #:		B 5H	RRCID ->	277195	COMPL.	DATE	04/01/2015	TOTAL	DEPTH	12930	PERF.	13128 - 17245				
06	4560 X	4500	-0-	-60	-0-			501	1	3949	3	Y	45	43	0				10
07	4712 X	3580	-0-	-1132	-0-			50	9	3142	3	Y	29	36	0				3
*08	4278 X	4183	-0-	-95	-0-			406	1	3616	3	Y	25	25	0				3
*09	4500 X	3783	-0-	-717	-0-			32	9	3467	3	Y	48	42	0				9
10	4650 X	3837	-0-	-813	-0-			539	1	3557	3	Y	43	44	0				8
11	0	4268	-0-	4268	4268			28	9	3904	3	Y	50	42	0				16
								263	1										
								53	9										
								233	1										
								47	9										
								309	1										
								55	9										
REGMUND GAS UNIT 1			WELL #:		B 4H	RRCID ->	277315	COMPL.	DATE	03/31/2015	TOTAL	DEPTH	12902	PERF.	13210 - 16682				
06	4410 X	4316	-0-	-94	-0-			478	1	3766	3	Y	65	63	0				14
07	4557 X	3267	-0-	-1290	-0-			72	9	2853	3	Y	42	51	0				5
*08	4154 X	118	-0-	-4036	-0-			368	1	103	3	Y	-0-	5	0				-0-
*09	4320 X	3634	-0-	-686	-0-			46	9	3305	3	Y	72	58	0				14
10	4464 X	2445	-0-	-2019	-0-			15	1	2241	3	Y	52	56	0				10
11	4320 X	2710	-0-	-1610	-0-			250	1	2451	3	Y	59	50	0				19
								79	9										
								147	1										
								57	9										
								194	1										
								65	9										

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK							
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462													
USZYNSKI-FURLOW (SA)		WELL #:		B 3H		RRCID -> 277351		COMPL. DATE 10/07/2014		TOTAL DEPTH 13216		PERF.13647		- 18019			
M O	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BUZZARD VISTA A				WELL #:	D	5H	RRCID ->	277554	COMPL.	DATE	04/07/2015	TOTAL	DEPTH	13182	PERF.13831	-	18355
06	6180	X	5655	-0-	-525	-0-	278	1	4947	3	Y	378	378	0			83
							14	4	416	9							
07	6386	X	5684	-0-	-702	-0-	270	1	4763	3	Y	394	431	0			46
							218	4	433	9							
*08	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	277	1	4898	3	Y	396	399	0			43
							223	4	436	9							
*09	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	245	1	4573	3	Y	369	339	0			73
							222	4	406	9							
*10	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	267	1	4893	3	Y	363	366	0			70
							233	4	399	9							
*11	5593	X	5593	-0-	-0-	-0-	283	1	4787	3	Y	306	279	0			97
							186	4	337	9							

PHILLIPPE GU1				WELL #: A 2H	RRCID -> 277671	COMPL. DATE 05/10/2015				TOTAL	DEPTH	12901	PERF.13289	- 17145
06	505 N	505	-0-	-0-	-0-	429	1	22	3	Y	49	45	0	11
07	521 N	521	-0-	-0-	-0-	395	1	48	3	Y	69	72	0	8
*08	465 N	406	-0-	-59	-0-	301	1	27	3	Y	70	70	0	8
*09	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	360	1	1226	3	Y	51	49	0	10
*10	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	363	1	1913	3	Y	65	62	0	13
*11	3000 N	3623	-0-	623	623	449	1	3009	3	Y	52	48	0	17

REGMUND GAS UNIT 1				WELL #: B 6H	RRCID -> 277676	COMPL. DATE 04/04/2015				TOTAL DEPTH 12952				PERF.13178 - 16890		
06	3900	X	3714	-0-	-186	-0-	414 44	1 9	3256	3	Y	40	35	0		9
07	4030	X	2343	-0-	-1687	-0-	262 46	1 9	2035	3	Y	42	46	0		5
*08	4030	X	2728	-0-	-1302	-0-	348 39	1 9	2341	3	Y	35	36	0		4
*09	3780	X	2136	-0-	-1644	-0-	146 65	1 9	1925	3	Y	59	52	0		11
10	3844	X	2093	-0-	-1751	-0-	125 55	1 9	1913	3	Y	50	51	0		10
11	3720	X	2305	-0-	-1415	-0-	164 62	1 9	2079	3	Y	56	48	0		18

SUGARKANE (EAGLE FORD)															//CONT./// 86950 600 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															//CONT./// 703462																																												
HALEPESKA GAS UNIT 1															WELL #: A 2H RRCID -> 277731															COMPL. DATE 06/04/2015															TOTAL DEPTH 14083 PERF.14055 - 17918														
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																																											
06	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	165	1	5631	3	Y	274	273	0			60																																											
07	6157 X	6157	-0-	-0-	-0-	301	9																																																				
						165	1	5565	3	Y	231	264	0			27																																											
						173	4	254	9																																																		
*08	6293 X	5568	-0-	-725	-0-	155	1	5037	3	Y	205	231	0			1																																											
						150	4	226	9																																																		
*09	6090 X	3	-0-	-6087	-0-	3	3			Y	-0-	1	0			-0-																																											
*10	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-					Y	-0-					-0-																																											
11	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-					Y	-0-					-0-																																											
PHILLIPPE GU1															WELL #: A 4H RRCID -> 277732															COMPL. DATE 05/12/2015															TOTAL DEPTH 12928 PERF.13232 - 18182														
06	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	500	1	1619	3	Y	156	143	0			34																																											
						4	4	172	9																																																		
07	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	457	1	1459	3	Y	223	231	0			26																																											
						62	4	245	9																																																		
*08	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	353	1	1593	3	Y	222	224	0			24																																											
						68	4	244	9																																																		
*09	1110 N	614	-0-	-496	-0-	390	1	40	3	Y	165	157	0			32																																											
						2	4	182	9																																																		
10	1147 N	668	-0-	-479	-0-	382	1	55	3	Y	208	200	0			40																																											
						2	4	229	9																																																		
11	1110 N	685	-0-	-425	-0-	458	1	42	3	Y	167	154	0			53																																											
						1	4	184	9																																																		
HALEPESKA GAS UNIT 1															WELL #: A 3H RRCID -> 277733															COMPL. DATE 06/03/2015															TOTAL DEPTH 14083 PERF.14138 - 17946														
06	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	80	1	2735	3	Y	140	133	0			31																																											
						154	9																																																				
07	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	82	1	2759	3	Y	119	136	0			14																																											
						89	4	131	9																																																		
*08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	104	1	3366	3	Y	104	106	0			12																																											
						105	4	114	9																																																		
*09	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-	1	0			11																																											
*10	1922 X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					11																																											
11	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-																																											
PHILLIPPE GU1															WELL #: A 5H RRCID -> 277734															COMPL. DATE 05/15/2015															TOTAL DEPTH 12878 PERF.13168 - 18916														
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-																																											
11	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														
06	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	489	1	3994	3	Y	580	565	0			127																																											
						638	9																																																				
07	5270 X	5079	-0-	-191	-0-	501	1	3999	3	Y	526	592	0			61																																											
						579	9																																																				
*08	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	581	1	4021	3	Y	513	517	0			57																																											
						564	9																																																				
*09	4020 X	3343	-0-	-677	-0-	203	1	2745	3	Y	359	346	0			70																																											
						395	9																																																				
10	4154 X	2975	-0-	-1179	-0-	162	1	2518	3	Y	268	286	0			52																																											
						295	9																																																				
*11	6212 X	6212	-0-	-0-	-0-	409	1	5261	3	Y	493	388	0			157																																											
						542	9																																																				

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
RUPPERT-RIPPS (SA)														
WELL #: B 3H RRCID -> 277737 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 13786 PERF.13815 - 18747														
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	
06	2100 N	1484	-0-	-616	-0-	38 1	1310 3	Y	124	128 0			27	
07	1829 N	717	-0-	-1112	-0-	18 1	600 3	Y	70	89 0			8	
*08	1984 N	572	-0-	-1412	-0-	22 4	77 9							
*09	1470 N	983	-0-	-487	-0-	16 1	392 3	Y	122	117 0			13	
*10	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	30 4	134 9							
*11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	40 1	836 3	Y	66	66 0			13	
						34 4	73 9							
						50 1	955 3	Y	210	183 0			40	
						39 4	231 9							
						92 1	1512 3	Y	63	83 0			20	
						105 4	69 9							
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 277738 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12792 PERF.12983 - 19550														
06	3210 X	3087	-0-	-123	-0-	289 1	2328 3	Y	427	422 0			94	
07	3317 X	3132	-0-	-185	-0-	470 9	307 1	Y	376	426 0			44	
*08	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	414 9	325 1	Y	425	423 0			46	
*09	2760 X	2709	-0-	-51	-0-	325 1	468 9							
10	2852 X	2704	-0-	-148	-0-	163 1	2171 3	Y	341	321 0			66	
*11	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	375 9	147 1	Y	271	285 0			52	
						298 9	222 1	Y	375	308 0			119	
						413 9								
GRAEF GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 277742 COMPL. DATE 05/30/2015 TOTAL DEPTH 12805 PERF.13077 - 20029														
06	10572 X	10572	-0-	-0-	-0-	1037 1	8325 3	Y	1100	1092 0			241	
07	10504 X	10504	-0-	-0-	-0-	1210 9	1057 1	Y	1033	1154 0			120	
*08	10874 X	10874	-0-	-0-	-0-	1136 9	1254 1	Y	983	995 0			108	
*09	9450 X	8780	-0-	-670	-0-	1081 9	563 1	Y	676	656 0			128	
*10	9877 X	9877	-0-	-0-	-0-	563 1	744 9							
*11	10326 X	10326	-0-	-0-	-0-	556 1	8540 3	Y	710	701 0			137	
						781 9	695 1	Y	709	621 0			225	
						780 9								
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 6H RRCID -> 277783 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 12965 PERF.13328 - 18408														
06	511 N	511	-0-	-0-	-0-	395 1	16 3	Y	91	83 0			20	
07	539 N	539	-0-	-0-	-0-	100 9	40 3	Y	123	129 0			14	
*08	465 N	372	-0-	-93	-0-	362 1	2 4							
*09	510 N	386	-0-	-124	-0-	269 1	13 3	Y	81	86 0			9	
*10	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1 4	89 9							
*11	441 N	441	-0-	-0-	-0-	310 1	8 3	Y	62	59 0			12	
						68 9								
						320 1	1371 3	Y	78	75 0			15	
						66 4	86 9							
						363 1	9 3	Y	63	58 0			20	
						69 9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 5H RRCID -> 278184 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 13832 PERF.13908 - 18860														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7500 X	4576	-0-	-2924	-0-	124 1	4257 3	Y	177	239 0				39
07	7750 X	4643	-0-	-3107	-0-	195 9	4389 3	Y	-0-	39 0				-0-
*08	7037 X	4442	-0-	-2595	-0-	130 1	3867 3	Y	278	248 0				30
*09	6180 X	4256	-0-	-1924	-0-	124 4	306 9		197	189 0				38
10	5735 X	5055	-0-	-680	-0-	161 1	3744 3	Y	197	197 0				38
11	0	4215	-0-	4215	4215	108 4	217 9	Y	38	64 0				12
						179 1	4461 3							
						116 4	217 9							
						238 1	4461 3							
						139 4	217 9							
						239 1	3833 3							
						101 4	42 9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 278185 COMPL. DATE 08/18/2015 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13865 - 18777														
06	2160 N	1712	-0-	-448	-0-	47 1	1606 3	Y	54	74 0				12
07	2139 N	1757	-0-	-382	-0-	59 9	1656 3	Y	-0-	12 0				-0-
*08	1860 N	1654	-0-	-206	-0-	49 1	1453 3	Y	86	77 0				9
*09	1710 N	1617	-0-	-93	-0-	52 4	95 9		62	59 0				12
*10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	61 1	1430 3	Y	62	62 0				12
11	0	2211	-0-	2211	2211	45 4	68 9	Y	13	21 0				4
						69 1	1689 3							
						50 4	68 9							
						90 1	1689 3							
						59 4	68 9							
						126 1	2012 3							
						59 4	14 9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 2H RRCID -> 278286 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 13771 PERF.13898 - 18751														
06	1710 N	1230	-0-	-480	-0-	33 1	1145 3	Y	47	58 0				10
07	1705 N	1253	-0-	-452	-0-	52 9	1183 3	Y	-0-	10 0				-0-
*08	1643 N	1197	-0-	-446	-0-	35 1	1039 3	Y	75	67 0				8
*09	1230 N	1164	-0-	-66	-0-	35 4	83 9		53	51 0				10
*10	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	44 1	1023 3	Y	53	53 0				10
11	0	1139	-0-	1139	1139	31 4	58 9	Y	10	17 0				3
						49 1	1200 3							
						34 4	58 9							
						64 1	1200 3							
						40 4	58 9							
						65 1	1034 3							
						29 4	11 9							
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 3H RRCID -> 278297 COMPL. DATE 08/22/2015 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13909 - 18861														
06	3660 X	3561	-0-	-99	-0-	96 1	3293 3	Y	156	212 0				34
07	4123 X	3591	-0-	-532	-0-	172 9	3390 3	Y	-0-	34 0				-0-
*08	4495 X	3470	-0-	-1025	-0-	101 1	2988 3	Y	246	220 0				26
*09	4350 X	3367	-0-	-983	-0-	100 4	271 9		177	169 0				34
10	4495 X	3930	-0-	-565	-0-	125 1	2936 3	Y	175	175 0				34
11	0	3234	-0-	3234	3234	86 4	195 9	Y	32	56 0				10
						141 1	3441 3							
						95 4	193 9							
						184 1	2936 3							
						112 4	35 9							
						183 1	2936 3							
						80 4	35 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
MCCLANAHAN GAS UNIT 1														
WELL #: C 4H RRCID -> 278301 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13774 PERF.13888 - 18757														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	44	1	1499	3	Y	38	52	0	8
07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	42	9	1553	3	Y	1	9	0	-0-
*08	1922 N	1521	-0-	-401	-0-	44	4	1360	3	Y	60	54	0	6
*09	1590 N	1494	-0-	-96	-0-	57	1	66	9	Y	44	42	0	8
*10	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	38	4	1340	3	Y	43	43	0	8
11	0	1488	-0-	1488	1488	64	1	48	9	Y	9	14	0	3
						42	4	47	9					
						84	1	1357	3	Y				
						49	4	10	9					
						85	1							
						36	4							
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 1H RRCID -> 278530 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 12828 PERF.13334 - 18182														
06	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	516	1	1943	3	Y	237	216	0	52
07	2790 X	1011	-0-	-1779	-0-	5	4	261	9	Y	334	347	0	39
*08	3937 X	765	-0-	-3172	-0-	458	1	179	3	Y	242	254	0	27
*09	3810 X	815	-0-	-2995	-0-	7	4	367	9	Y	183	174	0	36
*10	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	383	1	112	3	Y	221	214	0	43
11	2730 X	1153	-0-	-1577	-0-	4	4	266	9	Y	183	168	0	58
						441	1	166	3	Y				
						7	4	201	9					
						443	1	2344	3	Y				
						108	4	243	9					
						522	1	415	3	Y				
						15	4	201	9					
PHILLIPPE GU1														
WELL #: A 3H RRCID -> 278586 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 12834 PERF.13552 - 18040														
06	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	509	1	1846	3	Y	487	446	0	107
07	2294 X	1108	-0-	-1186	-0-	5	4	536	9	Y	409	468	0	48
*08	1240 N	871	-0-	-369	-0-	488	1	164	3	Y	328	338	0	38
*09	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	6	4	450	9	Y	311	290	0	59
*10	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	420	1	87	3	Y	62	109	0	12
*11	3000 N	4835	-0-	1835	1835	3	4	361	9	Y	306	221	0	97
						516	1	1342	3	Y				
						57	4	342	9					
						463	1	1347	3	Y				
						56	4	68	9					
						640	1	3731	3	Y				
						127	4	337	9					
HALEPESKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 278984 COMPL. DATE 06/08/2014 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13826 - 19337														
06	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	180	1	6183	3	Y	796	784	0	175
07	7068 X	6849	-0-	-219	-0-	876	9	5941	3	Y	519	633	0	61
*08	7673 X	7673	-0-	-0-	-0-	175	1	571	9	Y	605	600	0	66
*09	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	162	4	6395	3	Y	221	239	0	48
10	6479 X	-0-	-0-	-6479	-0-	263	1	666	9	Y	-0-	48	0	-0-
11	6270 X	-0-	-0-	-6270	-0-	349	4	5728	3	Y	-0-			-0-
						275	1	243	9					
						172	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 279834 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 13231 PERF.13775 - 17047														
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	
06	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	67 1	1190 3	100 9	Y	91	90 0		20	
07	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	3 4	100 9							
*08	1302 N	1300	-0-	-2	-0-	64 1	1126 3	97 9	Y	88	98 0		10	
*09	1350 N	1200	-0-	-150	-0-	40 4	1099 3	100 9	Y	91	91 0		10	
10	1333 N	1229	-0-	-104	-0-	62 1	1031 3	75 9	Y	68	64 0		14	
11	1260 N	1153	-0-	-107	-0-	39 4	1054 3	79 9	Y	72	72 0		14	
						57 1	986 3			72	63 0		23	
						39 4								
						58 1								
						30 4								
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280184 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 13222 PERF.13714 - 17122														
06	2490 N	40	-0-	-2450	-0-	2 1	29 3	9 9	Y	8	37 0		2	
07	2325 N	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-	2 0		-0-	
*08	1643 N	19	-0-	-1624	-0-	1 1	11 3	7 9	Y	6	5 0		1	
*09	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	14 3	1 4	Y	1	2 0		-0-	
*10	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1 4	1252 3	1 9	Y	109	88 0		21	
11	0	2694	-0-	2694	2694	68 1	120 9	46 4	Y	168	136 0		53	
						135 1	2305 3	69 4						
							185 9							
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280343 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13598 PERF.13906 - 18233														
06	5010 X	2626	-0-	-2384	-0-	120 1	2348 3	3 4	Y	141	158 0		31	
07	5704 X	1812	-0-	-3892	-0-	106 1	1548 3	67 4	Y	83	104 0		10	
*08	5084 X	3204	-0-	-1880	-0-	146 1	2738 3	108 4	Y	193	183 0		20	
*09	4920 X	3292	-0-	-1628	-0-	135 1	2804 3	120 4	Y	212	192 0		40	
10	3875 X	2773	-0-	-1102	-0-	125 1	2337 3	101 4	Y	191	194 0		37	
11	3090 X	2453	-0-	-637	-0-	164 1	2035 3	75 4	Y	163	148 0		52	
							179 9							
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 3H RRCID -> 280364 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13733 - 17302														
06	3960 X	3019	-0-	-941	-0-	138 1	2682 3	4 4	Y	177	198 0		39	
07	4495 X	2078	-0-	-2417	-0-	121 1	1783 3	61 4	Y	103	130 0		12	
*08	5487 X	3683	-0-	-1804	-0-	167 1	3154 3	97 4	Y	241	228 0		25	
*09	5310 X	3788	-0-	-1522	-0-	155 1	3232 3	108 4	Y	266	240 0		51	
10	4433 X	3227	-0-	-1206	-0-	145 1	2727 3	91 4	Y	240	245 0		46	
11	3570 X	2822	-0-	-748	-0-	187 1	2343 3	68 4	Y	204	185 0		65	
							224 9							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 4H RRCID -> 280365 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13617 PERF.13718 - 17129														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2070 X	880	-0-	-1190	-0-	40	1	788	3	Y	46	51	0	10
						1	4	51	9					
07	2139 X	607	-0-	-1532	-0-	36	1	520	3	Y	26	33	0	3
						22	4	29	9					
*08	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	49	1	919	3	Y	63	59	0	7
						36	4	69	9					
*09	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	45	1	941	3	Y	68	62	0	13
						41	4	75	9					
*10	939 N	939	-0-	-0-	-0-	43	1	794	3	Y	62	63	0	12
						34	4	68	9					
11	1050 N	821	-0-	-229	-0-	55	1	683	3	Y	53	48	0	17
						25	4	58	9					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 280367 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13537 PERF.13720 - 17006														
06	6660 X	2900	-0-	-3760	-0-	135	1	2625	3	Y	124	140	0	27
						4	4	136	9					
07	2542 X	2004	-0-	-538	-0-	119	1	1755	3	Y	74	92	0	9
						49	4	81	9					
*08	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	164	1	3106	3	Y	170	161	0	18
						77	4	187	9					
*09	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	152	1	3182	3	Y	188	170	0	36
						85	4	207	9					
*10	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	142	1	2684	3	Y	170	173	0	33
						72	4	187	9					
*11	2701 X	2701	-0-	-0-	-0-	184	1	2305	3	Y	144	131	0	46
						54	4	158	9					
STRMISKA GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 280380 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13581 - 17391														
06	5942 X	5942	-0-	-0-	-0-	293	1	5183	3	Y	411	408	0	90
						14	4	452	9					
07	6063 X	6063	-0-	-0-	-0-	290	1	5115	3	Y	432	472	0	50
						183	4	475	9					
*08	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	302	1	5346	3	Y	448	449	0	49
						193	4	493	9					
*09	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	222	1	4151	3	Y	364	340	0	73
						158	4	400	9					
*10	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	197	1	3606	3	Y	294	310	0	57
						134	4	323	9					
11	4080 X	2774	-0-	-1306	-0-	137	1	2337	3	Y	208	199	0	66
						71	4	229	9					
EYHORN GAS UNIT 1														
WELL #: B 2H RRCID -> 280396 COMPL. DATE 02/22/2016 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13784 - 17594														
06	4410 X	1531	-0-	-2879	-0-	70	1	1373	3	Y	78	88	0	17
						2	4	86	9					
07	2573 X	1057	-0-	-1516	-0-	62	1	913	3	Y	46	58	0	5
						31	4	51	9					
*08	2232 X	1867	-0-	-365	-0-	85	1	1613	3	Y	108	102	0	11
						50	4	119	9					
*09	2160 X	1922	-0-	-238	-0-	79	1	1655	3	Y	120	108	0	23
						56	4	132	9					
10	2232 X	1602	-0-	-630	-0-	73	1	1367	3	Y	105	108	0	20
						46	4	116	9					
11	1800 X	1431	-0-	-369	-0-	96	1	1199	3	Y	92	83	0	29
						35	4	101	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)																	
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 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
06	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-		330 1	6444 3	9 4	380 9	Y	345	369 0				76
07	6851 X	5909	-0-	-942	-0-		344 1	5105 3	154 4	306 9	Y	278	322 0				32
*08	7042 X	7042	-0-	-0-	-0-		322 1	6105 3	165 4	450 9	Y	409	398 0				43
*09	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-		282 1	5914 3	174 4	425 9	Y	386	353 0				76
*10	7011 X	7011	-0-	-0-	-0-		320 1	6049 3	179 4	463 9	Y	421	416 0				81
11	5760 X	3965	-0-	-1795	-0-		262 1	3301 3	85 4	317 9	Y	288	278 0				91
SLAUGHTER-RHODES TRUST																	
WELL #: C 2H RRCID -> 280733 COMPL. DATE 03/23/2016 TOTAL DEPTH 13329 PERF.13876 - 18130																	
06	1080 N	55	-0-	-1025	-0-		3 1	52 3			Y	-0-	3 0				-0-
07	618 N	618	-0-	-0-	-0-		36 1	537 3	16 4	29 9	Y	26	23 0				3
*08	573 N	573	-0-	-0-	-0-		28 1	531 3	14 4		Y	-0-	3 0				-0-
*09	805 N	805	-0-	-0-	-0-		34 1	717 3	21 4	33 9	Y	30	24 0				6
*10	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-		50 1	936 3	28 4	57 9	Y	52	48 0				10
11	540 N	525	-0-	-15	-0-		36 1	448 3	12 4	29 9	Y	26	28 0				8
SLAUGHTER-RHODES TRUST																	
WELL #: C 3H RRCID -> 280734 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 13224 PERF.13876 - 18018																	
06	750 N	691	-0-	-59	-0-		29 1	578 3	1 4	83 9	Y	75	72 0				16
07	775 N	624	-0-	-151	-0-		35 1	518 3	17 4	54 9	Y	49	59 0				6
*08	775 N	751	-0-	-24	-0-		33 1	623 3	19 4	76 9	Y	69	68 0				7
*09	787 N	787	-0-	-0-	-0-		31 1	657 3	21 4	78 9	Y	71	64 0				14
*10	843 N	843	-0-	-0-	-0-		37 1	697 3	23 4	86 9	Y	78	77 0				15
11	0	519	-0-	519	519		34 1	425 3	12 4	48 9	Y	44	45 0				14
KOLO-NELLER-RHODES TRUST																	
WELL #: B 4H RRCID -> 280934 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13295 PERF.13913 - 18992																	
06	2550 X	-0-	-0-	-2550	-0-						Y	-0-					-0-
07	2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-						Y	-0-					-0-
*08	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-		46 1	877 3	1 4	138 9	Y	125	112 0				13
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					13
*10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-		68 1	1313 3	40 4	152 9	Y	138	122 0				29
*11	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-		88 1	1118 3	29 4	111 9	Y	101	98 0				32

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 5H RRCID -> 280935 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13180 PERF.13573 - 18940														
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
06	11279 X	11279	-0-	-0-	-0-	390	1	8036	3	Y	2584	2193	0	567
07	7471 X	7187	-0-	-284	-0-	11	4	2842	9					
*08	8339 X	6560	-0-	-1779	-0-	419	1	6223	3	Y	325	854	0	38
*09	8070 X	6371	-0-	-1699	-0-	187	4	358	9					
*10	9086 X	9086	-0-	-0-	-0-	299	1	5686	3	Y	384	382	0	40
11	8070 X	6616	-0-	-1454	-0-	153	4	422	9					
						263	1	5524	3	Y	384	350	0	74
						162	4	422	9					
						414	1	7843	3	Y	544	513	0	105
						231	4	598	9					
						452	1	5666	3	Y	321	324	0	102
						145	4	353	9					
KOLO-NELLER-RHODES TRUST														
WELL #: B 6H RRCID -> 280936 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 13325 PERF.13798 - 19043														
06	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					Y	-0-	12	0	-0-
07	6417 X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-			-0-
*08	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	246	1	4734	3	Y	236	211	0	25
						6	4	260	9					
*09	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-			25
*10	6761 X	6761	-0-	-0-	-0-	310	1	5864	3	Y	376	324	0	77
						173	4	414	9					
*11	5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	342	1	4292	3	Y	243	243	0	77
						110	4	267	9					
GUS TIPS GAS UNIT 1														
WELL #: D 1H RRCID -> 280955 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13388 PERF.13323 - 18525														
06	3240 X	3239	-0-	-1	-0-	145	1	2829	3	Y	237	244	0	52
						4	4	261	9					
07	3348 X	2675	-0-	-673	-0-	150	1	2221	3	Y	215	242	0	25
						67	4	237	9					
*08	3503 X	3487	-0-	-16	-0-	153	1	2894	3	Y	329	319	0	35
						78	4	362	9					
*09	3390 X	3155	-0-	-235	-0-	128	1	2672	3	Y	251	236	0	50
						79	4	276	9					
10	3503 X	3314	-0-	-189	-0-	146	1	2754	3	Y	303	295	0	58
						81	4	333	9					
11	3360 X	1991	-0-	-1369	-0-	130	1	1628	3	Y	174	177	0	55
						42	4	191	9					
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 2H RRCID -> 281276 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13625 PERF.13471 - 19387														
06	5280 X	3789	-0-	-1491	-0-	176	1	3443	3	Y	150	156	0	33
						5	4	165	9					
07	5208 X	2628	-0-	-2580	-0-	153	1	2284	3	Y	127	145	0	15
						51	4	140	9					
*08	4340 X	3959	-0-	-381	-0-	175	1	3358	3	Y	328	309	0	34
						65	4	361	9					
*09	4200 X	3039	-0-	-1161	-0-	128	1	2708	3	Y	133	138	0	29
						57	4	146	9					
10	4278 X	3245	-0-	-1033	-0-	155	1	2931	3	Y	88	100	0	17
						62	4	97	9					
11	3840 X	2949	-0-	-891	-0-	215	1	2706	3	Y	-0-	17	0	-0-
						28	4							

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 5H RRCID -> 281288 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13548 - 18871														
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	
06	450 N	374	-0-	-76	-0-	367 1	3 3	Y	4	4 0			1	
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	315 1	37 3	Y	37	34 0			4	
*08	236 N	236	-0-	-0-	-0-	232 1	4 9	Y	4	8 0			-0-	
*09	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	527 1	519 3	Y	907	727 0			180	
*10	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	569 1	332 3	Y	637	694 0			123	
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	583 1	234 3	Y	514	474 0			163	
GUS TIPS-RUNGE 1														
WELL #: D 3H RRCID -> 281313 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 13601 PERF.13620 - 18837														
06	2490 X	2284	-0-	-206	-0-	108 1	2103 3	Y	64	69 0			14	
07	2573 X	2023	-0-	-550	-0-	113 1	1679 3	Y	161	156 0			19	
*08	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	129 1	2434 3	Y	53	67 0			5	
*09	2280 N	2256	-0-	-24	-0-	101 1	2088 3	Y	1	1 0			5	
*10	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	115 1	2138 3	Y	-0-				5	
11	2310 N	2048	-0-	-262	-0-	149 1	1848 3	Y	-0-				-0-	
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA)														
WELL #: C 1H RRCID -> 281468 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13009 PERF.13726 - 19008														
06	11162 X	11162	-0-	-0-	-0-	540 1	9588 3	Y	915	908 0			201	
07	11465 X	11465	-0-	-0-	-0-	538 1	9535 3	Y	940	1031 0			110	
*08	11078 X	11078	-0-	-0-	-0-	520 1	9224 3	Y	896	907 0			99	
*09	10959 X	10959	-0-	-0-	-0-	493 1	9228 3	Y	792	733 0			158	
*10	11156 X	11156	-0-	-0-	-0-	510 1	9380 3	Y	818	818 0			158	
*11	10930 X	10930	-0-	-0-	-0-	540 1	9203 3	Y	813	713 0			258	
PHILLIPPE GU1														
WELL #: B 4H RRCID -> 281492 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13376 - 18767														
06	3000 N	1294	-0-	-1706	494	519 1	303 3	Y	429	400 0			94	
07	1660 N	1166	-0-	-494	-0-	472 9	328 3	Y	322	378 0			38	
*08	991 N	991	-0-	-0-	-0-	294 1	252 3	Y	397	392 0			43	
*09	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	380 1	355 3	Y	606	528 0			121	
*10	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	430 1	263 3	Y	505	529 0			97	
*11	830 N	830	-0-	-0-	-0-	394 1	126 3	Y	278	287 0			88	

SUGARKANE (EAGLE FORD)		86950 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.// 703462											
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 3H		RRCID -> 281507		COMPL. DATE 10/18/2016		TOTAL DEPTH 13388		PERF.14139 - 19577			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7341 X	7341	-0-	-0-	-0-	347 1	6741 3	243 9	Y	221	173 0		48
07	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	214 1	3100 3	158 9	Y	144	175 0		17
*08	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	148 4	1813 3	122 9	Y	111	115 0		13
*09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	97 1	2204 3	230 9	Y	209	186 0		36
10	217 X	3	-0-	-214	-0-	106 4	3 3		Y	-0-	36 0		-0-
*11	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	402 1	4959 3	359 9	Y	326	223 0		103
						203 4							
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 1H		RRCID -> 281532		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13072		PERF.13672 - 19857			
06	3030 X	616	-0-	-2414	-0-	28 1	553 3	34 9	Y	31	57 0		7
07	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	198 1	2917 3	156 9	Y	142	132 0		17
*08	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	105 4	156 9		Y	126	129 0		14
*09	3210 X	2797	-0-	-413	-0-	144 1	2707 3	139 9	Y	82	79 0		17
10	3379 X	3269	-0-	-110	-0-	89 4	139 9		Y	118	112 0		23
*11	3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	120 1	2498 3	90 9	Y	131	112 0		42
						154 1	2882 3	130 9	Y				
						103 4	130 9		Y				
						227 1	2825 3	144 9	Y				
						87 4							
PHILLIPPE GU1		WELL #: B 6H		RRCID -> 281721		COMPL. DATE 05/20/2016		TOTAL DEPTH 12873		PERF.13432 - 19438			
06	468 X	468	-0-	-0-	-0-	468 1			Y	-0-	1 0		-0-
07	497 X	497	-0-	-0-	-0-	408 1	14 3	74 9	Y	67	59 0		8
*08	501 X	501	-0-	-0-	-0-	1 4	12 3		Y	125	122 0		11
*09	180 X	162	-0-	-18	-0-	351 1			Y	-0-	3 0		8
*10	186 N	176	-0-	-10	-0-	138 9			Y	-0-			8
*11	329 N	329	-0-	-0-	-0-	162 1			Y	-0-			-0-
						176 1			Y				
						329 1			Y				
NELLER GAS UNIT 1		WELL #: C 2H		RRCID -> 281754		COMPL. DATE 10/22/2016		TOTAL DEPTH 13129		PERF.13956 - 19833			
06	7740 X	5043	-0-	-2697	-0-	233 1	4549 3	255 9	Y	232	279 0		51
07	7998 X	4845	-0-	-3153	-0-	6 4	4189 3	185 9	Y	168	199 0		20
*08	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	286 1	185 9		Y	281	272 0		29
*09	6360 X	6130	-0-	-230	-0-	329 1	6152 3	309 9	Y	279	253 0		55
*10	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	249 4	5330 3	307 9	Y	320	313 0		62
11	6360 X	5611	-0-	-749	-0-	257 1	5870 3	352 9	Y	363	310 0		115
						236 4	307 9		Y				
						315 1	352 9		Y				
						261 4	4661 3	399 9	Y				
						374 1			Y				
						177 4							

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 2H RRCID -> 282101 COMPL. DATE 03/08/2016 TOTAL DEPTH 13323 PERF.13680 - 18632															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	5040 X	250	-0-	-4790	-0-	13	1	223	3	Y	12	64	0		3
						1	4	13	9						
07	5208 X	750	-0-	-4458	-0-	36	1	643	3	Y	44	42	0		5
						23	4	48	9						
*08	T. A.	41	-0-	41	41	2	1	37	3	Y	1	5	0		1
						1	4	1	9						
*09	T. A.	805	-0-	805	846	38	1	703	3	Y	34	28	0		7
						27	4	37	9						
10	T. A.	983	-0-	983	1829	46	1	843	3	Y	56	52	0		11
						32	4	62	9						
*11	2367 X	538	-0-	-1829	-0-	29	1	491	3	Y	3	13	0		1
						15	4	3	9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 3H RRCID -> 282120 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13248 PERF.13578 - 18196															
06	7236 X	7236	-0-	-0-	-0-	365	1	6461	3	Y	356	344	0		78
						18	4	392	9						
07	7594 X	7594	-0-	-0-	-0-	371	1	6562	3	Y	383	416	0		45
						240	4	421	9						
*08	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	347	1	6162	3	Y	371	375	0		41
						227	4	408	9						
*09	7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	335	1	6277	3	Y	350	322	0		69
						243	4	385	9						
*10	7775 X	7775	-0-	-0-	-0-	364	1	6697	3	Y	417	406	0		80
						255	4	459	9						
*11	6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	352	1	5994	3	Y	308	290	0		98
						186	4	339	9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 7 (SA) WELL #: C 4H RRCID -> 282123 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13336 PERF.13837 - 18445															
06	7590 X	7443	-0-	-147	-0-	384	1	6790	3	Y	227	226	0		50
						19	4	250	9						
07	7843 X	7266	-0-	-577	-0-	363	1	6413	3	Y	234	257	0		27
						233	4	257	9						
*08	7440 X	7043	-0-	-397	-0-	351	1	6222	3	Y	220	223	0		24
						228	4	242	9						
*09	7200 X	7085	-0-	-115	-0-	335	1	6269	3	Y	217	198	0		43
						242	4	239	9						
10	7440 X	7337	-0-	-103	-0-	354	1	6494	3	Y	222	222	0		43
						245	4	244	9						
11	7200 X	6865	-0-	-335	-0-	354	1	6032	3	Y	266	225	0		84
						186	4	293	9						
WESSENDORFF 5-WESSENDORFF 2 (SA) WELL #: C 5H RRCID -> 282124 COMPL. DATE 03/07/2016 TOTAL DEPTH 13135 PERF.13521 - 18918															
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

SUGARKANE (EAGLE FORD)													CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
USZYNSKI-FURLOW (SA) D3														
//CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 703462														
WELL #: D 3H RRCID -> 283404 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13244 PERF.13709 - 18288														
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		M		CODE		BALANCE	
06	8370 X	7585	-0-	-785	-0-	402	1	7078	3	Y	77	77	0	17
						20	4	85	9					
07	8649 X	7660	-0-	-989	-0-	392	1	6741	3	Y	91	97	0	11
						427	4	100	9					
*08	8649 X	7679	-0-	-970	-0-	392	1	6776	3	Y	80	82	0	9
						423	4	88	9					
*09	8130 X	6996	-0-	-1134	-0-	338	1	6166	3	Y	71	66	0	14
						414	4	78	9					
10	7874 X	7453	-0-	-421	-0-	367	1	6567	3	Y	75	75	0	14
						436	4	83	9					
11	7590 X	6780	-0-	-810	-0-	361	1	6016	3	Y	70	62	0	22
						326	4	77	9					
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 6H RRCID -> 283405 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13085 PERF.13853 - 18786														
06	8370 X	7870	-0-	-500	-0-	402	1	7119	3	Y	299	301	0	66
						20	4	329	9					
07	8649 X	7802	-0-	-847	-0-	386	1	6775	3	Y	302	333	0	35
						309	4	332	9					
*08	8060 X	7888	-0-	-172	-0-	389	1	6853	3	Y	304	306	0	33
						312	4	334	9					
*09	7800 X	7340	-0-	-460	-0-	343	1	6376	3	Y	284	261	0	56
						309	4	312	9					
10	8060 X	7371	-0-	-689	-0-	352	1	6415	3	Y	271	275	0	52
						306	4	298	9					
11	7800 X	7131	-0-	-669	-0-	369	1	6241	3	Y	253	225	0	80
						243	4	278	9					
USZYNSKI-FURLOW (SA) D4														
WELL #: D 4H RRCID -> 283406 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13264 PERF.13753 - 18276														
06	12150 X	11408	-0-	-742	-0-	611	1	10736	3	Y	28	43	0	6
						30	4	31	9					
07	12555 X	10545	-0-	-2010	-0-	546	1	9353	3	Y	35	37	0	4
						607	4	39	9					
*08	12555 X	11368	-0-	-1187	-0-	587	1	10123	3	Y	8	11	0	1
						649	4	9	9					
09	11790 X	10435	-0-	-1355	-0-	507	1	9225	3	Y	61	50	0	12
						636	4	67	9					
10	12183 X	11363	-0-	-820	-0-	556	1	9951	3	Y	161	142	0	31
						679	4	177	9					
11	11400 X	10919	-0-	-481	-0-	567	1	9465	3	Y	328	255	0	104
						526	4	361	9					
BUZZARD VISTA A														
WELL #: D 7H RRCID -> 283524 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13777 - 18450														
06	7920 X	5886	-0-	-2034	-0-	313	1	5506	3	Y	47	50	0	10
						15	4	52	9					
07	8184 X	1966	-0-	-6218	-0-	102	1	1767	3	Y	7	16	0	1
						89	4	8	9					
*08	7316 X	1562	-0-	-5754	-0-	81	1	1410	3	Y	1	2	0	-0-
						70	4	1	9					
09	7080 X	1957	-0-	-5123	-0-	96	1	1767	3	Y	-0-			-0-
						94	4							
*10	9712 X	9712	-0-	-0-	-0-	469	1	8523	3	Y	249	201	0	48
						446	4	274	9					
*11	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	521	1	8777	3	Y	258	224	0	82
						375	4	284	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)												CNTY: LIVE OAK																			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																															
USZYNSKI-FURLOW (SA) D2																															
WELL #: D 2H												RRCID -> 283546				COMPL. DATE 01/28/2018				TOTAL DEPTH 13273				PERF.13775 - 18458							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE												
06	13440 X	11831	-0-	-1609	-0-	625 1			11003 3			Y	156			189 0			34												
						31 4			172 9																						
07	13888 X	12101	-0-	-1787	-0-	618 1			10624 3			Y	170			184 0			20												
						672 4			187 9																						
*08	13454 X	11871	-0-	-1583	-0-	603 1			10433 3			Y	166			168 0			18												
						652 4			183 9																						
*09	13020 X	7051	-0-	-5969	-0-	338 1			6174 3			Y	113			109 0			22												
						415 4			124 9																						
*10	13474 X	13474	-0-	-0-	-0-	646 1			11597 3			Y	419			360 0			81												
						770 4			461 9																						
*11	11956 X	11956	-0-	-0-	-0-	622 1			10394 3			Y	344			316 0			109												
						562 4			378 9																						
USZYNSKI-FURLOW (SA) D1												WELL #: D 1H				RRCID -> 283667				COMPL. DATE 01/15/2018				TOTAL DEPTH 13265				PERF.13981 - 18497			
06	4140 X	3573	-0-	-567	-0-	187 1			3300 3			Y	70			71 0			15												
						9 4			77 9																						
07	4092 X	3795	-0-	-297	-0-	193 1			3352 3			Y	75			81 0			9												
						167 4			83 9																						
*08	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	194 1			3379 3			Y	75			76 0			8												
						167 4			83 9																						
*09	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	173 1			3189 3			Y	65			60 0			13												
						168 4			72 9																						
*10	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	180 1			3263 3			Y	71			70 0			14												
						170 4			78 9																						
11	3570 X	3487	-0-	-83	-0-	184 1			3088 3			Y	76			66 0			24												
						131 4			84 9																						
NELLER GAS UNIT 1												WELL #: D 1H				RRCID -> 283728				COMPL. DATE 08/07/2017				TOTAL DEPTH 13489				PERF.13472 - 18425			
06	3540 X	2982	-0-	-558	-0-	138 1			2700 3			Y	127			141 0			28												
						4 4			140 9																						
07	3658 X	2463	-0-	-1195	-0-	143 1			2128 3			Y	113			128 0			13												
						68 4			124 9																						
*08	4185 X	3800	-0-	-385	-0-	174 1			3300 3			Y	210			201 0			22												
						95 4			231 9																						
*09	4050 X	3070	-0-	-980	-0-	128 1			2680 3			Y	163			152 0			33												
						83 4			179 9																						
10	4061 X	3893	-0-	-168	-0-	179 1			3385 3			Y	203			197 0			39												
						106 4			223 9																						
11	3660 X	3131	-0-	-529	-0-	214 1			2680 3			Y	149			141 0			47												
						73 4			164 9																						
SLAUGHTER-RHODES TRUST												WELL #: C 4H				RRCID -> 283784				COMPL. DATE 07/07/2017				TOTAL DEPTH 13332				PERF.13660 - 17824			
06	5820 X	4084	-0-	-1736	-0-	187 1			3642 3			Y	227			232 0			50												
						5 4			250 9																						
07	5208 X	3709	-0-	-1499	-0-	213 1			3157 3			Y	216			241 0			25												
						101 4			238 9																						
*08	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	219 1			4144 3			Y	303			296 0			32												
						119 4			333 9																						
*09	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	225 1			4702 3			Y	265			244 0			53												
						147 4			292 9																						
*10	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	257 1			4834 3			Y	305			299 0			59												
						152 4			336 9																						
11	3930 X	3130	-0-	-800	-0-	213 1			2667 3			Y	161			169 0			51												
						73 4			177 9																						

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC																													
BLACKWELL-EYHORN (SA) B8																													
WELL #: B 8H															RRCID -> 283974														
COMPL. DATE 07/20/2017															TOTAL DEPTH 13630														
PERF.13846															- 16876														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	6090 X	4582	-0-	-1508	-0-	210 1	4102 3	6 4	264 9	Y	240	209 0			53														
07	5363 X	3827	-0-	-1536	-0-	220 1	3273 3	102 4	232 9	Y	211	239 0			25														
*08	5146 X	3476	-0-	-1670	-0-	158 1	2999 3	84 4	235 9	Y	214	217 0			22														
*09	4590 X	3232	-0-	-1358	-0-	135 1	2829 3	86 4	182 9	Y	165	153 0			34														
10	4743 X	3486	-0-	-1257	-0-	160 1	3017 3	92 4	217 9	Y	197	193 0			38														
*11	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	334 1	4190 3	111 4	266 9	Y	242	203 0			77														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B7															WELL #: B 7H														
RRCID -> 284087															COMPL. DATE 07/20/2017														
TOTAL DEPTH 13570															PERF.13993 - 16788														
06	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	235 1	4608 3	7 4	262 9	Y	238	277 0			52														
07	4929 X	4266	-0-	-663	-0-	247 1	3680 3	109 4	230 9	Y	209	237 0			24														
*08	7750 X	3874	-0-	-3876	-0-	178 1	3372 3	89 4	235 9	Y	214	216 0			22														
*09	7500 X	3602	-0-	-3898	-0-	152 1	3179 3	91 4	180 9	Y	164	152 0			34														
10	7750 X	3886	-0-	-3864	-0-	180 1	3392 3	98 4	216 9	Y	196	192 0			38														
*11	5470 X	5470	-0-	-0-	-0-	375 1	4712 3	119 4	264 9	Y	240	202 0			76														
RUPPERT-RIPPS (SA) B2															WELL #: B 2H														
RRCID -> 284108															COMPL. DATE 01/08/2018														
TOTAL DEPTH 13750															PERF.13818 - 18393														
06	8490 X	6635	-0-	-1855	-0-	178 1	6096 3	361 9		Y	328	316 0			72														
07	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	256 1	8593 3	319 4	407 9	Y	370	399 0			43														
*08	8680 X	7223	-0-	-1457	-0-	260 1	6201 3	463 4	299 9	Y	272	284 0			31														
*09	8578 X	8578	-0-	-0-	-0-	368 1	7601 3	308 4	301 9	Y	274	249 0			56														
10	8959 X	8309	-0-	-650	-0-	394 1	7328 3	298 4	289 9	Y	263	268 0			51														
11	8670 X	7375	-0-	-1295	-0-	385 1	6330 3	434 4	226 9	Y	205	191 0			65														
BLACKWELL-EYHORN (SA) B6															WELL #: B 6H														
RRCID -> 284142															COMPL. DATE 07/20/2017														
TOTAL DEPTH 13609															PERF.13751 - 16955														
06	3990 X	2820	-0-	-1170	-0-	131 1	2575 3	4 4	110 9	Y	100	117 0			22														
07	3596 X	2352	-0-	-1244	-0-	138 1	2052 3	65 4	97 9	Y	88	100 0			10														
*08	4309 X	2131	-0-	-2178	-0-	99 1	1879 3	54 4	99 9	Y	90	91 0			9														
*09	4170 X	1986	-0-	-2184	-0-	85 1	1770 3	55 4	76 9	Y	69	64 0			14														
10	4309 X	2139	-0-	-2170	-0-	100 1	1889 3	59 4	91 9	Y	83	81 0			16														
*11	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	209 1	2626 3	71 4	111 9	Y	101	85 0			32														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SLAUGHTER-RHODES TRUST (SA) C5														
WELL #: C 5H RRCID -> 284246 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13768 - 17439														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1650 N	1423	-0-	-227	-0-	65 1	1267 3	89 9	Y	81	83 0			18
07	2015 N	1144	-0-	-871	-0-	66 1	971 3	75 9	Y	68	78 0			8
*08	1488 N	1437	-0-	-51	-0-	65 1	1225 3	110 9	Y	100	97 0			11
09	1410 N	1356	-0-	-54	-0-	56 1	1166 3	96 9	Y	87	81 0			17
*10	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	69 1	1306 3	102 9	Y	93	92 0			18
11	1380 N	1067	-0-	-313	-0-	72 1	904 3	65 9	Y	59	58 0			19
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 2H RRCID -> 284286 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12731 PERF.13110 - 19823														
06	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	746 1	4460 3	1419 9	Y	1290	1172 0			283
07	6200 X	4551	-0-	-1649	-0-	755 1	1805 3	1927 9	Y	1752	1831 0			204
*08	7409 X	2417	-0-	-4992	-0-	627 1	349 3	1429 9	Y	1299	1362 0			141
*09	6630 X	5723	-0-	-907	-0-	658 1	3091 3	1855 9	Y	1686	1479 0			348
10	6851 X	5605	-0-	-1246	-0-	624 1	3513 3	1335 9	Y	1214	1328 0			234
11	6630 X	5806	-0-	-824	-0-	667 1	3520 3	1511 9	Y	1374	1172 0			436
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C2														
WELL #: C 2H RRCID -> 284335 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13583 PERF.13759 - 18247														
06	8670 X	6078	-0-	-2592	-0-	289 1	5619 3	162 9	Y	147	154 0			32
07	7192 X	5612	-0-	-1580	-0-	335 1	4934 3	162 9	Y	147	162 0			17
*08	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	332 1	6249 3	262 9	Y	238	230 0			25
*09	6469 X	6469	-0-	-0-	-0-	275 1	5723 3	263 9	Y	239	217 0			47
*10	7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	329 1	6166 3	292 9	Y	265	261 0			51
11	6810 X	104	-0-	-6706	-0-	225 4	93 3	8 1	Y	-0-	51 0			-0-
MARLER-SLAUGHTER-RHODES (SA) B1														
WELL #: B 1H RRCID -> 284343 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13266 PERF.13841 - 20110														
06	21375 X	21375	-0-	-0-	-0-	870 1	17646 3	2835 9	Y	2577	2139 0			565
07	19282 X	16112	-0-	-3170	-0-	941 1	14075 3	697 9	Y	634	1125 0			74
*08	17794 X	13607	-0-	-4187	-0-	627 1	11941 3	738 9	Y	671	676 0			69
*09	20070 X	12481	-0-	-7589	-0-	527 1	11098 3	552 9	Y	502	474 0			97
10	20739 X	6241	-0-	-14498	-0-	294 1	5557 3	237 9	Y	215	271 0			41
11	20070 X	10498	-0-	-9572	-0-	693 1	8802 3	792 9	Y	720	533 0			228

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462														
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B3 WELL #: B 3H RRCID -> 284344 COMPL. DATE 02/02/2018 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13775 - 19271														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15395 X	15395	-0-	-0-	-0-	529 14	11858 3	2994 9	Y		2722	2276 0		597
07	13051 X	9610	-0-	-3441	-0-	532 267	8217 3	594 9	Y		540	1074 0		63
*08	11470 X	9111	-0-	-2359	-0-	411 232	7910 3	558 9	Y		507	516 0		54
*09	11130 X	9912	-0-	-1218	-0-	407 273	8570 3	662 9	Y		602	541 0		115
*10	13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	627 381	11890 3	901 9	Y		819	776 0		158
*11	11874 X	11874	-0-	-0-	-0-	811 283	10187 3	593 9	Y		539	526 0		171
YOUNG GAS UNIT 1 WELL #: A 4H RRCID -> 284425 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12796 PERF.13648 - 20045														
06	6270 X	5957	-0-	-313	-0-	595 12	4499 3	851 9	Y		774	803 0		170
07	6479 X	1998	-0-	-4481	-0-	549 32	854 3	563 9	Y		512	622 0		60
*08	5797 X	3602	-0-	-2195	-0-	615 77	2005 3	905 9	Y		823	795 0		88
*09	5610 X	4703	-0-	-907	-0-	597 119	2932 3	1055 9	Y		959	866 0		181
*10	6174 X	6174	-0-	-0-	-0-	627 177	4424 3	946 9	Y		860	875 0		166
11	5610 X	5168	-0-	-442	-0-	619 118	3613 3	818 9	Y		744	674 0		236
KOLO-NELLER-RHODES TRUST (SA) B2 WELL #: B 2H RRCID -> 284426 COMPL. DATE 02/05/2018 TOTAL DEPTH 13168 PERF.13756 - 19909														
06	15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	578 16	11893 3	2978 9	Y		2707	2241 0		594
07	13516 X	10138	-0-	-3378	-0-	566 277	8523 3	772 9	Y		702	1214 0		82
*08	11594 X	10574	-0-	-1020	-0-	473 264	9014 3	823 9	Y		748	753 0		77
*09	12780 X	10494	-0-	-2286	-0-	435 292	9149 3	618 9	Y		562	530 0		109
*10	14119 X	14119	-0-	-0-	-0-	653 395	12339 3	732 9	Y		665	646 0		128
*11	13078 X	13078	-0-	-0-	-0-	897 312	11251 3	618 9	Y		562	512 0		178
RUPPERT-RIPPS (SA) B1 WELL #: B 1H RRCID -> 284427 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13835 - 18001														
06	9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	263 697	9033 3		Y		634	620 0		139
07	10261 X	10250	-0-	-11	-0-	267 347	9025 3	611 9	Y		555	629 0		65
*08	10850 X	10598	-0-	-252	-0-	370 690	8912 3	626 9	Y		569	572 0		62
*09	9990 X	9839	-0-	-151	-0-	414 361	8557 3	507 9	Y		461	431 0		92
10	10323 X	10246	-0-	-77	-0-	474 374	8845 3	553 9	Y		503	498 0		97
11	10230 X	9740	-0-	-490	-0-	404 485	6830 3	2021 9	Y		1837	1351 0		583

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
YOUNG GAS UNIT 1														
WELL #: A 1H RRCID -> 284453 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 12835 PERF.12991 - 19750														
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	
06	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	961 1	7183 3	Y	866	856 0			190	
07	23261 X	23261	-0-	-0-	-0-	20 4	953 9	Y	976	1052 0			114	
*08	24083 X	24083	-0-	-0-	-0-	1707 1	19695 3	Y	932	944 0			102	
*09	23649 X	23649	-0-	-0-	-0-	785 4	1074 9	Y	1050	944 0			208	
*10	18621 X	18621	-0-	-0-	-0-	1789 1	20450 3	Y	1405	1342 0			271	
*11	13618 X	13618	-0-	-0-	-0-	819 4	1025 9	Y	1293	1154 0			410	
						1602 1	20045 3	Y						
						847 4	1155 9	Y						
						1368 1	15081 3	Y						
						626 4	1546 9	Y						
						1218 1	10619 3	Y						
						359 4	1422 9	Y						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C3														
WELL #: C 3H RRCID -> 284455 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13575 PERF.13765 - 17871														
06	8730 X	7297	-0-	-1433	-0-	342 1	6667 3	Y	253	252 0			56	
07	8773 X	6349	-0-	-2424	-0-	10 4	278 9	Y	229	258 0			27	
*08	7936 X	5947	-0-	-1989	-0-	374 1	5520 3	Y	253	254 0			26	
*09	7343 X	7343	-0-	-0-	-0-	203 4	252 9	Y	293	261 0			58	
10	7533 X	7126	-0-	-407	-0-	277 1	5218 3	Y	223	238 0			43	
11	7290 X	128	-0-	-7162	-0-	174 4	278 9	Y	4	46 0			1	
						311 1	6475 3	Y						
						235 4	322 9	Y						
						337 1	6314 3	Y						
						230 4	245 9	Y						
						9 1	112 3	Y						
						3 4	4 9	Y						
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) C4														
WELL #: C 4H RRCID -> 284456 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 13526 PERF.13526 - 17865														
06	12300 X	9918	-0-	-2382	-0-	464 1	9045 3	Y	360	374 0			79	
07	12183 X	8171	-0-	-4012	-0-	13 4	396 9	Y	316	358 0			37	
*08	10261 X	6995	-0-	-3266	-0-	480 1	7083 3	Y	319	323 0			33	
*09	10580 X	10580	-0-	-0-	-0-	260 4	348 9	Y	442	382 0			93	
10	10261 X	9399	-0-	-862	-0-	325 1	6116 3	Y	509	504 0			98	
11	9930 X	6	-0-	-9924	-0-	203 4	351 9	Y	-0-	98 0			-0-	
						447 1	9310 3	Y						
						337 4	486 9	Y						
						432 1	8112 3	Y						
						295 4	560 9	Y						
						6 3		Y						
NELLER-ELIZONDO (SA) D2														
WELL #: D 2H RRCID -> 284523 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 13581 PERF.13425 - 18189														
06	2820 X	2654	-0-	-166	-0-	123 1	2406 3	Y	111	118 0			24	
07	2914 X	2194	-0-	-720	-0-	3 4	122 9	Y	97	110 0			11	
*08	2821 N	2638	-0-	-183	-0-	128 1	1864 3	Y	136	133 0			14	
*09	2640 N	2520	-0-	-120	-0-	95 4	107 9	Y	128	116 0			26	
*10	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	121 1	2261 3	Y	144	142 0			28	
*11	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	106 4	150 9	Y	129	116 0			41	
						105 1	2163 3	Y						
						111 4	141 9	Y						
						124 1	2310 3	Y						
						119 4	158 9	Y						
						186 1	2302 3	Y						
						101 4	142 9	Y						

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK			
REPSOL OIL & GAS USA, LLC		//CONT.//		703462								
NELLER-ELIZONDO (SA) D3		WELL #:		D 3H	RRCID -> 284566		COMPL. DATE 08/07/2017		TOTAL DEPTH 13502		PERF.13415 - 17835	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
KRAUSE GU1		WELL #:		A 2H	RRCID -> 284572		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 12560		PERF.13080 - 17399	
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	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	32	-0-	32	-0-	2	1	30 3	Y	-0-		-0-
GAN0-DLUGOSCH (SA) A2		WELL #:		A 2H	RRCID -> 284791		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13979		PERF.14196 - 19764	
06	29670 X	19298	-0-	-10372	-0-	527 749 9	1	18022 3	Y	681	617 0	149
07	30659 X	21155	-0-	-9504	-0-	562 733 4	1	19033 3 827 9	Y	752	813 0	88
*08	18826 X	18826	-0-	-0-	-0-	517 623 4	1	16842 3 844 9	Y	767	774 0	81
*09	19290 X	17549	-0-	-1741	-0-	637 634 4	1	15494 3 784 9	Y	713	654 0	140
10	21142 X	17376	-0-	-3766	-0-	556 627 4	1	15315 3 878 9	Y	798	784 0	154
11	20460 X	17379	-0-	-3081	-0-	450 513 4	1	15252 3 1164 9	Y	1058	876 0	336
GAN0-DLUGOSCH (SA) A3		WELL #:		A 3H	RRCID -> 284792		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13980		PERF.14207 - 18772	
06	19350 X	15384	-0-	-3966	-0-	425 458 9	1	14501 3	Y	416	407 0	91
07	19096 X	15666	-0-	-3430	-0-	421 578 4	1	14170 3 497 9	Y	452	490 0	53
*08	15233 X	15233	-0-	-0-	-0-	426 539 4	1	13774 3 494 9	Y	449	453 0	49
*09	15390 X	14244	-0-	-1146	-0-	527 551 4	1	12729 3 437 9	Y	397	367 0	79
10	15903 X	14136	-0-	-1767	-0-	464 521 4	1	12715 3 436 9	Y	396	399 0	76
11	15390 X	13641	-0-	-1749	-0-	372 420 4	1	12488 3 361 9	Y	328	300 0	104
GAN0-DLUGOSCH (SA) A4		WELL #:		A 4H	RRCID -> 284793		COMPL. DATE 06/04/2018		TOTAL DEPTH 13983		PERF.14100 - 19557	
06	19740 X	15186	-0-	-4554	-0-	420 432 9	1	14334 3	Y	393	390 0	86
07	19561 X	19187	-0-	-374	-0-	516 708 4	1	17378 3 585 9	Y	532	556 0	62
*08	17194 X	17194	-0-	-0-	-0-	481 609 4	1	15577 3 527 9	Y	479	490 0	51
*09	15184 X	15184	-0-	-0-	-0-	561 587 4	1	13565 3 471 9	Y	428	395 0	84
10	19189 X	15533	-0-	-3656	-0-	514 575 4	1	14035 3 409 9	Y	372	384 0	72
11	18570 X	15692	-0-	-2878	-0-	427 484 4	1	14364 3 417 9	Y	379	331 0	120

SUGARKANE (EAGLE FORD)														CNTY: LIVE OAK	
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
GANO-DLUGOSCH (SA) A5															
WELL #: A 5H RRCID -> 284794 COMPL. DATE 06/04/2018 TOTAL DEPTH 13930 PERF.14458 - 19901															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM		
0				(L)	(-)		CODE		M		CODE		BALANCE		
06	24090 X	-0-	-0-	-24090	-0-				Y	-0-	68	0	-0-		
07	24893 X	6642	-0-	-18251	-0-	181	1	6040	3	Y	148	131	0	-0-	17
						258	4	163	9						
*08	38629 X	38629	-0-	-0-	-0-	1087	1	35001	3	Y	1048	961	0		104
						1388	4	1153	9						
*09	24952 X	24952	-0-	-0-	-0-	931	1	22437	3	Y	594	578	0		120
						931	4	653	9						
*10	23223 X	23223	-0-	-0-	-0-	768	1	20926	3	Y	581	589	0		112
						890	4	639	9						
11	34200 X	21946	-0-	-12254	-0-	599	1	20047	3	Y	510	460	0		162
						739	4	561	9						
GANO-DLUGOSCH (SA) A1														WELL #: A 1H RRCID -> 284795 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.14310 - 20130	
06	32148 X	32148	-0-	-0-	-0-	853	1	29121	3	Y	1976	2152	0		433
						2174	9								
07	32649 X	32649	-0-	-0-	-0-	846	1	29215	3	Y	2255	2425	0		263
						107	4	2481	9						
*08	42935 X	27834	-0-	-15101	-0-	747	1	24788	3	Y	2011	2056	0		218
						87	4	2212	9						
*09	41550 X	23323	-0-	-18227	-0-	822	1	20469	3	Y	1775	1644	0		349
						79	4	1953	9						
10	42935 X	20241	-0-	-22694	-0-	639	1	17902	3	Y	1483	1546	0		286
						69	4	1631	9						
11	32160 X	18302	-0-	-13858	-0-	481	1	16442	3	Y	1205	1109	0		382
						53	4	1326	9						
KRAUSE GU1														WELL #: A 4H RRCID -> 284996 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12570 PERF.13229 - 17447	
06	16464 X	16464	-0-	-0-	-0-	1728	1	13728	3	Y	916	957	0		201
						1008	9								
07	15655 X	13688	-0-	-1967	-0-	1464	1	11419	3	Y	732	848	0		85
						805	9								
*08	21018 X	13555	-0-	-7463	-0-	1651	1	11157	3	Y	679	689	0		75
						747	9								
*09	20340 X	12504	-0-	-7836	-0-	824	1	10920	3	Y	691	630	0		136
						760	9								
10	21018 X	12317	-0-	-8701	-0-	707	1	10841	3	Y	699	700	0		135
						769	9								
11	16470 X	12457	-0-	-4013	-0-	852	1	10818	3	Y	715	623	0		227
						787	9								
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1														WELL #: B 1H RRCID -> 285786 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 12713 PERF.13300 - 18416	
06	15660 X	12825	-0-	-2835	-0-	1393	1	11015	3	Y	379	379	0		83
						417	9								
07	15097 X	12416	-0-	-2681	-0-	1373	1	10665	3	Y	344	387	0		40
						378	9								
*08	14446 X	12846	-0-	-1600	-0-	1615	1	10871	3	Y	327	331	0		36
						360	9								
*09	13800 X	12221	-0-	-1579	-0-	832	1	10997	3	Y	356	321	0		71
						392	9								
10	13888 X	12965	-0-	-923	-0-	768	1	11747	3	Y	409	401	0		79
						450	9								
*11	12936 X	12936	-0-	-0-	-0-	916	1	11591	3	Y	390	345	0		124
						429	9								

SUGARKANE (EAGLE FORD)															CNTY: LIVE OAK									
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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE									
06	13230 X	11359	-0-	-1871	-0-	604 1	10635 3	30 4	90 9	Y	82	90	0		18									
07	13640 X	11030	-0-	-2610	-0-	569 1	9849 3	531 4	81 9	Y	74	83	0		9									
*08	12524 X	10172	-0-	-2352	-0-	520 1	9059 3	484 4	109 9	Y	99	97	0		11									
*09	12120 X	9628	-0-	-2492	-0-	457 1	8439 3	482 4	250 9	Y	227	196	0		42									
10	11749 X	8713	-0-	-3036	-0-	423 1	7659 3	432 4	199 9	Y	181	188	0		35									
11	11370 X	3892	-0-	-7478	-0-	205 1	3442 3	158 4	87 9	Y	79	89	0		25									
WESS 4-SLAUGHTER-RT (SA) C4															WELL #: C 4H									
															RRCID -> 285817									
															COMPL. DATE 10/11/2019									
															TOTAL DEPTH 13206									
															PERF.13622 - 20625									
06	25500 X	22446	-0-	-3054	-0-	1043 1	20362 3	29 4	1012 9	Y	920	1060	0		202									
07	24955 X	14622	-0-	-10333	-0-	605 1	12461 3	707 4	849 9	Y	772	884	0		90									
*08	24552 X	13500	-0-	-11052	-0-	619 1	11753 3	319 4	809 9	Y	735	749	0		76									
*09	23760 X	15448	-0-	-8312	-0-	631 1	13260 3	391 4	1166 9	Y	1060	937	0		199									
10	24552 X	16041	-0-	-8511	-0-	723 1	13694 3	406 4	1218 9	Y	1107	1093	0		213									
11	22440 X	9411	-0-	-13029	-0-	630 1	7932 3	204 4	645 9	Y	586	613	0		186									
WESS 4-SLGTR-ECRR-RT (SA) C5															WELL #: C 5H									
															RRCID -> 285819									
															COMPL. DATE 10/13/2019									
															TOTAL DEPTH 13297									
															PERF.13467 - 20625									
06	24599 X	24599	-0-	-0-	-0-	1162 1	22638 3	32 4	767 9	Y	697	684	0		153									
07	16709 X	6331	-0-	-10378	-0-	271 1	5552 3	337 4	171 9	Y	155	290	0		18									
*08	23507 X	23507	-0-	-0-	-0-	1095 1	20718 3	599 4	1095 9	Y	995	912	0		101									
*09	20885 X	20885	-0-	-0-	-0-	874 1	18334 3	576 4	1101 9	Y	1001	908	0		194									
*10	20963 X	20963	-0-	-0-	-0-	969 1	18305 3	578 4	1111 9	Y	1010	1009	0		195									
11	16320 X	12397	-0-	-3923	-0-	856 1	10724 3	294 4	523 9	Y	475	519	0		151									
REGMUND FAMILY TRUST GAS UNIT 1															WELL #: B 2H									
															RRCID -> 285836									
															COMPL. DATE 10/29/2018									
															TOTAL DEPTH 12838									
															PERF.13139 - 18579									
06	24510 X	21105	-0-	-3405	-0-	2300 1	18176 3	629 9		Y	572	565	0		125									
07	24056 X	20807	-0-	-3249	-0-	2307 1	17918 3	582 9		Y	529	592	0		62									
*08	22723 X	18897	-0-	-3826	-0-	2372 1	15974 3	551 9		Y	501	508	0		55									
*09	21990 X	20067	-0-	-1923	-0-	1366 1	18049 3	652 9		Y	593	534	0		114									
10	22258 X	20232	-0-	-2026	-0-	1206 1	18440 3	586 9		Y	533	544	0		103									
11	21120 X	18934	-0-	-2186	-0-	1348 1	17058 3	528 9		Y	480	431	0		152									

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																								
06	59835 X	59835	-0-	-0-	-0-	2717	1	53182	3	Y	3509	3882	0		770																								
						76	4	3860	9																														
07	37114 X	37114	-0-	-0-	-0-	1497	1	30940	3	Y	2599	3066	0		303																								
						1818	4	2859	9																														
*08	32786 X	32786	-0-	-0-	-0-	1455	1	27664	3	Y	2630	2661	0		272																								
						774	4	2893	9																														
*09	25707 X	25707	-0-	-0-	-0-	1017	1	21500	3	Y	2306	2131	0		447																								
						653	4	2537	9																														
10	26381 X	22906	-0-	-3475	-0-	988	1	18848	3	Y	2268	2278	0		437																								
						575	4	2495	9																														
11	25530 X	12942	-0-	-12588	-0-	837	1	10582	3	Y	1129	1208	0		358																								
						281	4	1242	9																														
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 3															WELL #: C 3H					RRCID -> 285992					COMPL. DATE 08/14/2019					TOTAL DEPTH 13444					PERF.13757 - 19192				
06	11760 X	9657	-0-	-2103	-0-	508	1	8964	3	Y	145	146	0		32																								
						25	4	160	9																														
07	12152 X	9658	-0-	-2494	-0-	491	1	8527	3	Y	146	161	0		17																								
						479	4	161	9																														
*08	10788 X	6986	-0-	-3802	-0-	354	1	6167	3	Y	111	117	0		11																								
						343	4	122	9																														
*09	11255 X	11255	-0-	-0-	-0-	537	1	9888	3	Y	219	185	0		45																								
						589	4	241	9																														
10	10137 X	9270	-0-	-867	-0-	451	1	8150	3	Y	173	185	0		33																								
						479	4	190	9																														
11	9660 X	8447	-0-	-1213	-0-	446	1	7487	3	Y	141	129	0		45																								
						359	4	155	9																														
YOUNG GAS UNIT 1															WELL #: C 3H					RRCID -> 286058					COMPL. DATE 01/05/2019					TOTAL DEPTH 12948					PERF.13088 - 18396				
06	8370 X	7746	-0-	-624	-0-	345	1	6179	3	Y	1095	1192	0		240																								
						17	4	1205	9																														
07	8649 X	393	-0-	-8256	-0-	14	1	258	3	Y	102	330	0		12																								
						9	4	112	9																														
*08	12214 X	4920	-0-	-7294	-0-	215	1	3852	3	Y	652	594	0		70																								
						136	4	717	9																														
*09	14830 X	14830	-0-	-0-	-0-	755	1	11360	3	Y	2085	1729	0		426																								
						421	4	2294	9																														
10	12214 X	11914	-0-	-300	-0-	999	1	9024	3	Y	1421	1573	0		274																								
						328	4	1563	9																														
*11	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	925	1	6990	3	Y	1252	1129	0		397																								
						207	4	1377	9																														
YOUNG GAS UNIT 1															WELL #: C 2H					RRCID -> 286059					COMPL. DATE 01/05/2019					TOTAL DEPTH 12959					PERF.13341 - 17924				
06	8850 X	7961	-0-	-889	-0-	352	1	6272	3	Y	1200	1194	0		263																								
						17	4	1320	9																														
07	9145 X	7557	-0-	-1588	-0-	323	1	5794	3	Y	1145	1274	0		134																								
						180	4	1260	9																														
*08	8897 X	7786	-0-	-1111	-0-	333	1	5968	3	Y	1179	1184	0		129																								
						188	4	1297	9																														
*09	8610 X	5840	-0-	-2770	-0-	359	1	4281	3	Y	963	902	0		190																								
						141	4	1059	9																														
10	8308 X	3293	-0-	-5015	-0-	584	1	2071	3	Y	519	609	0		100																								
						67	4	571	9																														
11	7950 X	1975	-0-	-5975	-0-	438	1	1012	3	Y	454	410	0		144																								
						26	4	499	9																														

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	14670 X	12770	-0-	-1900	-0-	668 1	11808 3	Y	237	240	0			52
07	14787 X	12763	-0-	-2024	-0-	33 4	261 9							
						646 1	11238 3	Y	246	269	0			29
*08	14601 X	12691	-0-	-1910	-0-	608 4	271 9							
						640 1	11177 3	Y	249	252	0			26
*09	13830 X	12303	-0-	-1527	-0-	600 4	274 9							
						584 1	10781 3	Y	291	261	0			56
10	13671 X	12275	-0-	-1396	-0-	618 4	320 9							
						594 1	10761 3	Y	283	284	0			55
11	12780 X	11059	-0-	-1721	-0-	609 4	311 9							
						582 1	9779 3	Y	224	208	0			71
						452 4	246 9							
USZYNSKI-FURLOW (SA) C 4														
WELL #: C 4H RRCID -> 286133 COMPL. DATE 08/16/2019 TOTAL DEPTH 11403 PERF.13518 - 19067														
06	15630 X	14812	-0-	-818	-0-	781 1	13786 3	Y	188	175	0			41
07	16151 X	8478	-0-	-7673	-0-	38 4	207 9							
						433 1	7505 3	Y	108	136	0			13
*08	16450 X	16450	-0-	-0-	-0-	421 4	119 9							
						835 1	14538 3	Y	244	233	0			24
*09	14820 X	13386	-0-	-1434	-0-	809 4	268 9							
						638 1	11754 3	Y	267	240	0			51
10	15314 X	13158	-0-	-2156	-0-	700 4	294 9							
						640 1	11562 3	Y	251	254	0			48
11	15390 X	11707	-0-	-3683	-0-	680 4	276 9							
						618 1	10375 3	Y	197	183	0			62
						497 4	217 9							
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B6														
WELL #: B 6H RRCID -> 286599 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 13664 PERF.14042 - 20166														
06	19560 X	17887	-0-	-1673	-0-	482 1	16463 3	Y	856	853	0			188
07	20212 X	17726	-0-	-2486	-0-	942 9								
						473 1	15976 3	Y	747	848	0			87
*08	19840 X	18870	-0-	-970	-0-	455 4	822 9							
						678 1	16360 3	Y	819	816	0			90
*09	17880 X	17381	-0-	-499	-0-	931 4	901 9							
						741 1	15468 3	Y	625	588	0			127
10	18476 X	18190	-0-	-286	-0-	484 4	688 9							
						854 1	16060 3	Y	701	693	0			135
11	18270 X	15346	-0-	-2924	-0-	505 4	771 9							
						798 1	13310 3	Y	491	470	0			156
						698 4	540 9							
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287081 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13491 PERF.13841 - 19842														
06	17070 X	15900	-0-	-1170	-0-	414 1	14185 3	Y	1183	1186	0			260
07	17639 X	16305	-0-	-1334	-0-	1301 9								
						423 1	14275 3	Y	1034	1173	0			121
*08	18228 X	17468	-0-	-760	-0-	470 4	1137 9							
						603 1	14516 3	Y	1265	1249	0			137
*09	18211 X	18211	-0-	-0-	-0-	957 4	1392 9							
						751 1	15650 3	Y	1134	1039	0			232
*10	18177 X	18177	-0-	-0-	-0-	563 4	1247 9							
						826 1	15496 3	Y	1177	1182	0			227
11	16980 X	14863	-0-	-2117	-0-	560 4	1295 9							
						736 1	12277 3	Y	1005	913	0			319
						744 4	1106 9							

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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	27300 X	13139	-0-	-14161	-0-	624 1	12143 3	17 4	355 9	Y	323	252 0		71
07	29319 X	29319	-0-	-0-	-0-	855 1	25572 3	1485 4	1407 9	Y	1279	1201 0		149
*08	25544 X	23755	-0-	-1789	-0-	609 1	21244 3	570 4	1332 9	Y	1211	1229 0		131
*09	23484 X	23484	-0-	-0-	-0-	695 1	20647 3	612 4	1530 9	Y	1391	1253 0		269
10	26970 X	22997	-0-	-3973	-0-	688 1	20291 3	603 4	1415 9	Y	1286	1307 0		248
11	26100 X	18359	-0-	-7741	-0-	651 1	16236 3	397 4	1075 9	Y	977	915 0		310
MCCLANAHAN-BLACKWELL 2 (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 287126 COMPL. DATE 01/26/2019 TOTAL DEPTH 13657 PERF.13737 - 19595														
06	28470 X	25827	-0-	-2643	-0-	689 1	23592 3	1546 9		Y	1405	1416 0		308
07	29419 X	27719	-0-	-1700	-0-	735 1	24863 3	693 4	1428 9	Y	1298	1455 0		151
*08	28768 X	27983	-0-	-785	-0-	996 1	24152 3	1344 4	1491 9	Y	1355	1358 0		148
*09	27840 X	26162	-0-	-1678	-0-	1106 1	23113 3	708 4	1235 9	Y	1123	1047 0		224
10	28675 X	27183	-0-	-1492	-0-	1265 1	23808 3	733 4	1377 9	Y	1252	1235 0		241
11	27060 X	23579	-0-	-3481	-0-	1211 1	20227 3	1039 4	1102 9	Y	1002	925 0		318
WESS 4-SLGTR-ECRR (SA) B5														
WELL #: B 5H RRCID -> 287274 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13790 - 21859														
06	18390 X	7751	-0-	-10639	-0-	365 1	7124 3	10 4	252 9	Y	229	179 0		50
07	18628 X	18628	-0-	-0-	-0-	546 1	16306 3	967 4	809 9	Y	735	699 0		86
*08	17174 X	6110	-0-	-11064	-0-	157 1	5463 3	150 4	340 9	Y	309	359 0		36
*09	7740 X	7489	-0-	-251	-0-	224 1	6637 3	201 4	427 9	Y	388	349 0		75
10	18135 X	7621	-0-	-10514	-0-	228 1	6717 3	204 4	472 9	Y	429	421 0		83
11	17550 X	11159	-0-	-6391	-0-	393 1	9807 3	245 4	714 9	Y	649	526 0		206
FALKS GAS UNIT 1														
WELL #: C 1H RRCID -> 287637 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 12689 PERF.13057 - 19832														
06	29580 X	23475	-0-	-6105	-0-	2545 1	20134 3	796 9		Y	724	711 0		159
07	29295 X	26159	-0-	-3136	-0-	2886 1	22434 3	839 9		Y	763	833 0		89
*08	28520 X	19417	-0-	-9103	-0-	2405 1	16482 3	530 9		Y	482	518 0		53
*09	27600 X	24195	-0-	-3405	-0-	1635 1	21623 3	937 9		Y	852	744 0		161
10	26164 X	23808	-0-	-2356	-0-	1404 1	21501 3	903 9		Y	821	824 0		158
11	25320 X	21051	-0-	-4269	-0-	1477 1	18736 3	838 9		Y	762	678 0		242

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A2 WELL #: A 2H RRCID -> 287639 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13602 - 20653														
CNTY: LIVE OAK														
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	
06	19650 X	18745	-0-	-905	-0-	917	1	16261	3	Y	1384	1388	0	304
						45	4	1522	9					
07	20305 X	11158	-0-	-9147	-0-	530	1	9317	3	Y	820	1028	0	96
						409	4	902	9					
*08	18600 X	17626	-0-	-974	-0-	857	1	15092	3	Y	923	911	0	108
						662	4	1015	9					
*09	19518 X	19518	-0-	-0-	-0-	875	1	16295	3	Y	1445	1282	0	271
						758	4	1590	9					
10	18600 X	16461	-0-	-2139	-0-	770	1	14058	3	Y	899	997	0	173
						644	4	989	9					
11	18000 X	11519	-0-	-6481	-0-	582	1	9858	3	Y	646	614	0	205
						368	4	711	9					

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 3H RRCID -> 287687 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12977 PERF.13030 - 18952														
06	12630 X	5899	-0-	-6731	-0-	635	1	5064	3	Y	182	176	0	40
						200	9							
07	11625 X	6108	-0-	-5517	-0-	656	1	5171	3	Y	255	265	0	30
						281	9							
*08	9021 X	6250	-0-	-2771	-0-	774	1	5261	3	Y	195	205	0	20
						215	9							
*09	8310 X	6001	-0-	-2309	-0-	413	1	5481	3	Y	97	94	0	23
						107	9							
10	6448 X	5876	-0-	-572	-0-	351	1	5384	3	Y	128	126	0	25
						141	9							
11	6030 X	5719	-0-	-311	-0-	408	1	5182	3	Y	117	105	0	37
						129	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 4H RRCID -> 287718 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 12962 PERF.13064 - 18732														
06	12480 X	10272	-0-	-2208	-0-	1045	1	8330	3	Y	815	819	0	179
						897	9							
07	12865 X	10146	-0-	-2719	-0-	1027	1	8061	3	Y	962	1029	0	112
						1058	9							
*08	12462 X	10989	-0-	-1473	-0-	1224	1	8356	3	Y	1281	1258	0	135
						1409	9							
*09	11070 X	9077	-0-	-1993	-0-	569	1	7566	3	Y	856	821	0	170
						942	9							
10	11439 X	10085	-0-	-1354	-0-	540	1	8329	3	Y	1105	1062	0	213
						1216	9							
11	10620 X	8037	-0-	-2583	-0-	516	1	6590	3	Y	846	791	0	268
						931	9							

GRAEF GAS UNIT 1 WELL #: C 6H RRCID -> 287719 COMPL. DATE 03/22/2020 TOTAL DEPTH 12928 PERF.13305 - 18473														
06	17730 X	15360	-0-	-2370	-0-	1498	1	12032	3	Y	1664	1649	0	365
						1830	9							
07	17174 X	14671	-0-	-2503	-0-	1502	1	11782	3	Y	1261	1479	0	147
						1387	9							
*08	15686 X	14421	-0-	-1265	-0-	1663	1	11321	3	Y	1306	1306	0	147
						1437	9							
*09	15180 X	12933	-0-	-2247	-0-	834	1	11073	3	Y	933	901	0	179
						1026	9							
10	15686 X	12604	-0-	-3082	-0-	718	1	11026	3	Y	782	810	0	151
						860	9							
11	15180 X	11413	-0-	-3767	-0-	780	1	9909	3	Y	658	600	0	209
						724	9							

SUGARKANE (EAGLE FORD) //CONT.// 86950 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIVE OAK																					
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462																					
ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A4 WELL #: A 4H RRCID -> 287829 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13331 PERF.13648 - 20755																					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(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					
06	24090 X	18	-0-	-24072	-0-		1	1	17	3	Y	-0-	194	0		-0-					
07	25544 X	-0-	-0-	-25544	-0-						Y	-0-				-0-					
*08	24056 X	19769	-0-	-4287	-0-		980	1	17394	3	Y	703	628	0		75					
							622	4	773	9											
*09	25129 X	25129	-0-	-0-	-0-		1161	1	21833	3	Y	1195	1042	0		228					
							820	4	1315	9											
*10	26669 X	26669	-0-	-0-	-0-		1263	1	23294	3	Y	1140	1148	0		220					
							858	4	1254	9											
11	0	22312	-0-	22312	22312		1146	1	19563	3	Y	924	851	0		293					
							587	4	1016	9											

GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: C 1H		RRCID -> 287830	COMPL. DATE 03/09/2020		TOTAL DEPTH 12946	PERF.12974 - 19272
06	18060 X	13619	-0-	-4441	-0-		1482	1	11754	3	Y	348	336	0		76					
							383	9													
07	18662 X	14266	-0-	-4396	-0-		1432	1	11469	3	Y	1241	1172	0		145					
							1365	9													
*08	16616 X	15569	-0-	-1047	-0-		1736	1	12121	3	Y	1556	1533	0		168					
							1712	9													
*09	16080 X	10913	-0-	-5167	-0-		691	1	9303	3	Y	835	844	0		159					
							919	9													
10	14260 X	8249	-0-	-6011	-0-		468	1	7246	3	Y	486	551	0		94					
							535	9													
11	15090 X	10096	-0-	-4994	-0-		685	1	8792	3	Y	563	478	0		179					
							619	9													

GRAEF GAS UNIT 1															WELL #: C 5H		RRCID -> 287831	COMPL. DATE 03/17/2020		TOTAL DEPTH 13194	PERF.13194 - 18544
06	15750 X	11686	-0-	-4064	-0-		1170	1	9354	3	Y	1056	1074	0		232					
							1162	9													
07	16027 X	12480	-0-	-3547	-0-		1290	1	10102	3	Y	989	1106	0		115					
							1088	9													
*08	13237 X	11769	-0-	-1468	-0-		1381	1	9372	3	Y	924	938	0		101					
							1016	9													
*09	12810 X	11841	-0-	-969	-0-		747	1	9932	3	Y	1056	952	0		205					
							1162	9													
10	12586 X	11193	-0-	-1393	-0-		619	1	9530	3	Y	949	971	0		183					
							1044	9													
11	12090 X	11673	-0-	-417	-0-		778	1	9901	3	Y	904	800	0		287					
							994	9													

ALEXANDER-WESSENDORFF 1 (SA) A6															WELL #: A 6H		RRCID -> 287858	COMPL. DATE 07/01/2019		TOTAL DEPTH 13418	PERF.13897 - 20491
06	31050 X	-0-	-0-	-31050	-0-						Y	-0-				-0-					
07	29698 X	-0-	-0-	-29698	-0-						Y	-0-				-0-					
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-					

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	19624 X	19624	-0-	-0-	-0-	2133	1	16934	3	Y	506	654	0		111
						557	9								
07	19561 X	19368	-0-	-193	-0-	2143	1	16712	3	Y	466	523	0		54
						513	9								
*08	20336 X	19882	-0-	-454	-0-	2484	1	16814	3	Y	531	528	0		57
						584	9								
*09	19680 X	18502	-0-	-1178	-0-	1263	1	16746	3	Y	448	418	0		87
						493	9								
10	20336 X	20306	-0-	-30	-0-	1205	1	18507	3	Y	540	523	0		104
						594	9								
*11	20840 X	20840	-0-	-0-	-0-	1407	1	18077	3	Y	1233	946	0		391
						1356	9								
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 4H RRCID -> 287861 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 12725 PERF.13047 - 19811															
06	24510 X	18559	-0-	-5951	-0-	2018	1	15968	3	Y	521	554	0		114
						573	9								
07	22971 X	18302	-0-	-4669	-0-	2057	1	15953	3	Y	265	348	0		31
						292	9								
*08	22041 X	14772	-0-	-7269	-0-	1817	1	12467	3	Y	444	429	0		46
						488	9								
*09	20970 X	18002	-0-	-2968	-0-	1218	1	16104	3	Y	618	572	0		92
						680	9								
10	21669 X	14289	-0-	-7380	-0-	850	1	13014	3	Y	386	404	0		74
						425	9								
11	18570 X	15996	-0-	-2574	-0-	1140	1	14437	3	Y	381	334	0		121
						419	9								
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 3H RRCID -> 288095 COMPL. DATE 09/28/2019 TOTAL DEPTH 12702 PERF.13180 - 19285															
06	18630 X	15872	-0-	-2758	-0-	1727	1	13657	3	Y	444	437	0		97
						488	9								
07	17329 X	15545	-0-	-1784	-0-	1720	1	13368	3	Y	415	464	0		48
						457	9								
*08	16513 X	16513	-0-	-0-	-0-	2045	1	14018	3	Y	409	413	0		44
						450	9								
*09	15330 X	14442	-0-	-888	-0-	980	1	12966	3	Y	451	407	0		88
						496	9								
10	15841 X	14771	-0-	-1070	-0-	878	1	13427	3	Y	424	430	0		82
						466	9								
11	15330 X	14040	-0-	-1290	-0-	997	1	12619	3	Y	385	345	0		122
						424	9								
FALKS GAS UNIT 1															
WELL #: C 6H RRCID -> 288096 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13022 - 19843															
06	31560 X	25595	-0-	-5965	-0-	2786	1	22216	3	Y	539	548	0		118
						593	9								
07	30597 X	27483	-0-	-3114	-0-	3044	1	23843	3	Y	542	597	0		63
						596	9								
*08	29481 X	24442	-0-	-5039	-0-	3028	1	20912	3	Y	456	470	0		49
						502	9								
*09	28530 X	24700	-0-	-3830	-0-	1677	1	22363	3	Y	600	535	0		114
						660	9								
10	29481 X	24285	-0-	-5196	-0-	1441	1	22220	3	Y	567	572	0		109
						624	9								
11	26610 X	22509	-0-	-4101	-0-	1592	1	20338	3	Y	526	468	0		167
						579	9								

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	* * 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
06	24120 X	23862	-0-	-258	-0-	1230	1	21744	3	Y	752	755	0	165
						61	4	827	9					
07	26543 X	26543	-0-	-0-	-0-	1329	1	23497	3	Y	837	904	0	98
						796	4	921	9					
*08	23312 X	22558	-0-	-754	-0-	1125	1	19962	3	Y	716	737	0	77
						683	4	788	9					
*09	22560 X	21881	-0-	-679	-0-	1021	1	19175	3	Y	908	810	0	175
						686	4	999	9					
10	23312 X	20370	-0-	-2942	-0-	971	1	17891	3	Y	801	822	0	154
						627	4	881	9					
11	22560 X	19155	-0-	-3405	-0-	989	1	16879	3	Y	732	654	0	232
						482	4	805	9					
ALEXANDER-WESSENDORFF 2 (SA) A1 WELL #: A 1H RRCID -> 288376 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 13284 PERF.14029 - 20808														
06	27750 X	24572	-0-	-3178	-0-	1254	1	22240	3	Y	924	929	0	203
						62	4	1016	9					
07	28086 X	24185	-0-	-3901	-0-	1199	1	21198	3	Y	913	1009	0	107
						784	4	1004	9					
*08	25296 X	24168	-0-	-1128	-0-	1198	1	21246	3	Y	849	862	0	94
						790	4	934	9					
*09	24480 X	22314	-0-	-2166	-0-	1042	1	19526	3	Y	893	812	0	175
						764	4	982	9					
10	25296 X	22789	-0-	-2507	-0-	1083	1	19925	3	Y	924	921	0	178
						765	4	1016	9					
11	24480 X	21620	-0-	-2860	-0-	1111	1	18955	3	Y	874	775	0	277
						593	4	961	9					
NELLER-RUNGE 2 (SA) D6 WELL #: D 6H RRCID -> 288458 COMPL. DATE 03/04/2021 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13507 - 17270														
06	9930 X	7716	-0-	-2214	-0-	354	1	6952	3	Y	364	347	0	80
						10	4	400	9					
07	10261 X	6006	-0-	-4255	-0-	352	1	5207	3	Y	231	284	0	27
						193	4	254	9					
*08	8587 X	6532	-0-	-2055	-0-	304	1	5732	3	Y	275	273	0	29
						193	4	303	9					
*09	8010 X	7190	-0-	-820	-0-	303	1	6340	3	Y	286	256	0	59
						232	4	315	9					
10	8277 X	7055	-0-	-1222	-0-	327	1	6152	3	Y	318	316	0	61
						226	4	350	9					
11	7710 X	6665	-0-	-1045	-0-	457	1	5719	3	Y	280	252	0	89
						181	4	308	9					
GUS TIPS-RUNGE 1 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288491 COMPL. DATE 03/02/2021 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13576 - 19490														
06	22170 X	19231	-0-	-2939	-0-	906	1	17663	3	Y	579	579	0	127
						25	4	637	9					
07	22909 X	15243	-0-	-7666	-0-	906	1	13335	3	Y	465	538	0	54
						490	4	512	9					
*08	20274 X	18656	-0-	-1618	-0-	875	1	16477	3	Y	687	670	0	71
						548	4	756	9					
*09	19620 X	16622	-0-	-2998	-0-	699	1	14589	3	Y	732	661	0	142
						529	4	805	9					
10	19871 X	17122	-0-	-2749	-0-	797	1	14965	3	Y	741	740	0	143
						545	4	815	9					
11	19230 X	16464	-0-	-2766	-0-	1137	1	14189	3	Y	630	573	0	200
						445	4	693	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)															
REPSOL OIL & GAS USA, LLC															
SEILER-GANO (SA) B5															
WELL #: B 5H RRCID -> 288513 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13590 - 19537															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	460554 X	196945	-0-	-263609	-0-	4733	1	163056	3	N	26505	25708	0		5814
						29156	9								
07	163898 X	163898	-0-	-0-	-0-	3978	1	135757	3	N	20152	23615	0		2351
						1996	4	22167	9						
*08	182437 X	182437	-0-	-0-	-0-	4605	1	151453	3	N	22043	22006	0		2388
						2132	4	24247	9						
*09	151231 X	151231	-0-	-0-	-0-	5152	1	127284	3	N	15296	14565	0		3119
						1969	4	16826	9						
*10	149100 X	149100	-0-	-0-	-0-	4512	1	126028	3	N	15099	15307	0		2911
						1951	4	16609	9						
11	128550 X	125928	-0-	-2622	-0-	3191	1	108782	3	N	11421	10709	0		3623
						1392	4	12563	9						
NELLER-RUNGE 1-RUNGE 2 (SA) D7 WELL #: D 7H RRCID -> 288561 COMPL. DATE 03/05/2021 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13480 - 15581															
06	12000 X	8997	-0-	-3003	-0-	428	1	8311	3	Y	224	248	0		49
						12	4	246	9						
07	12400 X	7306	-0-	-5094	-0-	439	1	6465	3	Y	190	217	0		22
						193	4	209	9						
*08	11160 X	8331	-0-	-2829	-0-	388	1	7346	3	Y	365	348	0		39
						195	4	402	9						
*09	9900 X	8291	-0-	-1609	-0-	355	1	7407	3	Y	286	271	0		54
						214	4	315	9						
10	10230 X	8521	-0-	-1709	-0-	398	1	7496	3	Y	372	354	0		72
						218	4	409	9						
11	9000 X	8119	-0-	-881	-0-	559	1	7002	3	Y	346	308	0		110
						177	4	381	9						
SEILER GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288562 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9537 PERF.13630 - 17843															
06	614942 X	231798	-0-	-383144	-0-	5657	1	192990	3	N	30137	29538	0		6611
						33151	9								
07	177692 X	140896	-0-	-36796	-0-	3366	1	114680	3	N	19108	23490	0		2229
						1831	4	21019	9						
*08	208519 X	208519	-0-	-0-	-0-	5296	1	173857	3	N	24148	23832	0		2545
						2803	4	26563	9						
*09	176931 X	176931	-0-	-0-	-0-	5898	1	144912	3	N	21147	19553	0		4139
						2859	4	23262	9						
10	177692 X	150693	-0-	-26999	-0-	4513	1	125127	3	N	16861	17749	0		3251
						2506	4	18547	9						
11	171960 X	121978	-0-	-49982	-0-	3032	1	103015	3	N	12379	11703	0		3927
						2314	4	13617	9						
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D4 WELL #: D 4H RRCID -> 288621 COMPL. DATE 03/06/2021 TOTAL DEPTH 13302 PERF.13344 - 17660															
06	15930 X	12421	-0-	-3509	-0-	560	1	10951	3	Y	813	856	0		178
						16	4	894	9						
07	16089 X	8611	-0-	-7478	-0-	498	1	7353	3	Y	463	587	0		54
						251	4	509	9						
*08	14012 X	10720	-0-	-3292	-0-	488	1	9205	3	Y	675	662	0		67
						284	4	743	9						
*09	13560 X	10752	-0-	-2808	-0-	438	1	9157	3	Y	773	694	0		146
						307	4	850	9						
10	14012 X	11060	-0-	-2952	-0-	492	1	9274	3	Y	893	867	0		172
						312	4	982	9						
11	12420 X	10708	-0-	-1712	-0-	698	1	8751	3	Y	913	795	0		290
						255	4	1004	9						

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
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
06	38970 X	31820	-0-	-7150	-0-	1640	1	28987	3	N	1011	1014	0	222
						81	4	1112	9					
07	37293 X	31900	-0-	-5393	-0-	1590	1	27948	3	N	1056	1155	0	123
						1200	4	1162	9					
*08	37107 X	31324	-0-	-5783	-0-	1560	1	27471	3	N	1012	1025	0	110
						1180	4	1113	9					
*09	35910 X	28922	-0-	-6988	-0-	1361	1	25321	3	N	989	905	0	194
						1152	4	1088	9					
*10	33821 X	29594	-0-	-4227	-0-	1417	1	25882	3	N	1033	1028	0	199
						1159	4	1136	9					
*11	31830 X	27729	-0-	-4101	-0-	1436	1	24344	3	N	964	857	0	306
						889	4	1060	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 4H RRCID -> 288656 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 13305 PERF.13485 - 17567														
06	19980 X	15954	-0-	-4026	-0-	826	1	14589	3	N	453	449	0	99
						41	4	498	9					
07	18879 X	17486	-0-	-1393	-0-	877	1	15509	3	N	506	546	0	59
						543	4	557	9					
*08	18879 X	13669	-0-	-5210	-0-	684	1	12118	3	N	399	415	0	43
						428	4	439	9					
*09	18150 X	14406	-0-	-3744	-0-	686	1	12827	3	N	379	345	0	77
						476	4	417	9					
10	17484 X	14415	-0-	-3069	-0-	698	1	12819	3	N	393	394	0	76
						466	4	432	9					
11	16920 X	12565	-0-	-4355	-0-	658	1	11191	3	N	349	314	0	111
						332	4	384	9					
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1 WELL #: B 6H RRCID -> 288657 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13328 PERF.13468 - 17393														
06	13316 X	13316	-0-	-0-	-0-	684	1	12125	3	N	430	436	0	94
						34	4	473	9					
07	21855 X	13035	-0-	-8820	-0-	647	1	11497	3	N	451	492	0	53
						395	4	496	9					
*08	21855 X	12038	-0-	-9817	-0-	595	1	10593	3	N	439	445	0	47
						367	4	483	9					
*09	21150 X	10955	-0-	-10195	-0-	503	1	9493	3	N	558	497	0	108
						345	4	614	9					
10	14601 X	10592	-0-	-4009	-0-	501	1	9254	3	N	461	480	0	89
						330	4	507	9					
11	13320 X	9595	-0-	-3725	-0-	497	1	8477	3	N	341	322	0	108
						246	4	375	9					
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B7 WELL #: B 7H RRCID -> 288659 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13529 - 24130														
06	47160 X	37434	-0-	-9726	-0-	1921	1	34030	3	N	1262	1271	0	277
						95	4	1388	9					
07	44857 X	37537	-0-	-7320	-0-	1863	1	32854	3	N	1318	1441	0	154
						1370	4	1450	9					
*08	44857 X	36329	-0-	-8528	-0-	1795	1	31736	3	N	1339	1349	0	144
						1325	4	1473	9					
*09	43410 X	34238	-0-	-9172	-0-	1589	1	29700	3	N	1488	1340	0	292
						1312	4	1637	9					
10	40114 X	34499	-0-	-5615	-0-	1644	1	30102	3	N	1314	1353	0	253
						1308	4	1445	9					
11	37440 X	32129	-0-	-5311	-0-	1661	1	28204	3	N	1149	1038	0	364
						1000	4	1264	9					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288669 COMPL. DATE 02/24/2021 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13350 - 18754														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	19560 X	16312	-0-	-3248	-0-	801 1	14204 3	1268 9	N	1153	1142 0			253
07	19065 X	16514	-0-	-2551	-0-	784 1	13852 3	1300 9	N	1182	1297 0			138
*08	19065 X	15673	-0-	-3392	-0-	578 4	13155 3	1224 9	N	1113	1130 0			121
*09	18300 X	13989	-0-	-4311	-0-	744 1	11852 3	977 9	N	888	831 0			178
10	16864 X	14033	-0-	-2831	-0-	550 4	11863 3	1005 9	N	914	916 0			176
11	16320 X	13079	-0-	-3241	-0-	635 1	11077 3	957 9	N	870	770 0			276
						525 4								
						648 1								
						517 4								
						652 1								
						393 4								
ESCONDIDO CREEK GAS UNIT 1														
WELL #: B 5H RRCID -> 288670 COMPL. DATE 02/26/2021 TOTAL DEPTH 13226 PERF.13564 - 17025														
06	14640 X	7870	-0-	-6770	-0-	403 1	7121 3	326 9	N	296	311 0			65
07	15128 X	3765	-0-	-11363	-0-	20 4	3262 3	196 9	N	178	222 0			21
*08	15128 X	9538	-0-	-5590	-0-	185 1	8280 3	476 9	N	433	412 0			42
*09	8700 X	7606	-0-	-1094	-0-	469 1	6618 3	371 9	N	337	311 0			68
10	8990 X	5288	-0-	-3702	-0-	313 4	4476 3	393 9	N	357	356 0			69
11	9180 X	7886	-0-	-1294	-0-	354 1	6985 3	267 9	N	243	235 0			77
						263 4								
						244 1								
						175 4								
						412 1								
						222 4								
ESCONDIDO CREEK-WESS 3 (SA) B8														
WELL #: B 8H RRCID -> 288672 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 13237 PERF.13317 - 18960														
06	15270 X	11936	-0-	-3334	-0-	620 1	10938 3	347 9	N	315	354 0			69
07	15035 X	11886	-0-	-3149	-0-	31 4	10534 3	336 9	N	305	338 0			36
*08	15035 X	11891	-0-	-3144	-0-	601 1	9852 3	1095 9	N	995	928 0			103
*09	14010 X	10934	-0-	-3076	-0-	415 4	9123 3	944 9	N	858	789 0			172
10	12741 X	10179	-0-	-2562	-0-	555 1	8709 3	638 9	N	580	640 0			112
11	11940 X	9738	-0-	-2202	-0-	389 4	8426 3	535 9	N	486	444 0			154
						487 1								
						380 4								
						475 1								
						357 4								
						496 1								
						281 4								
SEILER-GANO (SA) B2														
WELL #: B 2H RRCID -> 288717 COMPL. DATE 12/31/2021 TOTAL DEPTH 9573 PERF.13562 - 19409														
06	507136 X	188832	-0-	-318304	-0-	4785 1	164476 3	19571 9	N	17792	17688 0			3903
07	181586 X	181586	-0-	-0-	-0-	4553 1	155455 3	2284 4	N	17540	19397 0			2046
*08	161371 X	161371	-0-	-0-	-0-	2284 4	138086 3	19294 9	N	15584	15949 0			1681
*09	144090 X	129171	-0-	-14919	-0-	4199 1	108620 3	17142 9	N	13165	12254 0			2592
10	148893 X	111437	-0-	-37456	-0-	1944 4	92898 3	14482 9	N	11051	11512 0			2131
11	144090 X	93695	-0-	-50395	-0-	4389 1	12156 3	79896 3	N	8438	7892 0			2677
						1680 4		9282 9						
						3357 1								
						3026 4								
						2363 1								
						2154 4								

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
REPSOL OIL & GAS USA, LLC														
SEILER-GANO (SA) B1														
WELL #: B 1H RRCID -> 288742 COMPL. DATE 01/17/2022 TOTAL DEPTH 9641 PERF.13728 - 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	EOM BALANCE
06	698546 X	251195	-0-	-447351	-0-	6633 1	225745 3	18817 9		N	17106	17564 0		3752
07	225143 X	225143	-0-	-0-	-0-	5836 1	198466 3	3322 4	17519 9	N	15926	17820 0		1858
*08	198284 X	198284	-0-	-0-	-0-	5344 1	174876 3	2816 4	15248 9	N	13862	14222 0		1498
*09	183360 X	160469	-0-	-22891	-0-	5692 1	139384 3	2757 4	12636 9	N	11487	10673 0		2312
10	189472 X	135866	-0-	-53606	-0-	4298 1	118835 3	2380 4	10353 9	N	9412	9909 0		1815
11	183360 X	112413	-0-	-70947	-0-	2944 1	99616 3	2237 4	7616 9	N	6924	6542 0		2197
SEILER-GANO (SA) B3														
WELL #: B 3H RRCID -> 288743 COMPL. DATE 12/16/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 4172 - 6039														
06	609756 X	235449	-0-	-374307	-0-	6143 1	209117 3	20189 9		N	18354	18495 0		4026
07	222282 X	222282	-0-	-0-	-0-	5696 1	193787 3	3251 4	19548 9	N	17771	19724 0		2073
*08	197109 X	197109	-0-	-0-	-0-	5260 1	172224 3	2774 4	16851 9	N	15319	15735 0		1657
*09	165750 X	161518	-0-	-4232	-0-	5619 1	137723 3	2718 4	15458 9	N	14053	12939 0		2771
10	171275 X	133701	-0-	-37574	-0-	4131 1	114713 3	2948 4	11909 9	N	10826	11510 0		2087
11	171960 X	112236	-0-	-59724	-0-	2898 1	98192 3	2090 4	9056 9	N	8233	7708 0		2612
SEILER-GANO (SA) B4														
WELL #: B 4H RRCID -> 288744 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 4159 - 5998														
06	630100 X	235509	-0-	-394591	-0-	6028 1	205219 3	24262 9		N	22056	22533 0		4838
07	227366 X	227366	-0-	-0-	-0-	5659 1	192596 3	3214 4	25897 9	N	23543	25635 0		2746
*08	201887 X	201887	-0-	-0-	-0-	5359 1	175533 3	2828 4	18167 9	N	16515	17418 0		1843
*09	168690 X	168690	-0-	-0-	-0-	5852 1	143476 3	2831 4	16531 9	N	15028	13908 0		2963
10	165075 X	145896	-0-	-19179	-0-	4469 1	124390 3	3127 4	13910 9	N	12645	13170 0		2438
11	171960 X	117113	-0-	-54847	-0-	3001 1	101807 3	2121 4	10184 9	N	9258	8759 0		2937
ROYAL UNIT A														
WELL #: C 1H RRCID -> 288745 COMPL. DATE 12/01/2021 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13849 - 19783														
06	424830 X	83791	-0-	-341039	-0-	2180 1	74780 3	6831 9		Y	6210	6959 0		1362
07	438991 X	93055	-0-	-345936	-0-	2427 1	82572 3	1842 4	6214 9	Y	5649	6352 0		659
*08	154008 X	102793	-0-	-51215	-0-	3652 1	88787 3	3950 4	6404 9	Y	5822	5857 0		624
*09	149040 X	84628	-0-	-64412	-0-	3577 1	74972 3	1856 4	4223 9	Y	3839	3696 0		767
10	154008 X	69224	-0-	-84784	-0-	3211 1	60414 3	1834 4	3765 9	Y	3423	3530 0		660
11	99930 X	95	-0-	-99835	-0-	5 1	82 3	2 4	6 9	Y	5	663 0		2

SUGARKANE (EAGLE FORD)											86950 600			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK		
REPSOL OIL & GAS USA, LLC											//CONT./// 703462											
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)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE						
06	464010 X	79171	-0-	-384839	-0-	2067	1	70250	3	Y	6231	7252	0				1367					
						6854	9															
07	479477 X	94393	-0-	-385084	-0-	2457	1	83119	3	Y	6415	7034	0				748					
						1760	4	7057	9													
*08	158596 X	103618	-0-	-54978	-0-	3647	1	88727	3	Y	6832	6843	0				737					
						3729	4	7515	9													
*09	153480 X	85191	-0-	-68289	-0-	3565	1	74789	3	Y	4633	4433	0				937					
						1741	4	5096	9													
10	158596 X	69916	-0-	-88680	-0-	3213	1	60783	3	Y	3925	4105	0				757					
						1602	4	4318	9													
11	100470 X	-0-	-0-	-100470	-0-					Y	-0-	757	0				-0-					
ROYAL UNIT A											WELL #: C 3H			RRCID -> 288747			COMPL. DATE 12/01/2021			TOTAL DEPTH 13744 PERF.13867 - 19764		
06	393150 X	83674	-0-	-309476	-0-	2143	1	73626	3	Y	7186	8255	0				1576					
						7905	9															
07	406255 X	94655	-0-	-311600	-0-	2433	1	82962	3	Y	6852	7629	0				799					
						1723	4	7537	9													
*08	155062 X	107134	-0-	-47928	-0-	3740	1	91193	3	Y	7659	7639	0				819					
						3776	4	8425	9													
*09	150060 X	95439	-0-	-54621	-0-	3953	1	83115	3	Y	5863	5513	0				1169					
						1922	4	6449	9													
10	155062 X	78104	-0-	-76958	-0-	3541	1	67101	3	Y	5165	5338	0				996					
						1780	4	5682	9													
11	150060 X	6974	-0-	-143086	-0-	348	1	5970	3	Y	476	1321	0				151					
						132	4	524	9													
NELLER-ELIZONDO-RUNGE 2 (SA) D5											WELL #: D 5H			RRCID -> 288810			COMPL. DATE 03/04/2021			TOTAL DEPTH 13497 PERF.13523 - 17390		
06	11640 X	8321	-0-	-3319	-0-	393	1	7640	3	Y	252	267	0				55					
						11	4	277	9													
07	12028 X	6314	-0-	-5714	-0-	373	1	5521	3	Y	232	260	0				27					
						165	4	255	9													
*08	10013 X	8055	-0-	-1958	-0-	376	1	7113	3	Y	342	332	0				37					
						190	4	376	9													
*09	9420 X	6708	-0-	-2712	-0-	282	1	5899	3	Y	324	297	0				64					
						171	4	356	9													
10	9393 X	6995	-0-	-2398	-0-	324	1	6112	3	Y	346	343	0				67					
						178	4	381	9													
11	8310 X	7793	-0-	-517	-0-	531	1	6667	3	Y	387	331	0				123					
						169	4	426	9													
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC											781915											
ROY ESSE 01											WELL #: 01H			RRCID -> 259888			COMPL. DATE 04/17/2011			TOTAL DEPTH 11674 PERF.11960 - 15752		
06	T. A.	6	-0-	6	33	6	1			Y	-0-						-0-					
07	T. A.	1	-0-	1	34	1	1			Y	-0-						-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-						-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-						-0-					
10	0	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-						-0-					
11	0	-0-	-0-	-0-	34					Y	1	1	1				-0-					

SUGARKANE (EAGLE FORD)														
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC														
H. T. CHAPMAN 04														
WELL #: 01H RRCID -> 267247 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.12044 - 15912														
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	
06	322 X	322	-0-	-0-	-0-	210	1	1	3	N	99	99	1	-0-
*07	405 X	405	-0-	-0-	-0-	238	1	109	9	N	149	144	1	5
*08	82 X	82	-0-	-0-	-0-	164	9	1	3	N	67	60	1	12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	74	9	1	3	N	58	63	1	7
*10	100 X	100	-0-	-0-	-0-	3	1	19	3	N	58	57	1	8
*11	131 X	131	-0-	-0-	-0-	14	4	64	9	N	63	62	1	9
						5	1	54	3	N				
						3	4	69	9					
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 284149 COMPL. DATE 12/05/2017 TOTAL DEPTH 14003 PERF.14106 - 21578														
*03	22351 X	17402	-0-	-4949	-0-	516	1	16886	3	N	-0-			-0-
*04	20760 X	15190	-0-	-5570	-0-	732	1	14458	3	N	-0-			-0-
*05	19747 X	15831	-0-	-3916	-0-	454	1	15377	3	N	-0-			-0-
*06	18960 X	17012	-0-	-1948	-0-	556	1	16456	3	N	-0-			-0-
*07	17825 X	16259	-0-	-1566	-0-	680	1	15579	3	N	-0-			-0-
*08	21920 X	21920	-0-	-0-	-0-	1522	1	20398	3	N	-0-			-0-
*09	19533 X	19533	-0-	-0-	-0-	1548	1	17985	3	N	-0-			-0-
*10	18870 X	18870	-0-	-0-	-0-	1534	1	17336	3	N	-0-			-0-
*11	17730 X	17306	-0-	-424	-0-	1403	1	15903	3	N	-0-			-0-
GKT-COLLINS EF UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 285048 COMPL. DATE 09/01/2018 TOTAL DEPTH 14204 PERF.14076 - 21613														
*03	38719 X	37017	-0-	-1702	-0-	1097	1	35920	3	N	-0-			-0-
*04	35250 X	34787	-0-	-463	-0-	1676	1	33111	3	N	-0-			-0-
*05	39184 X	33668	-0-	-5516	-0-	965	1	32703	3	N	-0-			-0-
*06	37920 X	31301	-0-	-6619	-0-	1023	1	30278	3	N	-0-			-0-
*07	37944 X	31195	-0-	-6749	-0-	1304	1	29891	3	N	-0-			-0-
*08	46310 X	46310	-0-	-0-	-0-	3215	1	43095	3	N	-0-			-0-
*09	39585 X	39585	-0-	-0-	-0-	3136	1	36449	3	N	-0-			-0-
*10	39991 X	39991	-0-	-0-	-0-	3251	1	36740	3	N	-0-			-0-
*11	35885 X	35885	-0-	-0-	-0-	2909	1	32976	3	N	-0-			-0-
GKT-MAP EF UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 285697 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 13520 PERF.14044 - 21176														
*03	68479 X	51513	-0-	-16966	-0-	1527	1	49986	3	N	-0-			25
*04	62100 X	14921	-0-	-47179	-0-	719	1	14202	3	N	-0-			25
*05	62101 X	62101	-0-	-0-	-0-	1780	1	60321	3	N	-0-			25
*06	55560 X	48277	-0-	-7283	-0-	1577	1	46700	3	N	-0-			25
*07	53754 X	46081	-0-	-7673	-0-	1927	1	44154	3	N	-0-			25
*08	64012 X	64012	-0-	-0-	-0-	4444	1	59568	3	N	-0-			25
*09	61320 X	55984	-0-	-5336	-0-	4435	1	51549	3	N	-0-			25
*10	63364 X	52264	-0-	-11100	-0-	4249	1	48015	3	N	-0-			25
*11	50310 X	47761	-0-	-2549	-0-	3871	1	43890	3	N	-0-			25
VERDUN OIL & GAS LLC														
MORRILL UNIT A														
WELL #: 1 RRCID -> 273131 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11697 - 17349														
06	1080 N	524	-0-	-556	-0-	313	1	211	9	N	192			230
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	572	1	109	9	N	99	189	1	140
08	0	332	-0-	332	332	123	1	209	9	N	190	192	1	138
09	0	-0-	-0-	-0-	332					N	161	193	1	106
10	0	-0-	-0-	-0-	332					N	156	194	0	68
11	0	-0-	-0-	-0-	332					N	114			182

SUGARKANE (EAGLE FORD)		//CONT.//		86950 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK						
VERDUN OIL & GAS LLC		//CONT.//		884566											
MORRILL UNIT B		WELL #:		1	RRCID -> 273135		COMPL. DATE 11/04/2013		TOTAL DEPTH 11671		PERF.11777 - 17606				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1890 X	973	-0-	-917	-0-	575	1	398	9	N	362			389	
07	1953 X	854	-0-	-1099	-0-	588	1	266	9	N	242	371	1	260	
08	0	331	-0-	331	331	141	1	190	9	N	173	192	1	241	
09	0	-0-	-0-	-0-	331					N	185	193	1	233	
10	0	-0-	-0-	-0-	331					N	90	184	0	139	
11	0	-0-	-0-	-0-	331					N	171	195	1	115	
MORRILL UNIT C		WELL #:		1	RRCID -> 273530		COMPL. DATE 03/27/2014		TOTAL DEPTH 11447		PERF.11721 - 17503				
06	1230 N	-0-	-0-	-1230	-0-					N	275			283	
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	310	1	149	9	N	135	191	1	227	
08	0	85	-0-	85	85	13	1	72	9	N	65	193	1	99	
09	0	-0-	-0-	-0-	85					N	140			239	
10	0	-0-	-0-	-0-	85					N	179	193	0	225	
11	0	-0-	-0-	-0-	85					N	126	196	1	155	
WARWICK-ARTEMIS, LLC		899023													
BUMBLE BEE		WELL #:		1H	RRCID -> 289149		COMPL. DATE 01/29/2020		TOTAL DEPTH 13065		PERF.13215 - 20002				
06	88380 X	83804	-0-	-4576	-0-	1113	1	81590	2	N	1001	1063	1	234	
07	89993 X	84598	-0-	-5395	-0-	1101	9								
08	89094 X	84528	-0-	-4566	-0-	1322	1	82252	2	N	931	928	1	229	
09	85110 X	80558	-0-	-4552	-0-	1024	9								
10	86583 X	46067	-0-	-40516	-0-	1039	1	82383	2	N	1005	922	1	312	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	9								
						667	1	78407	2	N	1349	910	1	751	
						1484	9								
						575	1	44889	2	N	548	730	1	569	
						603	9								
										N	-0-			569	
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				
06	T. A.	-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-	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
SWAN LAKE (5900)		87479 110		NON-ASSOCIATED		EXEMPT						CNTY: JACKSON			
PALOMA OPERATING, LLC		100344													
SEALE, SAM D. III		WELL #:		4	RRCID -> 164214		COMPL. DATE 03/20/1997		TOTAL DEPTH 7384		PERF. 5898 - 5900				
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

SWAN LAKE (6000)														
PALOMA OPERATING, LLC														
SEALE, SAM D.														
87479 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
100344														
WELL #: 1 RRCID -> 184359 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5985 - 5990														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	5	-0-	5	5	5	2			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	54	-0-	54	59	41	1	13	2	N	-0-			-0-
*11	107 R	48	-0-	-59	-0-	32	1	16	2	N	-0-			-0-
SWAN LAKE (6135)														
PALOMA OPERATING, LLC														
BROOKING-SEALE UNIT														
87479 176 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
100344														
WELL #: 1 RRCID -> 191741 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6115 - 6124														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SWAN LAKE (7100)														
PALOMA OPERATING, LLC														
BROOKING, G. T.														
87479 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
100344														
WELL #: 45 RRCID -> 240758 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 7068 - 7072														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	Y	-0-			56
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
*10	229 N	229	-0-	-0-	-0-	164	1	53	2	Y	11			67
						12	9							
*11	90 N	55	-0-	-35	-0-	55	1			Y	-0-	34	1	33
SWAN LAKE (8700, FB-W)														
PALOMA OPERATING, LLC														
SWAN SEALE														
87479 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
100344														
WELL #: 1 RRCID -> 280160 COMPL. DATE 04/04/2016 TOTAL DEPTH 9169 PERF. 8646 - 8650														
06	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-			-0-
07	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2			N	-0-			-0-
*08	88 N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	2	N	-0-			-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			-0-
*10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	40	1	14	2	N	-0-			-0-
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
SWAN LAKE, N. (5925)														
PALOMA OPERATING, LLC														
SEALE, SAM D.														
87481 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
100344														
WELL #: 4 RRCID -> 123230 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5926 - 5932														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SWEET HOME (EDWARDS)														
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC.														
WICK GAS UNIT														
87587 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
499978														
WELL #: 1 RRCID -> 225155 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 14202 PERF.13562 - 14202														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	12559 X	12559	-0-	-0-	-0-	12369	2	190	9	N	173			320
07	13503 X	13503	-0-	-0-	-0-	14	1	13354	2	N	123	363	1	80
08	14134 X	14134	-0-	-0-	-0-	135	9							
09	0	13486	-0-	13486	13486	259	1	13712	2	N	148			228
10	0	13858	-0-	13858	27344	163	9							
11	0	13212	-0-	13212	40556	99	1	13266	2	N	110	191	1	147
						121	9							
						13728	2	130	9	N	118	188	1	77
						13071	2	141	9	N	128			205
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.														
GRANBERRY, W. M. GAS UNIT														
828880														
WELL #: 1 RRCID -> 102145 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 13855 PERF.13506 - 13781														
06	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	1347	1	3930	2	Y	-0-			165
07	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	1140	1	3638	2	Y	-0-			165
08	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	762	1	3653	2	Y	-0-			165
09	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	608	1	3444	2	Y	4			169
10	0	3394	-0-	3394	3394	216	1	3154	2	Y	22			191
11	0	4677	-0-	4677	8071	24	9							
						577	1	4065	2	Y	32			223
						35	9							
SWINNEY SWITCH (HOCKLEY, SECOND)														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
M&P RANCH LLC														
87777 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIVE OAK														
907297														
WELL #: 1 RRCID -> 255296 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 5005 PERF. 4770 - 4779														
06	390 N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-			420
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			420
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			420
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														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			134
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.														
WILBURN-RUTLEDGE UNIT														
907297														
WELL #: 1 RRCID -> 256102 COMPL. DATE 03/12/2010 TOTAL DEPTH 4916 PERF. 4529 - 4541														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SWINNEY SWITCH, EAST(YEGUA 6100)														87778 666		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK			
PALEO OIL COMPANY LLC														635131									
SOUTHERN STATES														WELL #: 1		RRCID -> 265526		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 5744 - 5770	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				26				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				26				
T-C (5600)														87875 666		ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO			
T-C OIL COMPANY, LLC														833782									
O'CONNOR														WELL #: 60		RRCID -> 160794		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 5577 - 5580	
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-				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-				
TW (FRIO 5830)														88052 160		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON			
ALLEGIANTE RESOURCES, LLC														013365									
SCHUECH, IRMA "B"														WELL #: 2		RRCID -> 152485		COMPL. DATE 10/28/1994		TOTAL DEPTH 8145		PERF. 5831 - 5833	
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-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-				
TYL (WILCOX 9550)														88082 440		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA			
WOFFORD, C. J.														935452									
WOFFORD GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 187320		COMPL. DATE 09/19/2001		TOTAL DEPTH 11355		PERF. 9534 - 9540	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55				
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55				
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55				
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55				
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				55				
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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	
06	6450	X	5527	-0-	-923	-0-	566	1	4961	2	N	-0-							-0-				
07	6541	X	5039	-0-	-1502	-0-	546	1	4493	2	N	-0-							-0-				
08	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	641	1	6422	2	N	-0-							-0-				
09	5700	X	5063	-0-	-637	-0-	639	1	4424	2	N	-0-							-0-				
10	0		4414	-0-	4414	-0-	341	1	4073	2	N	-0-							-0-				
11	0		3459	-0-	3459	-0-	7873	1	3284	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	
*11	6019	X	6019	-0-	-0-	-0-	316	1	5703	2	Y	-0-							-0-				

TEJAS (FRIO 4600) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -M-			88702 276 833782 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 255664			CAPACITY COMPL. DATE 03/08/2010			CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4625 - 4632						
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	937 X	937	-0-	-0-	-0-	-0-		72	1	865	2	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	900 X	-0-	-0-	-900	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TEJAS (FRIO 4800) T-C OIL COMPANY, LLC DUKE RANCH -F-			88702 500 833782 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 212605			CAPACITY COMPL. DATE 07/19/2005			CNTY: GOLIAD TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4760 - 4771						
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-
*11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
08	7839 X	7839	-0-	-0-	B	-0-		479	1	7360	2	N	-0-					-0-
09	8549 X	8549	-0-	-0-	B	-0-		651	1	7898	2	N	-0-					-0-
10	0	13634	-0-	-0-	B	13634		758	1	12876	2	N	-0-					-0-
*11	25201 X	11567	-0-	-0-	B	-0-		607	1	10958	2	Y	2					2
								2	9									
DUKE RANCH -W-			WELL #: 1			RRCID -> 216602			COMPL. DATE 08/24/2010			TOTAL DEPTH 6038 PERF. 4913 - 4916						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
07	11205 X	11205	-0-	-0-	B	-0-		863	1	10342	2	N	-0-					-0-
08	20535 X	20535	-0-	-0-	B	-0-		1255	1	19280	2	N	-0-					-0-
09	16550 X	16550	-0-	-0-	B	-0-		1260	1	15290	2	N	-0-					-0-
10	0	14359	-0-	-0-	B	14359		798	1	13561	2	N	-0-					-0-
*11	27986 X	13627	-0-	-0-	B	-0-		712	1	12863	2	Y	47					47
								52	9									
DUKE RANCH -G-			WELL #: 1			RRCID -> 235658			COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4884 - 4892						
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/16/2022																		
DUKE RANCH -K-			WELL #: 2			RRCID -> 236290			COMPL. DATE 05/22/2008			TOTAL DEPTH 5685 PERF. 4834 - 4840						
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-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-

TEJAS (FRIO 5000)		88702 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
SHAY TRACT 3		WELL #:		RRCID -> 228737		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4912 - 4922	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	27
07	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	27
08	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	27
09	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	27
10	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	27
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	27
PLUGGED AND ABANDONED 11/27/2017									

T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
DUKE RANCH -M-		WELL #:		RRCID -> 235661		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5034 - 5074	
06	14B2 EXT	535	-0-	535 B	535	166	1	369 2	-0-
07	11456 X	10921	-0-	-535 B	-0-	841	1	10080 2	-0-
08	10096 X	10096	-0-	-0- B	-0-	617	1	9479 2	-0-
09	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	223	1	2707 2	-0-
10	0	10901	-0-	10901 B	10901	606	1	10295 2	-0-
*11	17675 X	6774	-0-	-10901 B	-0-	355	1	6415 2	4
4 9									

DUKE RANCH -M-		WELL #:		RRCID -> 255703		COMPL. DATE 03/16/2010		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5067 - 5075	
06	14B2 EXT	456	-0-	456 B	456	141	1	315 2	-0-
07	10918 X	10462	-0-	-456 B	-0-	805	1	9657 2	-0-
08	3459 X	3459	-0-	-0- B	-0-	211	1	3248 2	-0-
09	2154 X	2154	-0-	-0- B	-0-	164	1	1990 2	-0-
10	0	1159	-0-	1159 B	1159	64	1	1095 2	-0-
*11	10110 X	553	-0-	-9557 B	-0-	29	1	523 2	1
1 9									

DUKE RANCH -10-		WELL #:		RRCID -> 257650		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 5715 PERF. 5008 - 5014	
06	14B2 EXT	1079	-0-	1079 B	1079	335	1	744 2	-0-
07	15283 X	14204	-0-	-1079 B	-0-	1094	1	13110 2	-0-
08	10702 X	10702	-0-	-0- B	-0-	654	1	10048 2	-0-
09	8211 X	8211	-0-	-0- B	-0-	625	1	7586 2	-0-
10	0	17155	-0-	17155 B	17155	953	1	16202 2	-0-
*11	36397 X	19242	-0-	-17155 B	-0-	1009	1	18230 2	3
3 9									

TEJAS (FRIO 5100)		88702 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
DUKE RANCH -T-		WELL #:		RRCID -> 212604		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 5701 PERF. 5148 - 5160	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	7009 X	7009	-0-	-0-	-0-	428	1	6581 2	-0-
09	6858 X	6858	-0-	-0-	-0-	522	1	6336 2	-0-
10	0	9539	-0-	9539 B	9539	530	1	9009 2	-0-
*11	20898 X	11359	-0-	-9539 B	-0-	596	1	10759 2	4
4 9									

DUKE RANCH -M-		WELL #:		RRCID -> 214431		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5192 - 5212	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

TEJAS (FRI0 5100)			//CONT.//		88702 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GOLIAD									
T-C OIL COMPANY, LLC			//CONT.//		833782															
DUKE RANCH -S-			WELL #:		1	RRCID -> 220279		COMPL. DATE 02/22/2006			TOTAL	DEPTH	5783	PERF.	5174 -	5184				
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
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
DUKE RANCH -10-			WELL #:		1	RRCID -> 220567		COMPL. DATE 04/13/2006			TOTAL	DEPTH	5715	PERF.	5243 -	5266				
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-	
*11	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				
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-	
*11	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				
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-	
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
TEJAS (STRAY SAND)			88708 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: REFUGIO										
T-C OIL COMPANY, LLC			833782																	
DUKE RANCH "F"			WELL #:		1	RRCID -> 261263		COMPL. DATE 06/17/2011			TOTAL	DEPTH	5713	PERF.	1325 -	1338				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	9447	R	9447	-0-	-0-		-0-	727	1	8720	2		N	-0-					-0-	
08	12398	R	12398	-0-	-0-		-0-	758	1	11640	2		N	-0-					-0-	
09	10706	R	10706	-0-	-0-		-0-	815	1	9891	2		N	-0-					-0-	
10	0		12469	-0-	12469		12469	693	1	11776	2		N	-0-					-0-	
*11	20250		12130	-0-	-8120		4349	636	1	11487	2		Y	6					6	
							7		9											
TELFERNER (2500)			88732 111		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: VICTORIA										
FIELD PETROLEUM CORP.			266906																	
SCHERER			WELL #:		1	RRCID -> 209725		COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL	DEPTH	5000	PERF.	2491 -	2497				
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					08/15/2022															

TELFERNER (4600)		88732 222	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906						
BUHLER		WELL #: 2	RRCID -> 180964	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH	5007	PERF. 4390 - 4395	
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/10/2022 - WELL PLUGGED 8/10/2022								
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 1	RRCID -> 184371	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4641 - 4647	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
VICTORIA REGIONAL AIRPORT		WELL #: 3	RRCID -> 192017	COMPL. DATE 08/22/2002	TOTAL DEPTH	5179	PERF. 4310 - 4324	
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
TELFERNER, EAST (4400)		88733 180	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: VICTORIA	
FIELD PETROLEUM CORP.		266906						
HEWITT "B"		WELL #: 9	RRCID -> 203660	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH	4510	PERF. 4166 - 4172	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/08/2022 - WELL PLUGGED 8/8/2022								
TELFERNER, EAST (4600)		88733 225	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223						
DEAN		WELL #: 7	RRCID -> 291525	COMPL. DATE 05/12/2021	TOTAL DEPTH	5276	PERF. 4413 - 4416	
06	2850	-0-	-0-	-2850	-0-		Y	-0-
07	2945	-0-	-0-	-2945	-0-		Y	-0-
08	1395 #	-0-	-0-	-1395	-0-		Y	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-
TELFERNER, EAST (5150 FR10)		88733 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA	
JURA ENERGY OPERATING LLC		448223						
DEAN		WELL #: 6	RRCID -> 288119	COMPL. DATE 09/14/2019	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 4420 - 4422	
06	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-

TELFERNER, NORTH (1150) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION FIMBLE, EDWIN C.				88734 100 178030 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 211146		ONE WELL COMPL. DATE 08/03/2004		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4515 PERF. 1151 - 1154							
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
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	0	103	-0-	103	103	103	2			N	-0-					-0-
09	0	104	-0-	104	207	104	2			N	-0-					-0-
*10	312 N	105	-0-	-207	-0-	105	2			N	-0-					-0-
*11	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (1330) CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				88734 140 178030 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 196592		EXEMPT COMPL. DATE 07/24/2002		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 1400 PERF. 1314 - 1322							
06	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
08	0	104	-0-	104	104	104	2			N	-0-					-0-
09	0	106	-0-	106	210	106	2			N	-0-					-0-
*10	317 N	107	-0-	-210	-0-	107	2			N	-0-					-0-
*11	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (2050) FIELD PETROLEUM CORP. BUHLER "B"				88734 175 266906 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 242928		EXEMPT COMPL. DATE 10/14/2008		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 4798 PERF. 2239 - 2241							
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TELFERNER, NORTH (3600 FRI0) CML EXPLORATION, LLC ANN				88734 664 120648 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 272726		CAPACITY COMPL. DATE 09/16/2013		CNTY: VICTORIA TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6529 - 6573							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE				WELL #: 1	RRCID -> 289855		COMPL. DATE 10/09/2019		TOTAL DEPTH 4660 PERF. 3646 - 3649							
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CORDELE DEVELOPMENT CORPORATION FIMBEL, MARION & LAVERNIA JUNE				178030 WELL #: 7	RRCID -> 227350		COMPL. DATE 05/17/2006		TOTAL DEPTH 4551 PERF. 3245 - 3252							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TEN-TEN (FRIO 3600)			88771 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
DURANGO RESOURCES CORP.			235945																
WICKER, E. H.			WELL #:	1	RRCID ->	172086	COMPL. DATE	11/25/1998	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3704	-	3712						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TERRELL POINT (CATAHOULA)			88880 052		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD										
RINCON PETROLEUM CORPORATION			712336																
TERRELL, ETTA 'B'			WELL #:	5W	RRCID ->	292936	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 3348	-	3368						
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-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						
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	47						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

TERRYLL POINT (4200)														
CIMARRON ENGINEERING, LLC														
STEFFENS														
WELL #: 1 RRCID -> 293318 COMPL. DATE 06/07/2022 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4440 - 4445														
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	
06	0	1350	-0-	1350	1350		1350 2		N	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	1350				N	-0-			-0-	
08	0	6139	-0-	6139	7489		6139 2		N	-0-			-0-	
09	0	7062	-0-	7062	14551		7062 2		N	-0-			-0-	
10	0	8093	-0-	8093	22644		8093 2		N	-0-			-0-	
11	7500	8080	-0-	580	23224		8080 2		N	-0-			-0-	
TERRYVILLE (4800)														
NEW CENTURY EXPLORATION, INC.														
WILLIAMS														
WELL #: 1 RRCID -> 216497 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 5281 PERF. 4608 - 4611														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
TEXAM (COLE)														
ORIGIN PRODUCTION GROUP LLC														
SWANSON ET AL														
WELL #: 2A RRCID -> 123680 COMPL. DATE 03/10/1987 TOTAL DEPTH 2719 PERF. 1897 - 1901														
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-	
11	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														
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TEXAM (QUEEN CITY)														
WEEK-END OIL COMPANY														
REAGAN, L. A.														
WELL #: 1 RRCID -> 082124 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5812 - 5815														
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
TEXAM (WILCOX 6900)														
DEGUELLO OPERATING LLC														
DOUGHERTY-STRIEBECK														
WELL #: 1 RRCID -> 293876 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A														
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 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

TEXAM (WILCOX 7600)		89052 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIVE OAK	
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC.		222023							
REAGAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 207892		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 14667 PERF. 8130 - 8157	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.		419886							
RISER A		WELL #: 1		RRCID -> 280550		COMPL. DATE 02/16/2016		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7656 - 7674	
06	3000 N	25509	-0-	22509	60513	25068	2	441 9	65
07	92601	17160	-0-	-75441	-0-	16905	2	255 9	127
08	8096	5164	-0-	-2932	-0-	5074	2	90 9	28
09	8538	5349	-0-	-3189	-0-	5279	2	70 9	92
10	0	4975	-0-	4975	4975	4907	2	68 9	154
11	0	1462	-0-	1462	6437	1442	2	20 9	172
SIMS, JIM		784151							
HINES, E. A.		WELL #: 1		RRCID -> 141080		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7659 - 7667	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TEXANA (5350)		89084 290		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON	
PEGASUS OPERATING, INC.		650621							
CLEMENT, G. S.		WELL #: 5 D		RRCID -> 053107		COMPL. DATE 06/14/1972		TOTAL DEPTH 6704 PERF. N/A	
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2		-0-
07	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	1		-0-
08	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	1		-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	1		-0-
10	0	64	-0-	64	64	64	1		-0-
11	0	112	-0-	112	176	112	1		-0-
TEXANA (5500, LOWER)		89084 348		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
PEGASUS OPERATING, INC.		650621							
CLEMENTS, G. S.		WELL #: 9		RRCID -> 148054		COMPL. DATE 10/25/1993		TOTAL DEPTH 7696 PERF. 5558 - 5562	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	112	-0-	112	112	112	1		-0-
08	14B2 EXT	104	-0-	104	216	104	1		-0-
09	14B2 EXT	118	-0-	118	334	118	1		-0-
10	0	132	-0-	132	466	132	1		-0-
11	0	80	-0-	80	546	80	1		-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	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

TEXANA (6400)				89084 609	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
COOK, LEO D.				174335								
CLEMENT, GEO.				WELL #:	5 F	RRCID -> 036916	COMPL. DATE 08/14/1965	TOTAL DEPTH	6704	PERF.	6326 -	6330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
TEXANA, N. (FRI0 6175)				89086 095	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JACKSON			
TC OIL AND GAS, LLC				840303								
WESTHOFF RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 269677	COMPL. DATE 05/29/2013	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6196 -	6202
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
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			42

TEXANA, NORTH (FRIO 6900)			89086 385	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
MISSION RIVER SYSTEMS, INC.			570411					
FRANKLIN-VANCE UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 149069	COMPL. DATE 04/01/1994	TOTAL DEPTH 7210	PERF. 6860 - 6862	
M	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
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
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54
TEXANA, NORTH (5550)			89086 815	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534					
SIMONS, T. K.			WELL #: 1	RRCID -> 165416	COMPL. DATE 10/14/1997	TOTAL DEPTH 7001	PERF. 5520 - 5524	
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	292
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/21/2009								
TEXANA, NORTH (5800)			89086 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534					
SIMONS, T. K.			WELL #: 1	RRCID -> 034930	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 5892	PERF. 5200 - 5210	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TEXANA, NORTH (5850)			89086 875	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
SEQUOIA FOSSIL FUELS, INC.			767534					
MENEFFEE			WELL #: 7	RRCID -> 112729	COMPL. DATE 05/24/1995	TOTAL DEPTH 7240	PERF. 5854 - 5858	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
THE PRINCE (YEGUA)			89247 495	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON		
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC			700976					
FENNER UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 262870	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6287 - 6324	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	292
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	292
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	292
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	292
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	292
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	292

THE RAPTURE (DELTA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON, ET AL GAS UNIT										89249 080 396852 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 204737		CAPACITY COMPL. DATE 10/18/2004			CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 17723 PERF.17309 - 17328		
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		
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-		
11	SWR	10	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-		
HUNT OIL COMPANY BORCHERS A19										416330 WELL #: 1		RRCID -> 218851		COMPL. DATE 05/30/2005			TOTAL DEPTH 18089 PERF.16860 - 17276		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					33		
BORCHERS A114										WELL #: 1		RRCID -> 232468		COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 18000 PERF.15638 - 15938		
06	690	N	650	-0-	-40 B	-0-	60	1	590	3	N	-0-					4		
07	775	N	726	-0-	-49 B	-0-	62	1	664	3	N	-0-					4		
08	692	N	692	-0-	-0- B	-0-	62	1	630	3	N	-0-					4		
09	660	N	614	-0-	-46 B	-0-	60	1	554	3	N	-0-					4		
10	0		695	-0-	695 B	695	62	1	633	3	N	-0-					4		
*11	1261	N	566	-0-	-695 B	-0-	60	1	506	3	N	-0-					4		
THE RAPTURE (MAGNOLIA) HOME PETROLEUM CORP. HENDERSON ET AL GAS UNIT										89249 200 396852 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 208259		CAPACITY COMPL. DATE 07/11/2005			CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 17723 PERF.15428 - 17328		
06	2370	N	2269	-0-	-101	-0-	2269	2			N	-0-					-0-		
07	3043	N	3043	-0-	-0-	-0-	3043	2			N	-0-					-0-		
08	2857	N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	2			N	-0-					-0-		
09	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-		
10	0		2685	-0-	2685	2685	2685	2			N	-0-					-0-		
11	0		2938	-0-	2938	5623	2938	2			N	-0-					-0-		
HENDERSON ET AL GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 212164		COMPL. DATE 08/28/2005			TOTAL DEPTH 16500 PERF.15688 - 16125		
06	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	2			N	-0-					-0-		
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-					-0-		
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1723	2			N	-0-					-0-		
09	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	2			N	-0-					-0-		
10	0		1522	-0-	1522	1522	1522	2			N	-0-					-0-		
11	0		1423	-0-	1423	2945	1423	2			N	-0-					-0-		
MAGNUM PRODUCING, LP MENNING A-129										521516 WELL #: 1		RRCID -> 264004		COMPL. DATE 03/23/2011			TOTAL DEPTH 14242 PERF.14249 - 14259		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

THE RAPTURE (ROEDER SAND)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 12 RRCID -> 226377 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 14517 PERF.13383 - 13388												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
THE RAPTURE (WILCOX)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 5 RRCID -> 238225 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 15370 PERF.12108 - 12128												
06	720 N	711	-0-	-9	-0-	146	1	565	2	Y	-0-	11
07	744 N	697	-0-	-47	-0-	158	1	539	2	Y	-0-	11
08	806 N	725	-0-	-81	-0-	168	1	557	2	Y	-0-	11
09	720 N	708	-0-	-12	-0-	168	1	540	2	Y	-0-	11
10	0	746	-0-	746	-0-	203	1	543	2	Y	-0-	11
11	0	702	-0-	702	-0-	1448	1	548	2	Y	-0-	11
JACOBS RANCH												
WELL #: 7 RRCID -> 276118 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11608 - 11616												
06	4050 X	3641	-0-	-409	-0-	747	1	2894	2	Y	-0-	31
07	4061 X	3540	-0-	-521	-0-	802	1	2738	2	Y	-0-	31
08	4061 X	3416	-0-	-645	-0-	793	1	2623	2	Y	-0-	31
09	3900 X	3178	-0-	-722	-0-	755	1	2423	2	Y	-0-	31
10	0	2779	-0-	2779	-0-	758	1	2021	2	Y	-0-	31
11	0	2796	-0-	2796	-0-	5575	1	2183	2	Y	-0-	31
THE RAPTURE (WILCOX GLADNEY)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 12 RRCID -> 232258 COMPL. DATE 04/18/2014 TOTAL DEPTH 14517 PERF.12978 - 13005												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
THE RAPTURE (WILCOX 12400)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 7 RRCID -> 237709 COMPL. DATE 10/23/2013 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12386 - 12488												
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
THE RAPTURE (12700 SAND)												
XTO ENERGY INC.												
JACOBS RANCH												
89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
945936												
WELL #: 1 RRCID -> 185660 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 15676 PERF.13552 - 13556												
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-

THE RAPTURE (12700 SAND)															//CONT.// 89249 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY															CNTY: LAVACA																																																											
XTO ENERGY INC.															//CONT.// 945936																																																																										
JACOBS RANCH															WELL #: 12															RRCID -> 214498															COMPL. DATE 05/14/2006															TOTAL DEPTH 14517															PERF.12986 - 13632														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE																																																																	
06		183 N	183	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			38 1	145 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
07		10 N	8	-0-	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	6 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
08		217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
09		180 N	9	-0-	-0-	-171	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			2 1	7 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
11		0	318	-0-	-0-	318	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1	248 2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
THEIS, SOUTH(SLICK FIRST)															89275 400 NON-ASSOCIATED															PRORATED															CNTY: BEE																																												
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC															076738																																																																										
CARPENTER															WELL #: 1															RRCID -> 210769															COMPL. DATE 05/14/2005															TOTAL DEPTH 9800															PERF. 9010 - 9084														
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																																																																										
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 02 LEASE 12231															07/14/2021																																																											
CENTRAL GULF PETROLEUM INC															100403																																																																										
CARPENTER															WELL #: 2															RRCID -> 218491															COMPL. DATE 01/04/2006															TOTAL DEPTH 9180															PERF. 9030 - 9068														
*12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76																																																																		
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76																																																																		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84																																																																		
03/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																																																																										
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	84																																																																		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94																																																																		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94																																																																		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	94																																																																		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105																																																																		
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105																																																																		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															125																																																																										
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105																																																																		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105																																																																		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	125	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105																																																																		
RECLASSIFIED TO OIL															DIST. 02 LEASE 12231															07/11/2021																																																											
MAGNUM ENGINEERING COMPANY															521539																																																																										
ALGEA GAS UNIT															WELL #: 3															RRCID -> 212589															COMPL. DATE 04/07/2005															TOTAL DEPTH 10600															PERF. 9564 - 9580														
06		0	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
PLUGGED AND ABANDONED															06/08/2022 - WELL PLUGGED 6/8/22																																																																										
PALEO OIL COMPANY LLC															635131																																																																										
KELLY GAS UNIT															WELL #: 1															RRCID -> 225891															COMPL. DATE 01/05/2007															TOTAL DEPTH 10001															PERF. 9669 - 9708														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-																																																																										
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-																																																																		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMASTON (WILCOX 7800) 89509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 192653 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 7860 - 8916

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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 12/08/2022 - WELL PLUGGED 12-08-22

THOMASTON (WILCOX 8750) 89509 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT
 MOSAIC OIL LLC 589978
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 188206 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9343 PERF. 8822 - 8916

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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMASTON (YEGUA 4800) 89509 700 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 MCKINNEY, RICKI WELL #: 1 RRCID -> 073103 COMPL. DATE 04/07/1977 TOTAL DEPTH 5415 PERF. N/A

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-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/18/2022 - WELL PLUGGED 11-18-22

THOMASTON (YEGUA 5200) 89509 868 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT
 CAMOIL, INC. 127449
 CARTER, A. J. III WELL #: 1 RRCID -> 117081 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5200 - 5208

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-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2022

THOMASTON (YEGUA 5230)				89509 875				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: DE WITT				
APEX ENERGY, INC.				027424																
LENTZ				WELL #:				1	T	RRCID ->	215073	COMPL. DATE	03/08/2005	TOTAL	DEPTH	5408	PERF. 5180 - 5194			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				-0-	
THREE RIVERS (EDWARDS)				89716 200				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIVE OAK				
BB-SOUTHTEX, LLC				100210																
SCHULZ 2H GAS UNIT				WELL #:				2H	RRCID ->	165379	COMPL. DATE	09/22/1997	TOTAL	DEPTH	14800	PERF.13120 - 13320				
06	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	311	1	3299	2	N	-0-	-0-							
07	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	-0-	287	1	2862	2	N	-0-	-0-							
08	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	-0-	233	1	2930	2	N	-0-	-0-							
09	0	3692	-0-	3692	3692	301	1	3391	2	N	-0-	-0-								
10	0	1603	-0-	1603	5295	308	2	1295	3	N	-0-	-0-								
11	0	4699	-0-	4699	9994	910	2	3789	3	N	-0-	-0-								
HARRY SCHULTZ GAS UNIT				WELL #:				1	RRCID ->	215289	COMPL. DATE	10/03/2005	TOTAL	DEPTH	13388	PERF.12996 - 15836				
06	3420 X	3107	-0-	-313	-0-	-0-	268	1	2839	2	N	-0-	-0-							
07	3534 X	3020	-0-	-514	-0-	-0-	275	1	2745	2	N	-0-	-0-							
08	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	-0-	238	1	2989	2	N	-0-	-0-							
09	0	3342	-0-	3342	3342	273	1	3069	2	N	-0-	-0-								
10	0	1664	-0-	1664	5006	320	2	1344	3	N	-0-	-0-								
11	0	8624	-0-	8624	13630	1671	2	6953	3	N	-0-	-0-								
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT				WELL #:				1	RRCID ->	221418	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL	DEPTH	13347	PERF.13000 - 14805				
06	6810 X	5903	-0-	-907	-0-	-0-	508	1	5395	2	N	-0-	-0-							
07	7037 X	5378	-0-	-1659	-0-	-0-	490	1	4888	2	N	-0-	-0-							
08	7037 X	6558	-0-	-479	-0-	-0-	483	1	6075	2	N	-0-	-0-							
09	0	5952	-0-	5952	5952	486	1	5466	2	N	-0-	-0-								
10	0	3399	-0-	3399	9351	654	2	2745	3	N	-0-	-0-								
11	0	2535	-0-	2535	11886	491	2	2044	3	N	-0-	-0-								
SCHULZ 4H GAS UNIT				WELL #:				2	RRCID ->	226839	COMPL. DATE	03/19/2007	TOTAL	DEPTH	13364	PERF.12910 - 15886				
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	N	-0-	-0-							
07	496 N	336	-0-	-160	-0-	-0-	31	1	305	2	N	-0-	-0-							
08	342 N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	25	1	317	2	N	-0-	-0-							
09	0	356	-0-	356	356	29	1	327	2	N	-0-	-0-								
10	0	146	-0-	146	502	28	2	118	3	N	-0-	-0-								
11	0	388	-0-	388	890	75	2	313	3	N	-0-	-0-								
SCHULZ 5H GAS UNIT				WELL #:				2	RRCID ->	229704	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL	DEPTH	13422	PERF.13050 - 16275				
06	3750 X	1695	-0-	-2055	-0-	-0-	146	1	1549	2	N	-0-	-0-							
07	3875 X	1310	-0-	-2565	-0-	-0-	119	1	1191	2	N	-0-	-0-							
08	3875 X	1546	-0-	-2329	-0-	-0-	114	1	1432	2	N	-0-	-0-							
09	0	1383	-0-	1383	1383	113	1	1270	2	N	-0-	-0-								
10	0	776	-0-	776	2159	149	2	627	3	N	-0-	-0-								
11	0	2193	-0-	2193	4352	425	2	1768	3	N	-0-	-0-								

THREE RIVERS (EDWARDS)			//CONT.// 89716 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK			
BB-SOUTHTEX, LLC			//CONT.// 100210												
HARRY SCHULZ GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 229986			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 13742 PERF.13255 - 13373			
M	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		181 N	181	-0-	-0-	-0-	16	1	165	2	N	-0-			-0-
07		153 N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	-0-			-0-
08		189 N	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-			-0-
09		0	189	-0-	189	189	15	1	174	2	N	-0-			-0-
10		0	47	-0-	47	236	9	2	38	3	N	-0-			-0-
11		0	411	-0-	411	647	80	2	331	3	N	-0-			-0-
SCHULZ 2H GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 231500			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 13302 PERF.13099 - 15867			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHULZ 5H GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 232332			COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 13383 PERF.13054 - 15638			
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	0	N	-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-
11	0		1	-0-	-0-	1	1	3			N	-0-			-0-
SCHULZ 3H GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 232515			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 13308 PERF.12994 - 16094			
06	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	328	1	3478	2	N	-0-			-0-
07	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	348	1	3468	2	N	-0-			-0-
08	3503	X	3224	-0-	-279	-0-	237	1	2987	2	N	-0-			-0-
09	0		2415	-0-	2415	2415	197	1	2218	2	N	-0-			-0-
10	0		705	-0-	705	3120	136	2	569	3	N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	3120					N	-0-			-0-
HERSCHEL FULBRIGHT GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 233762			COMPL. DATE 07/19/2008			TOTAL DEPTH 13331 PERF.13376 - 16287			
06	1770	X	1714	-0-	-56	-0-	148	1	1566	2	N	-0-			-0-
07	2046	X	1925	-0-	-121	-0-	175	1	1750	2	N	-0-			-0-
08	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	168	1	2112	2	N	-0-			-0-
09	0		1518	-0-	1518	1518	124	1	1394	2	N	-0-			-0-
10	0		1457	-0-	1457	2975	280	2	1177	3	N	-0-			-0-
11	0		2164	-0-	2164	5139	419	2	1745	3	N	-0-			-0-
MCNEILL GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 233952			COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 13356 PERF.13170 - 14768			
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	40	1	426	2	N	-0-			-0-
07	506	N	506	-0-	-0-	-0-	46	1	460	2	N	-0-			-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	39	1	490	2	N	-0-			-0-
09	0		552	-0-	552	552	45	1	507	2	N	-0-			-0-
10	0		289	-0-	289	841	56	2	233	3	N	-0-			-0-
11	0		651	-0-	651	1492	126	2	525	3	N	-0-			-0-
HARRY SCHULTZ GAS UNIT			WELL #: 3			RRCID -> 234600			COMPL. DATE 02/29/2008			TOTAL DEPTH 13292 PERF.13103 - 15408			
06	2123	X	2123	-0-	-0-	-0-	183	1	1940	2	N	-0-			-0-
07	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	181	1	1801	2	N	-0-			-0-
08	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	137	1	1727	2	N	-0-			-0-
09	0		1763	-0-	1763	1763	144	1	1619	2	N	-0-			-0-
10	0		816	-0-	816	2579	157	2	659	3	N	-0-			-0-
11	0		3614	-0-	3614	6193	700	2	2914	3	N	-0-			-0-

THREE RIVERS (EDWARDS)			//CONT.//		89716 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK						
BB-SOUTHTX, LLC			//CONT.//		100210													
THREE RIVERS SWD			WELL #:		2	RRCID -> 237846			COMPL. DATE 06/24/2008			TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2521 - 2558						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
SINOR RANCH GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 238212			COMPL. DATE 07/22/2008			TOTAL DEPTH 13421 PERF. 13150 - 15497						
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	23	2	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	30	-0-	30	30	30		2	1	28	2	N	-0-					-0-
10	0	21	-0-	21	51	51		4	2	17	3	N	-0-					-0-
11	0	45	-0-	45	96	96		9	2	36	3	N	-0-					-0-
MCNEILL GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 239424			COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 13378 PERF. 13376 - 15906						
06	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	-0-		147	1	1559	2	N	-0-					-0-
07	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	-0-		225	1	2248	2	N	-0-					-0-
08	2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	-0-		165	1	2074	2	N	-0-					-0-
09	0	2386	-0-	2386	2386	2386		195	1	2191	2	N	-0-					-0-
10	0	1020	-0-	1020	3406	3406		196	2	824	3	N	-0-					-0-
11	0	2637	-0-	2637	6043	6043		511	2	2126	3	N	-0-					-0-
TIGER BEND (FRIO 1350)			89904 080		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC			489720															
HOFFER			WELL #:		1	RRCID -> 254175			COMPL. DATE 05/19/2009			TOTAL DEPTH 1609 PERF. 1378 - 1384						
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
XTO ENERGY INC.			945936															
HOFFER			WELL #:		2	RRCID -> 193478			COMPL. DATE 04/03/2002			TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1353 - 1357						
06	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-		251	1	1833	2	N	-0-					-0-
07	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-		198	1	1362	2	N	-0-					-0-
08	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	-0-		257	1	1119	2	N	-0-					-0-
09	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-		300	1	1557	2	N	-0-					-0-
10	0	479	-0-	479	479	479		86	1	393	2	N	-0-					-0-
11	0	527	-0-	527	1006	1006		106	1	421	2	N	-0-					-0-
TIGER BEND (WILCOX)			89904 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA							
MOSLEY OIL & GAS INC			100645															
MOLSON			WELL #:		1	RRCID -> 221864			COMPL. DATE 07/24/2006			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8614 - 8624						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
07	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
08	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
09	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					12

TIGER BEND (WILCOX)		//CONT.//		89904 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA									
LGDC CORPORATION				500227														
FOSTERS		WELL #:			RRCID -> 229787		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8294 - 8314									
M	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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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
11	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					
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-
11	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					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	92	7			92
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					
06	14B2	EXT	18	-0-	18	10696	18	2				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10696						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10696						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10696						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	10696						N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	756	-0-	756	11452	756	2				N	-0-	46	7			46
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					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM LYNE, EAST (WILCOX 8400)														
D90 ENERGY, LLC														
SWIERC G. U.														
90505 550 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
195797														
WELL #: 1-C					RRCID -> 161997					COMPL. DATE 11/22/1996				
										TOTAL DEPTH 10958				
										PERF. 8478 - 8504				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOM LYNNE, EAST (1ST MAS. STRGR)														
D90 ENERGY, LLC														
SWIERC G.U.														
90505 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIVE OAK				
195797														
WELL #: 4					RRCID -> 217640					COMPL. DATE 06/03/2008				
										TOTAL DEPTH 10970				
										PERF. 10404 - 10424				
06	14B2 EXT	17	-0-	17	14443	17	2			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14443					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14443					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14443					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	119	-0-	119	14562	119	2			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	295	-0-	295	14857	295	2			N	-0-	16	7	16
TOM LYNE, N. (WILCOX 9350)														
REMORA OPERATING, LLC														
LYNE, T. J.														
90506 750 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIVE OAK				
701613														
WELL #: 22UT					RRCID -> 155997					COMPL. DATE 09/01/1995				
										TOTAL DEPTH 10250				
										PERF. 9288 - 9390				
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WAGNER OIL COMPANY														
SCHREINER, K. W.														
891175														
WELL #: 2-U					RRCID -> 150982					COMPL. DATE 07/26/2015				
										TOTAL DEPTH 10900				
										PERF. 9275 - 9376				
06	8190 X	4719	-0-	-3471	-0-	390	1	4323	3	Y	5			275
07	6944 X	2037	-0-	-4907	-0-	161	1	1875	3	Y	1			276
08	6944 X	6276	-0-	-668	-0-	565	1	5710	3	Y	1			277
09	6674 X	6674	-0-	-0-	-0-	594	1	6080	3	Y	-0-			277
10	0	6340	-0-	6340	6340	651	1	5677	3	Y	11			288
11	0	5491	-0-	5491	11831	629	1	4856	3	Y	5			293
SCHREINER K. W.														
WELL #: 4					RRCID -> 155029					COMPL. DATE 05/03/1995				
										TOTAL DEPTH 10700				
										PERF. 9316 - 9378				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TOM LYNE, N. (WILCOX 10,000)														
REMORA OPERATING, LLC														
LYNE, T. J.														
WELL #: 22LT RRCID -> 155286 COMPL. DATE 07/22/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9752 - 10006														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3			Y	-0-			135
07	4588 X	243	-0-	-4345	-0-	243	3			Y	-0-			135
08	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-			135
09	0	246	-0-	246	246	246	3			Y	-0-			135
10	0	1148	-0-	1148	1394	1115	3	33	9	Y	30			165
11	0	92	-0-	92	1486	84	3	8	9	Y	7			172
WAGNER OIL COMPANY														
SCHREINER, K.W.														
WELL #: 891175 RRCID -> 130181 COMPL. DATE 02/03/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9842 - 9888														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,250)														
WAGNER OIL COMPANY														
SCHREINER, K. W.														
WELL #: F 2L RRCID -> 157505 COMPL. DATE 07/15/2015 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9670 - 9887														
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TOM LYNE, N. (WILCOX 10,700)														
REMORA OPERATING, LLC														
TOM LYNE														
WELL #: 701613 RRCID -> 190179 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 10802 - 10813														
06	165 X	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-			116
07	713 X	47	-0-	-666	-0-	47	3			Y	-0-			116
08	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-			116
09	0	10	-0-	10	10	10	3			Y	-0-			116
*10	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	3			Y	-0-			116
11	0	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-			116
TOM LYNE NE. (HOCKLEY)														
AWP OPERATING COMPANY														
TULLIS -C-														
WELL #: 038889 RRCID -> 070191 COMPL. DATE 02/05/1977 TOTAL DEPTH 4150 PERF. N/A														
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TULLIS														
WELL #: 1 C RRCID -> 076878 COMPL. DATE 10/09/1976 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 2207 - 2212														
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TOM LYNE, NE. (HOCKLEY E)			90508 396	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIVE OAK		
AWP OPERATING COMPANY			038889					
T.K.E. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 239144	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH	4806	PERF. 3184 - 3187
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TULLIS 216			WELL #: 3	RRCID -> 280831	COMPL. DATE 09/02/2016	TOTAL DEPTH	3500	PERF. 2150 - 2545
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR			90534 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #: 52	RRCID -> 139125	COMPL. DATE 10/31/1990	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5635 - 5644
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 102	RRCID -> 151521	COMPL. DATE 09/16/1994	TOTAL DEPTH	6091	PERF. 5612 - 5627
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR		//CONT.//		90534 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO																
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310																					
HEARD, CLEMENT		WELL #:		26	RRCID ->	255716	COMPL. DATE	03/04/2010	TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5648 -	5654													
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
MAUDE WILLIAMS ET AL 'A'		WELL #:		52	RRCID ->	281614	COMPL. DATE	04/05/2016	TOTAL DEPTH	5917	PERF. 5705 -	5710													
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-
TOM OCONNOR (2050)		90534 105		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO																	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																							
MAUDE WILLIAMS ET AL 'B'		WELL #:		36	RRCID ->	281674	COMPL. DATE	09/08/2016	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2063 -	2069													
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
08	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
09	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-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													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-
HEARD, CLAUDE E. ET AL		WELL #:		13	RRCID ->	232645	COMPL. DATE	11/02/2007	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 2859 -	2865													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		88	RRCID ->	250229	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 2862 -	2866													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT							-0-

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									
M	0	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	
06	14B2 EXT	-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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B DENY	-0-	-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									
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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							
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-	
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #: 41		RRCID -> 281173		COMPL. DATE 09/17/2016		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 3324 - 3330							
06	14B2 EXT	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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOM O'CONNOR (3400)		90534 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO											
HILCORP ENERGY COMPANY		386310																	
O'CONNOR, THOMAS "C"		WELL #: 5G		RRCID -> 229080		COMPL. DATE 07/05/2007		TOTAL DEPTH 5425		PERF. 3379 - 3384									
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
TOM OCONNOR (3500)		90534 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378																	
LAMBERT		WELL #: 4		RRCID -> 004411		COMPL. DATE 07/19/2002		TOTAL DEPTH 3966		PERF. 3810 - 3890									
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOM O'CONNOR (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					
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	
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V. W. MRS.			WELL #:	4G	RRCID ->	220944	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL	DEPTH	5980	PERF.	3450	-	3462					
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-	
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
MAUDE WILLIAMS ET AL -A-			WELL #:	40	RRCID ->	286558	COMPL. DATE	12/05/2018	TOTAL	DEPTH	5925	PERF.	3572	-	3578					
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		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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					
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-	
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #:	10D	RRCID ->	220110	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL	DEPTH	6000	PERF.	3553	-	3558					
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-	
11	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					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-	

TOM OCONNOR (3600)			90534 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO						
HILCORP ENERGY COMPANY			386310															
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 51			RRCID -> 261241			COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 5895 PERF. 3528 - 3550						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
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-	
11	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						
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-	
11	0 K	NO RPT	-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						
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-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
REILLY, ANNIE ET VIR			WELL #: 2GF			RRCID -> 031640			COMPL. DATE 11/19/1963			TOTAL DEPTH 5929 PERF. 3910 - 3914						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
LAMBERT, M. F.			WELL #: 66			RRCID -> 209879			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4040 - 4046						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HEARD, FANNIE V.W. MRS.			WELL #: 69			RRCID -> 217522			COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3906 - 3912						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (3900)		//CONT.//		90534 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
HEARD, CLEMENT		WELL #:		3G	RRCID ->	250402	COMPL. DATE	06/08/2009	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 3908 - 3913
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		12	RRCID ->	261055	COMPL. DATE	04/25/2011	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 3967 - 3972
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM OCONNOR (3900, SOUTH)				90534 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
REILLY, ANNIE ET VIR		WELL #:		3	RRCID ->	210665	COMPL. DATE	03/29/2005	TOTAL DEPTH	5975	PERF. 3963 - 3968
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM OCONNOR (4050)				90534 307	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		70	RRCID ->	069867	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	4515	PERF. 3918 - 3948
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
TOM OCONNOR (4200)				90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #:		H 97	RRCID ->	093703	COMPL. DATE	05/30/1981	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 4183 - 4187
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OCONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		112	RRCID ->	116554	COMPL. DATE	04/30/1985	TOTAL DEPTH	4493	PERF. 4179 - 4196
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		76	RRCID ->	135290	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4500	PERF. 4173 -	4189	
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	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		78	RRCID ->	136550	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL	DEPTH	4670	PERF. 4175 -	4178	
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-	
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

HEARD, CLEMENT		WELL #:		15	RRCID ->	137592	COMPL. DATE	01/22/2022	TOTAL	DEPTH	4515	PERF. 3592 -	3622	
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-	
11	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	
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-	
11	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	
06	14B2 EXT	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-	
11	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	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		71	RRCID ->	151873	COMPL. DATE	10/11/1994	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4103 - 4121						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAMBERT, M. F.		WELL #:		134	RRCID ->	156622	COMPL. DATE	12/01/1995	TOTAL DEPTH	4470	PERF.	4143 - 4149						
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-	
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
O'CONNOR, THOMAS -A-		WELL #:		113	RRCID ->	161310	COMPL. DATE	11/22/1996	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4172 - 4188						
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-	
11	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						
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-	
11	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #:		77	RRCID ->	171177	COMPL. DATE	03/26/1998	TOTAL DEPTH	4500	PERF.	4167 - 4184						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (4200)			//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
O'CONNOR, THOMAS 'C'			WELL #:		58	RRCID -> 176352		COMPL. DATE 12/06/1999		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4109 - 4124					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL "A"				WELL #:		7	RRCID -> 181575		COMPL. DATE 01/05/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4146 - 4157				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:		43	RRCID -> 183195		COMPL. DATE 03/15/2001		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4139 - 4158				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:		42-U	RRCID -> 188183		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 4170 - 4190				
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

LAMBERT, M.F.				WELL #:		H 64	RRCID -> 214261		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 4176 - 4192				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:		68	RRCID -> 219427		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 4515		PERF. 4123 - 4138				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		85	RRCID -> 220895		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 4500		PERF. 4088 - 4122				
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM OCONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		95	RRCID ->	221832	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL DEPTH	4502	PERF. 4110 -	4127					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		93	RRCID ->	234347	COMPL. DATE	03/20/2008	TOTAL DEPTH	4500	PERF. 4128 -	4139					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #:		51	RRCID ->	236991	COMPL. DATE	06/05/2008	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4108 -	4124					
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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TOM O'CONNOR (4200)		//CONT.//		90534 315	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
THOMAS O'CONNOR "C"		WELL #:		50	RRCID -> 267124		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4152	-	4166	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:	4G	RRCID -> 267316		COMPL. DATE 03/01/2012		TOTAL DEPTH	5980	PERF. 4120	-	4132
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	130	RRCID -> 268041		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH	4461	PERF. 4180	-	4197
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-	
11	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
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-	
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	

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	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	

TOM O'CONNOR (4830)			//CONT.//		90534 393	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
O'CONNOR, THOMAS -A-			WELL #:		34	RRCID -> 157803		COMPL. DATE 01/30/1996		TOTAL DEPTH 6495 PERF. 4823 -		483	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

LAMBERT GAS UNIT					WELL #:	70	RRCID -> 261056		COMPL. DATE 04/29/2011		TOTAL DEPTH 5918 PERF. 4842 -		4883
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		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	0		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, CLAUDE E. ET AL					WELL #:	12	RRCID -> 263640		COMPL. DATE 12/01/2011		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4716 -		4722
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-
11	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	
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-
11	14B DENY		-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	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-

HEARD, FANNIE V.W. MRS.					WELL #:	50	RRCID -> 150604		COMPL. DATE 06/22/1994		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 4810 -		4822
06	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
08	3 N		-0-	-0-	-3		-0-			Y	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-		-0-
10	0	14	-0-	-0-	14		14	14 1		Y	-0-		-0-
11	0		-0-	-0-	-0-		14			Y	-0-		-0-

TOM O'CONNOR(4900)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
				//CONT.//	90534 395	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
				//CONT.//	386310									
				WELL #:	26	RRCID ->	163135	COMPL. DATE	05/02/1997	TOTAL DEPTH	8139	PERF.	4848 -	4864
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
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
TOM O'CONNOR (4910)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HEARD, IRA -A-														
					90534 396	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: REFUGIO		
					386310									
				WELL #:	2	RRCID ->	155871	COMPL. DATE	09/08/1995	TOTAL DEPTH	5929	PERF.	4878 -	4885
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-
11	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
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-														
				WELL #:	35	RRCID ->	176646	COMPL. DATE	01/06/2000	TOTAL DEPTH	5915	PERF.	4901 -	4906
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-														
				WELL #:	42-L	RRCID ->	188439	COMPL. DATE	01/25/2002	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	4868 -	4874
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-
11	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
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM O'CONNOR (4910)		//CONT.//		90534 396	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		45	RRCID -> 229839		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 4834	-	4943				
M	ALLOW CODE	GAS 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	
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:		85	RRCID -> 244412		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH		6300	PERF. 4947	-	4958		
06	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2			Y	-0-					-0-	
07	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	2			Y	-0-					-0-	
08	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-		1167	1	1125	2	Y	-0-					-0-	
09	0	3017	-0-	-0-	3017		3017	1	1224	2	Y	-0-					-0-	
10	0	618	-0-	-0-	618		3635	1	423	2	Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-		3635				Y	-0-					-0-	
CLEMENT HEARD				WELL #:		30	RRCID -> 247337		COMPL. DATE 03/02/2009		TOTAL DEPTH		6100	PERF. 4564	-	4571		
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:		7	RRCID -> 253969		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 4878	-	4892		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
ANNIE REILLY ET VIR				WELL #:		17	RRCID -> 272304		COMPL. DATE 11/19/2013		TOTAL DEPTH		6756	PERF. 4805	-	4811		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
HEARD, CLAUDE E. ET AL				WELL #:		11	RRCID -> 286598		COMPL. DATE 04/03/2015		TOTAL DEPTH		5925	PERF. 4914	-	4921		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

TOM O'CONNOR (4925) HILCORP ENERGY COMPANY O'CONNOR, THOMAS -A-				90534 398 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
				WELL #:	74	RRCID ->	143490	COMPL. DATE	04/01/1992	TOTAL	DEPTH	5927	PERF.	4948 - 4954		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #:	13	RRCID ->	180991	COMPL. DATE	12/13/2000	TOTAL	DEPTH	5885	PERF.	4922 - 4928		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	109	RRCID ->	206528	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL	DEPTH	5835	PERF.	4866 - 4876		
06	14B DENY	94	-0-	94	579	94	2			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	35	-0-	35	614	35	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	152	-0-	152	766	77	1	75	2	Y	-0-					-0-
09	0	133	-0-	133	899	79	1	54	2	Y	-0-					-0-
10	0	79	-0-	79	978	25	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	0	222	-0-	222	1200	145	1	77	2	Y	-0-					-0-
O'CONNOR, THOMAS "C"				WELL #:	51	RRCID ->	223041	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL	DEPTH	5915	PERF.	4862 - 4870		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAMBERT GAS UNIT				WELL #:	32	RRCID ->	279470	COMPL. DATE	06/10/2015	TOTAL	DEPTH	5912	PERF.	4853 - 4861		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TOM OCONNOR (4950) HILCORP ENERGY COMPANY LAMBERT, M. F.				90534 400 386310	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: REFUGIO			
				WELL #:	G 13	RRCID ->	036882	COMPL. DATE	03/14/1992	TOTAL	DEPTH	5371	PERF.	4923 - 4933		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM OCONNOR (4950)		//CONT.//		90534 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT, M. F.		WELL #: G 2			RRCID -> 058823	COMPL. DATE 06/25/1974	TOTAL DEPTH	5216	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	120 N	-0-	-0-	-120	-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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 67			RRCID -> 081723	COMPL. DATE 03/28/1979	TOTAL DEPTH	5914	PERF. 4889 - 4894	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

O'CONNOR, THOMAS -D-		WELL #: 9			RRCID -> 198788	COMPL. DATE 09/12/2003	TOTAL DEPTH	5895	PERF. 4963 - 4976	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: 71			RRCID -> 202726	COMPL. DATE 04/07/2004	TOTAL DEPTH	5933	PERF. 5116 - 5128	
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLIAMS, MAUDE ET AL -A-		WELL #: 37			RRCID -> 210577	COMPL. DATE 04/07/2005	TOTAL DEPTH	5909	PERF. 5084 - 5090	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 61			RRCID -> 219870	COMPL. DATE 02/13/2006	TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5045 - 5057	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TOM OCONNOR (5050, EAST)		//CONT.//		90534 425	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		211R	RRCID ->	280723	COMPL. DATE	06/26/2015	TOTAL DEPTH	8300 PERF. 5134 - 5139
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	4110 X	886	-0-	-3224	-0-	886 2		Y	-0-	-0-
07	4247 X	288	-0-	-3959	-0-	288 2		Y	-0-	-0-
08	4247 X	736	-0-	-3511	-0-	375 1	361 2	Y	-0-	-0-
09	0	1175	-0-	1175	1175	698 1	477 2	Y	-0-	-0-
10	0	519	-0-	519	1694	164 1	355 2	Y	-0-	-0-
11	0	753	-0-	753	2447	491 1	262 2	Y	-0-	-0-
TOM OCONNOR (5100, EAST)		//CONT.//		90534 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
LAMBERT		WELL #:		G 9	RRCID ->	004464	COMPL. DATE	03/25/1968	TOTAL DEPTH	5415 PERF. 3800 - 4000
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LAMBERT, M. F.		WELL #:		G 8	RRCID ->	038501	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	5415 PERF. 3808 - 3848
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #:		13	RRCID ->	194119	COMPL. DATE	04/06/2001	TOTAL DEPTH	5960 PERF. 5108 - 5113
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LAMBERT GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID ->	260642	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL DEPTH	5915 PERF. 5071 - 5079
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
HEARD, FANNIE V.W. MRS.		WELL #:		3	RRCID ->	190430	COMPL. DATE	04/30/2002	TOTAL DEPTH	5921 PERF. 5085 - 5102
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

TOM OCONNOR (5200, EAST)		//CONT.//		90534 525	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
MARY CLAIRE BAUER ET VIR		WELL #:		10	RRCID -> 255287		COMPL. DATE 02/02/2010		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 5110 - 5115								
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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		1	RRCID -> 255440		COMPL. DATE 02/22/2010		TOTAL DEPTH 5968		PERF. 5130 - 5136						
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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		19	RRCID -> 259998		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 5925		PERF. 5170 - 5176						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
HEARD, FANNIE V.W. MRS.				WELL #:		76	RRCID -> 274512		COMPL. DATE 02/12/2014		TOTAL DEPTH 7812		PERF. 5090 - 5094						
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TOM OCONNOR (5250)				90534 550	ASSOCIATED		49B		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
MRS. FANNIE V. W. HEARD		WELL #:		57	RRCID -> 280797		COMPL. DATE 07/16/2016		TOTAL DEPTH 5927		PERF. 5278 - 5286								
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	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
THOMAS O'CONNOR 'C'				WELL #:		48	RRCID -> 281113		COMPL. DATE 04/19/2016		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5225 - 5230						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-

TOM OCONNOR (5300, EAST)			90534 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
O'CONNOR, THOMAS "C"			WELL #:	6G	RRCID ->	182617	COMPL. DATE	01/22/2001	TOTAL DEPTH	5980	PERF.	5223 - 5267
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
11	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"			WELL #:	24	RRCID ->	192125	COMPL. DATE	05/16/2002	TOTAL DEPTH	5902	PERF.	5264 - 5282
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	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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
WILLIAMS, MAUDE ET AL "B"			WELL #:	10	RRCID ->	195374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	5925	PERF.	5275 - 5301
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5350 SAND)				90534 612	ASSOCIATED	49B	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
MARY F. LAMBERT "EA"				WELL #: A 8	RRCID -> 254174	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5326 -	5333
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
TOM O'CONNOR (5400 SAND)				90534 625	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: REFUGIO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
O'CONNOR, THOMAS -A-				WELL #: 45	RRCID -> 139323	COMPL. DATE 07/23/1991	TOTAL DEPTH	5925	PERF. 5372 -	5382
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
O'CONNOR, THOMAS "A"				WELL #: 32	RRCID -> 187875	COMPL. DATE 12/31/2001	TOTAL DEPTH	5960	PERF. 5340 -	5358
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-
11	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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
REILLY, ANNIE ET VIR				WELL #: 22	RRCID -> 270563	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH	6799	PERF. 5362 -	5372
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
THOMAS O'CONNOR 'A'				WELL #: 71	RRCID -> 271491	COMPL. DATE 08/27/2018	TOTAL DEPTH	5930	PERF. 5538 -	5552
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

TOM O'CONNOR (5410)			90534 637		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310							
O'CONNOR, THOMAS -C-			WELL #:	11	RRCID -> 180778	COMPL. DATE 10/11/2000	TOTAL DEPTH	5920	PERF. 5442 -	5447
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	BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CLEMENT HEARD			WELL #:	35	RRCID -> 260691	COMPL. DATE 02/16/2011	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5354 -	5362
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HEARD, CLEMENT			WELL #:	21	RRCID -> 229397	COMPL. DATE 03/15/2007	TOTAL DEPTH	7810	PERF. 5440 -	5446
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
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-
11	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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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						
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
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-
11	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						
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-
11	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						
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-
11	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						
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEARD, CLEMENT		WELL #: 35		RRCID -> 257242		COMPL. DATE 05/28/2010		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5424 - 5429						
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'CONNOR, THOMAS -C-		WELL #: 92		RRCID -> 270822		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 6042		PERF. 5429 - 5436						
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TOM OCONNOR (5500 SAND)		90534 725		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
HEARD, FANNIE V. W. MRS.		WELL #: 18		RRCID -> 207236		COMPL. DATE 03/09/2005		TOTAL DEPTH 5925 PERF. 5457 - 5464	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	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	
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
TOM OCONNOR (5615)		90534 742		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT GAS UNIT		WELL #: H 32		RRCID -> 259862		COMPL. DATE 11/12/2010		TOTAL DEPTH 5895 PERF. 5718 - 5722	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TOM OCONNOR (5680)		90534 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
LAMBERT, M. F.		WELL #: 31		RRCID -> 061689		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 5914 PERF. 3880 - 3925	
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOM OCONNOR (6280)			90534 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
M. F. LAMBERT 151			WELL #: 151		RRCID -> 258066		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 8300		PERF. 6214 - 6217								
06	14B2 EXT	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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								
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
TOM OCONNOR (6470)			90534 912		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO										
PALOMA OPERATING, LLC			100344																
MIGUELITA SCANIO			WELL #: 22		RRCID -> 282648		COMPL. DATE 08/15/2016		TOTAL DEPTH 7808		PERF. 6584 - 6589								
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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								
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TOM OCONNOR (7930) 90534 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REFUGIO
 PALOMA OPERATING, LLC 100344
 SCANIO, M WELL #: 6 RRCID -> 198456 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 5726 - 5746

M	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 01/20/2023 - WELL PLUGGED 1/20/2023

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
 LAMBERT GAS UNIT WELL #: 150 RRCID -> 267700 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 11239 PERF. 7888 - 7910

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
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

TORO GRANDE (FB-A, 9200 SD.) 90792 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 STANFORD, FRED S. WELL #: 1 L RRCID -> 126345 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9268 - 9278

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

TORO GRANDE (FB-B, 8800 YEGUA) 90792 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 BARCO OIL & GAS CO. 049170
 STANFORD, FRED S. WELL #: 1 U RRCID -> 126346 COMPL. DATE 01/01/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 8834

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

TORO GRANDE (7800 YEGUA) 90792 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON
 ATLAS OPERATING LLC 036587
 I. T. TAYLOR, ET. AL. WELL #: 1 RRCID -> 238236 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7721 - 7742

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	660 N	338	-0-	-322	-0-		2	1	327	2	N	8					58
07	744 N	585	-0-	-159	-0-		3	1	546	2	N	33					91
08	651 N	486	-0-	-165	-0-		442	2	44	9	N	40					131
*09	475	475	-0-	-0-	-0-		475	2			N	-0-					131
10	589 N	376	-0-	-213	-0-		299	2	77	9	N	70	178	1			23
11	0	284	-0-	284	284		275	2	9	9	N	8					31

TORO GRANDE (9000 SD.)			90792 650			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON								
BLUE WING ENERGY, INC.			076791																	
DINCANS, A. T. JR.			WELL #: 2			RRCID -> 175969			COMPL. DATE 11/18/1999			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8722 - 8732								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
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	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						36	
MARQUEE CORPORATION			526675																	
TITTIZER			WELL #: 2			RRCID -> 277478			COMPL. DATE 03/01/2015			TOTAL DEPTH 9206 PERF. 9030 - 9055								
06	21165 X	21165	-0-	-0-	-0-	-0-	20904	2	261	9	N	237	346	1					118	
07	25774 X	25774	-0-	-0-	-0-	-0-	25419	2	355	9	N	323	167	1					274	
08	25432 X	25432	-0-	-0-	-0-	-0-	25091	2	341	9	N	310	516	1					68	
09	0	24443	-0-	-0-	24443	24443	24091	2	352	9	N	320							388	
*10	37365 X	12922	-0-	-0-	-24443	-0-	12748	2	174	9	N	158	355	1					191	
*11	13449 X	13449	-0-	-0-	-0-	-0-	13260	2	189	9	N	172	174	1					189	
TORO GRANDE, N.E. (9300 SD.)			90796 725			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JACKSON								
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308																	
HICKS			WELL #: 1			RRCID -> 251107			COMPL. DATE 04/01/2009			TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9298 - 9314								
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
TRAIN WRECK (6000 SD.)			90915 800			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: REFUGIO								
CHARRO OPERATING, L.L.C.			146621																	
O'CONNOR, M. V. ESTATE "C"			WELL #: 1			RRCID -> 224771			COMPL. DATE 11/20/2007			TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6015 - 6021								
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19	
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19	
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19	
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19	
PLUGGED AND ABANDONED_____			09/19/2017																	
TRAYLOR (8200)			91008 600			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: JACKSON								
FULLER, ANCIL T.			288583																	
DUGGER, CHARLOTTE			WELL #: 3			RRCID -> 126023			COMPL. DATE 05/13/1987			TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8219 - 8228								
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-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

TRES TOROS (HOCKLEY)			91062 300			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIVE OAK							
GENESIS WELL SERVICE			300210																
MCCLENDON			WELL #: 4			RRCID -> 197367			COMPL. DATE 07/29/2001			TOTAL DEPTH 2404 PERF. 1698 - 1704							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TREY PET. I																			
OMEGA ENERGY, LLC			91079 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIVE OAK							
BURNS, KITTY			622657																
			WELL #: 1A			RRCID -> 119777			COMPL. DATE 01/06/1986			TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7201 - 7203							
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	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	168						N	NO RPT					39	
TULETA (CATAHOULA "A" 1230)																			
BRITANCO, L.L.C.			91677 050			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
ROBINSON			093620																
			WELL #: 5B			RRCID -> 190259			COMPL. DATE 06/19/2001			TOTAL DEPTH 3260 PERF. 1153 - 1154							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	709						N	-0-					-0-	
TULETA (YEGUA 4060)																			
BRITANCO, L.L.C.			91677 700			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
MARTINSON			093620																
			WELL #: 2			RRCID -> 184648			COMPL. DATE 03/01/2001			TOTAL DEPTH 4250 PERF. 3858 - 3872							
06	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	2				N	-0-					-0-	
07	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	2				N	-0-					-0-	
08	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2				N	-0-					-0-	
09	0		1918	-0-	1918	1918	1918	2				N	-0-					-0-	
10	2496	N	578	-0-	-1918	-0-	578	2				N	-0-					-0-	
11	0		11	-0-	11	11	11	2				N	-0-					-0-	
MARTINSON																			
			WELL #: 1			RRCID -> 185602			COMPL. DATE 09/20/2000			TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3885 - 3891							
06	150	N	122	-0-	-28	-0-	122	2				N	-0-					-0-	
07	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2				N	-0-					-0-	
08	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2				N	-0-					-0-	
09	0		22	-0-	22	22	22	2				N	-0-					-0-	
10	298	N	276	-0-	-22	-0-	276	2				N	-0-					-0-	
11	0		68	-0-	68	68	68	2				N	-0-					-0-	
TULETA (4400)																			
SAXUM OIL & GAS, LLC			91677 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE							
STAPLES, J. JR.			749687																
			WELL #: 1			RRCID -> 175984			COMPL. DATE 11/22/1999			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4039 - 4056							
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TULETA (4400)			//CONT.//		91677 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: BEE				
SAXUM OIL & GAS, LLC			//CONT.//		749687												
STAPLES, J. JR.			WELL #:		2	RRCID -> 194719			COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH		4510	PERF. 4018 - 4025			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, EAST (LULING)				91678 350	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850				
JOHNSTON				WELL #:	RRCID -> 256366	COMPL. DATE 07/20/2004	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 8570 - 8575
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

TULETA, N (WILCOX 9200)				91679 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE		
SAXUM OIL & GAS, LLC				749687					
STAPLES				WELL #:	1	RRCID -> 219857	COMPL. DATE 01/21/2006	TOTAL DEPTH	9500 PERF. 8834 - 8838
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

TULETA, SOUTH (HOCKLEY 3450)					91682 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BEE		
INLAND OCEAN, INC.					424607							
DIRKS - MAYFIELD					WELL #:	RRCID -> 200551	COMPL. DATE 01/28/2004	TOTAL DEPTH	3608	PERF. 3430	-	3490
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				35
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				35
PLUGGED AND ABANDONED					08/16/2018							

DIRKS				WELL #:		RRCID -> 211113	COMPL. DATE 03/23/2005	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3451	-	3456
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-				34
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				34
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2018												

TULETA, SOUTH (1250)										91682 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC										749687						
STAPLES, J. JR.										WELL #:	3	RRCID -> 214165	COMPL. DATE 06/14/2001	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 1222	- 1224
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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TULETA, SOUTH (2050)										91682 795	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
SAXUM OIL & GAS, LLC										749687						
STAPLES, J. JR.										WELL #:	4	RRCID -> 213988	COMPL. DATE 04/22/2002	TOTAL DEPTH 4400	PERF. 1313	- 1314
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-
11	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
06	210 N	191	-0-	-19	-0-	191	2				N	-0-				-0-
07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2				N	-0-				-0-
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2				N	-0-				-0-
09	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2				N	-0-				-0-
10	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2				N	-0-				-0-
11	0	211	-0-	-0-	211	211	2				N	-0-				-0-
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	3	RRCID -> 146765	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 4197	PERF. 3138	- 3143
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				32
ROBINSON										WELL #:	5B	RRCID -> 177978	COMPL. DATE 02/02/2000	TOTAL DEPTH 3260	PERF. 3108	- 3112
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
IMOGENE HALL UNIT										WELL #:	6	RRCID -> 184229	COMPL. DATE 05/18/2000	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 3126	- 3131
06	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2				N	-0-				-0-
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2				N	-0-				-0-
08	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2				N	-0-				-0-
09	510 N	507	-0-	-3	-0-	507	2				N	-0-				-0-
10	465 N	412	-0-	-53	-0-	412	2				N	-0-				-0-
11	0	372	-0-	372	372	372	2				N	-0-				-0-

TULETA, WEST (HOCKLEY 3100)				//CONT.//	91685 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//	093620												
GILL, CLAUDIA				WELL #:	2	RRCID ->	184625	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	4350	PERF.	3163	-	3170		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-					-0-
07		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
08		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
09		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			N	-0-					-0-
10		341 N	97	-0-	-244	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11		0	52	-0-	52	52	52	2			N	-0-					-0-

IMOGENE HALL UNIT					WELL #:	10	RRCID ->	188809	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL DEPTH	3260	PERF.	3131	-	3137	
06		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
07		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
08		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
09		0	507	-0-	507	507	507	2			N	-0-					-0-
10		919 N	412	-0-	-507	-0-	412	2			N	-0-					-0-
11		0	373	-0-	373	373	373	2			N	-0-					-0-

TOSTENSON GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	273603	COMPL. DATE	10/11/2013	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3258	-	3262	
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-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INLAND OCEAN, INC.					424607												
WITHERS					WELL #:		RRCID ->	200550	COMPL. DATE	02/04/2004	TOTAL DEPTH	3610	PERF.	3118	-	3149	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/14/2018																	

MUTCHLER-ROTH UNIT					WELL #:		RRCID ->	216488	COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	4530	PERF.	3149	-	3175	
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2016																	

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)				//CONT.//	91685 284	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE							
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//	093620												
ROTH, ROSA ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	004512	COMPL. DATE	01/20/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7529	-	7536		
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-
11		H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TULETA, WEST (SLICK-WILCOX 7500)//CONT.//													91685 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.													//CONT.// 093620				
HALL													WELL #: 1	RRCID -> 004514	COMPL. DATE 10/18/1943	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	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
WTU HALL													WELL #: 5	RRCID -> 169299	COMPL. DATE 05/18/1998	TOTAL DEPTH 9160	PERF. 7524 - 7530
06	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	2450	1	1131	3	N	-0-					-0-
07	3007	X	2135	-0-	-872	-0-	1244	1	891	3	N	-0-					-0-
08	3007	X	1808	-0-	-1199	-0-	682	1	1126	3	N	-0-					-0-
09	2910	X	824	-0-	-2086	-0-	310	1	514	3	N	-0-					-0-
10	3007	X	85	-0-	-2922	-0-	43	1	42	3	N	-0-					-0-
11	2910	X	1788	-0-	-1122	-0-	803	1	985	3	N	-0-					-0-
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
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	261	1	121	3	N	-0-					40
07	809	N	809	-0-	-0-	-0-	472	1	337	3	N	-0-					40
08	310	N	195	-0-	-115	-0-	74	1	121	3	N	-0-					40
09	390	N	162	-0-	-228	-0-	61	1	101	3	N	-0-					40
10	403	N	192	-0-	-211	-0-	97	1	95	3	N	-0-					40
*11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	103	1	126	3	N	-0-					40
WTU-GILL													WELL #: 1	RRCID -> 255898	COMPL. DATE 02/25/2010	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8210 - 8216
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	125	1	58	3	N	-0-					89
07	745	N	745	-0-	-0-	-0-	434	1	311	3	N	-0-					89
08	651	N	591	-0-	-60	-0-	223	1	368	3	N	-0-					89
09	180	N	4	-0-	-176	-0-	2	1	2	3	N	-0-					89
10	744	N	117	-0-	-627	-0-	59	1	58	3	N	-0-					89
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	316	1	388	3	N	-0-					89
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
TULETA, WEST (VICKSBURG G)													91685 475	ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE	
BRITANCO, L.L.C.													093620				
HALL, IMOGENE													WELL #: 6 U	RRCID -> 114166	COMPL. DATE 12/14/1984	TOTAL DEPTH 4508	PERF. 2834 - 2846
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-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-

TULETA, WEST (VICKSBURG G)				//CONT.//		91685 475	ASSOCIATED		49B		CNTY: BEE			
BRITANCO, L.L.C.				//CONT.//		093620								
ROBINSON				WELL #:		1B	RRCID -> 116155		COMPL. DATE 04/14/1985		TOTAL DEPTH 4525		PERF. 2876 - 2890	
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
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
08		T. A.	-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	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			24
STAUSS-NELSON				WELL #:		1	RRCID -> 182555		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 3010		PERF. 2759 - 2763	
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-
11		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	
06		630 #	660	-0-	30 B	-100	660	2		N	-0-			-0-
07		651 #	254	-0-	-397 B	-497	254	2		N	-0-			-0-
08		651 #	574	-0-	-77 B	-574	574	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-480		CANCELLED UNDERAGE ->		-94						
09		0	568	-0-	568 B	88	568	2		N	-0-			-0-
10		793 R	705	-0-	-88 B	-0-	705	2		N	-0-			-0-
11		0	530	-0-	530 B	530	530	2		N	-0-			-0-
HALL, IMOGENE				WELL #:		8	RRCID -> 284505		COMPL. DATE 07/17/1985		TOTAL DEPTH 4411		PERF. 2809 - 2814	
06		30 #	40	-0-	10 B	-50	40	2		N	-0-			-0-
07		31 #	39	-0-	8 B	-42	39	2		N	-0-			-0-
08		83 R	125	-0-	42 B	-0-	125	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09		0	34	-0-	34 B	34	34	2		N	-0-			-0-
10		40 R	6	-0-	-34 B	-0-	6	2		N	-0-			-0-
11		0	47	-0-	47 B	47	47	2		N	-0-			-0-
CHANDLER OIL & GAS, LLC				144355										
STAUSS				WELL #:		2	RRCID -> 184659		COMPL. DATE 06/03/2001		TOTAL DEPTH 3300		PERF. 2738 - 2743	
06		14B DENY	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-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
TULETA, WEST (3300)				91685 767		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: BEE		
STAPLES, JAMES W. PROD. CO.				814691										
STOLTZFUS				WELL #:		6	RRCID -> 118371		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 3658		PERF. 3431 - 3436	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07		773 N	773	-0-	-0-	-0-	41	2	732	3	N	-0-		-0-
08		2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	20	2	2532	3	N	-0-		-0-
09		0	2218	-0-	2218	2218	2218	2		N	-0-			-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	2218				N	-0-			-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	2218				N	-0-			-0-

TULETA, WEST (3300) TC OIL AND GAS, LLC DONAHUE													//CONT.//		91685 767 840303		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE			
													WELL #:		1		RRCID -> 285761		COMPL. DATE 03/05/2012		TOTAL DEPTH 4995		PERF. 3277 - 3282	
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			
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-				
11	0 #		NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				

TULETA, WEST (9570) BRITANCO, L.L.C. ENGELKING UNIT													91685 852 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
													WELL #:		2		RRCID -> 125807		COMPL. DATE 10/01/1987		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 9524 - 9538	
06	72 N		72	-0-	-0-	-0-		72	2			N	-0-			-0-				-0-				
07	95 N		95	-0-	-0-	-0-		95	2			N	-0-			-0-				-0-				
08	65 N		65	-0-	-0-	-0-		65	2			N	-0-			-0-				-0-				
09	68 N		68	-0-	-0-	-0-		68	2			N	-0-			-0-				-0-				
10	93 N		64	-0-	-29	-0-		64	2			N	-0-			-0-				-0-				
11	0		44	-0-	44	44		44	2			N	-0-			-0-				-0-				

WTU HALL													WELL #:		4		RRCID -> 137905		COMPL. DATE 03/18/1991		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9542 - 9580	
06	326 N		326	-0-	-0-	-0-		223	1	103	3	N	-0-			-0-				-0-				
07	227 N		227	-0-	-0-	-0-		132	1	95	3	N	-0-			-0-				-0-				
08	372 N		4	-0-	-368	-0-		2	1	2	3	N	-0-			-0-				-0-				
09	330 N		83	-0-	-247	-0-		31	1	52	3	N	-0-			-0-				-0-				
10	217 N		142	-0-	-75	-0-		72	1	70	3	N	-0-			-0-				-0-				
*11	18 N		18	-0-	-0-	-0-		8	1	10	3	N	-0-			-0-				-0-				

TULETA, W. (12910) BRITANCO, L.L.C. STAUSS													91685 859 093620		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE					
													WELL #:		1		RRCID -> 244744		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF. 11754 - 11764	
06	71 N		71	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-			-0-				109				
07	71 N		71	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-			-0-				109				
08	62 N		55	-0-	-7	-0-		55	2			N	-0-			-0-				109				
09	63 N		63	-0-	-0-	-0-		63	2			N	-0-			-0-				109				
10	62 N		57	-0-	-5	-0-		57	2			N	-0-			-0-				109				
11	0		43	-0-	43	43		43	2			N	-0-			-0-				109				

TULETA-WILCOX, SOUTH (LULING) BRITANCO, L.L.C. TOSTENSON, A. O. UNIT #1													91699 333 093620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE					
													WELL #:		1		RRCID -> 004505		COMPL. DATE 05/01/1958		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8374 - 8388	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				-0-				
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				-0-				
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				-0-				
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				-0-				
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				-0-				
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-				-0-				

TULSITA-WILCOX MISSION RIVER SYSTEMS, INC. SLICK SAND OIL UNIT			91775 001 570411	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BEE				
WELL #:			RRCID -> 225819	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 7252	PERF. 7070 - 7078				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					28
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					27
PLUGGED AND ABANDONED 08/23/2018										
TULSITA-WILCOX (LULING) PALEO OIL COMPANY LLC NPU (PORTER-1)			91775 083 635131	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BEE				
WELL #:			3	RRCID -> 004536	COMPL. DATE 05/04/1948	TOTAL DEPTH 7809	PERF. 7170 - 7224			
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (UNION-SPIELHAGEN-1)			WELL #:	6	RRCID -> 039719	COMPL. DATE 07/19/1966	TOTAL DEPTH 7200	PERF. N/A		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					13
NPU (SPIELHAGEN -A2)			WELL #:	8	RRCID -> 063426	COMPL. DATE 09/12/1975	TOTAL DEPTH 7730	PERF. N/A		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NPU (PORTER -4L)			WELL #:	10-L	RRCID -> 146750	COMPL. DATE 08/26/1993	TOTAL DEPTH 8082	PERF. 7032 - 7068		
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					14

TULSITA-WILCOX (MACKHANK)				91775 166	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GOLIAD			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
RAY, GEORGE A.				WELL #: 103 F	RRCID -> 221626	COMPL. DATE 06/15/2006	TOTAL DEPTH 8506	PERF. 7500	-	7510
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					16
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					16
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					16
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-					16
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					16
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					16
NPU (SCARBOROUGH -2)				WELL #: 9	RRCID -> 262819	COMPL. DATE 12/02/2010	TOTAL DEPTH 10050	PERF. 7248	-	7270
06	4890 #	NO RPT	-0-	-4890 B	-24465		N	NO RPT		68
07	4867 #	NO RPT	-0-	-4867 B	-29332		N	NO RPT		68
08	4154 #	NO RPT	-0-	-4154 B	-33486		N	NO RPT		68
09	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-33486		N	NO RPT		68
10	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-33486		N	NO RPT		68
11	0 #	NO RPT	-0-	-0- B	-33486		N	NO RPT		68
TULSITA-WILCOX (MASSIVE)				91775 249	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
NPU (RAY 106)				WELL #: 41 C	RRCID -> 219831	COMPL. DATE 02/18/2006	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7300	-	7306
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
NPU (PORTER 6)				WELL #: 42	RRCID -> 287757	COMPL. DATE 07/20/2019	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 7302	-	7304
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//	91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES			
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//	635131								
NPU (MUDD, OJ-2)			WELL #:	38	RRCID ->	136127	COMPL. DATE	09/06/1990	TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8913 - 9017
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
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NPU (PORTER-5)			WELL #:	2	RRCID ->	145440	COMPL. DATE	04/27/1993	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	9518 - 9532
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-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
N.P.U. (RAY 98)			WELL #:	39	RRCID ->	173609	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	9428 - 9474
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-
11	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
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
NPU (MUDD, O.A. 3)			WELL #:	43	RRCID ->	220915	COMPL. DATE	05/22/2006	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	9288 - 9309
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-
11	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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
N.P.U. (DROOMGOOLE 1)			WELL #:	47	RRCID ->	228715	COMPL. DATE	05/14/2009	TOTAL DEPTH	9571	PERF.	8914 - 8924
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES				
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131									
RAY			WELL #:		111	RRCID -> 228874		COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8933	- 9006	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAY					WELL #:	124	RRCID -> 232140		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH	10490	PERF. 10102	- 10112
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY 112)					WELL #:	56	RRCID -> 232873		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 9020	- 9107
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

NPU (RAY 121)					WELL #:	57	RRCID -> 233422		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8938	- 8952
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			32

NPU (ROCKHILL SMITH 1)					WELL #:	62	RRCID -> 233780		COMPL. DATE 01/24/2008		TOTAL DEPTH	9375	PERF. 8964	- 9046
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NPU (O A MUDD 7-A)					WELL #:	60	RRCID -> 233790		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH	9370	PERF. 8976	- 9082
06	30 X	NO RPT	-0-	-30	-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-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TULSITA-WILCOX (MWC)			//CONT.//		91775 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES									
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131														
NPU (RAY 119)			WELL #:		54	RRCID -> 244745		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH		9350	PERF. 9069 - 9072						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NPU (0 A MUDD 4A)			WELL #:		46	RRCID -> 246204		COMPL. DATE 04/03/2007		TOTAL DEPTH		9260	PERF. 8997 - 9107						
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-	
11	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						
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-	
11	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						
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	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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						
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-	
11	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						
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-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	

TULSITA-WILCOX (SLICK)			//CONT.//		91775 332	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE						
PALEO OIL COMPANY LLC			//CONT.//		635131											
RAY, GEORGE A.			WELL #:		99 D	RRCID ->	220989	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7212 -	7218			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS CODE	*	EOM BALANCE
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
NPU (RAY 110)				WELL #:	45	RRCID ->	229713	COMPL. DATE	06/26/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 6952 -	6984			
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				28
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				28
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				28
N.P.U. (SCARBOROUGH 4)				WELL #:	49	RRCID ->	233563	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9215	PERF. 6961 -	6986			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				1
NPU (SCARBOROUGH -1)				WELL #:	19	RRCID ->	266675	COMPL. DATE	05/27/2011	TOTAL DEPTH	7803	PERF. 6950 -	6990			
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
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			
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-
11	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				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW) //CONT.// 91775 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD														
PALEO OIL COMPANY LLC //CONT.// 635131														
NPU (SPIELHAGEN -A1) WELL #: 20 RRCID -> 076384 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 4382 - 4468														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -4) WELL #: 21 RRCID -> 084417 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 6778 - 6788														
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-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (RAY -5) WELL #: 22 RRCID -> 086170 COMPL. DATE 01/22/1980 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 6809 - 6819														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

NPU (RAY -12) WELL #: 23 RRCID -> 139059 COMPL. DATE 06/06/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6794 - 6816														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (UNION-RAY -59) WELL #: 24 RRCID -> 143376 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 6820 - 6835														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NPU (H&D-NIEHAUS -1) WELL #: 25 RRCID -> 158812 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 6762 - 6782														
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			21

NPU (MUDD, 0 A -A1) WELL #: 26 RRCID -> 158906 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 6832 - 6852														
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			22

TULSITA-WILCOX (6800 REKLAW)				//CONT.// 91775 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD							
PALEO OIL COMPANY LLC				//CONT.// 635131													
NPU (UNION-PORTER -1)				WELL #: 27		RRCID -> 160795		COMPL. DATE 10/18/1996		TOTAL DEPTH 7809		PERF. 6810		-		6830	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-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	
06	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-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	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
NPU (PORTER 5)				WELL #: 2		RRCID -> 287878		COMPL. DATE 08/01/2019		TOTAL DEPTH 9835		PERF. 7632		-		7648	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TULSITA-WILCOX (7,700)				91775 747		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: KARNES					
PALEO OIL COMPANY LLC				635131											
NPU (PORTER -4U)				WELL #:		10-U	RRCID ->	073338	COMPL. DATE	05/28/1993	TOTAL DEPTH	8082	PERF. 7638 -	7643	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	BALANCE
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-
11	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		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	0 X	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-
11	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	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
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-
11	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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
NPU (0.A. MUDD 5-A)				WELL #:		55	RRCID ->	257879	COMPL. DATE	08/20/2010	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8019 -	8025	
06	4110 X	NO RPT	-0-	-4110 B	-0-						N	NO RPT			49
07	4030 X	NO RPT	-0-	-4030 B	-0-						N	NO RPT			49
08	3007 X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-						N	NO RPT			49
09	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			49
10	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			49
11	0 X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			49

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	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
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					16
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									
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TYNAN (2520)				92214 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BEE										
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479														
TOM, BETTY				WELL #: 1	RRCID -> 143157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4060	PERF. 2136 - 2199								
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-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TYNAN (3600)				92214 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BEE										
GREAT TEXAS CRUDE INC.				328774														
MIDWAY				WELL #: 2	RRCID -> 170974	COMPL. DATE 08/27/1998	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3756 - 3762									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4
ROYAL				WELL #: 2	RRCID -> 173189	COMPL. DATE 01/23/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF. 3768 - 3771									
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DOUBLE SEVENS				WELL #: 1	RRCID -> 174422	COMPL. DATE 05/10/1999	TOTAL DEPTH	4900	PERF. 3743 - 3748									
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TYNAN, EAST (FRI0 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	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					
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-
11	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					
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
11	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					
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
11	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					
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
11	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					
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
11	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					
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

TYNAN, EAST (2240)			92215 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774												
WAYNE, JOHN			WELL #:	1	RRCID ->	169335	COMPL. DATE	04/29/1998	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	2287 - 2296			
M	ALLOW 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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JOSTES			WELL #:	3	RRCID ->	181611	COMPL. DATE	11/30/2000	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	2251 - 2263			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TYNAN, EAST (3100)			92215 879		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE						
GREAT TEXAS CRUDE INC.			328774												
SPECIAL			WELL #:	1	RRCID ->	178889	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	5000	PERF.	3082 - 3086			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
UNA WEST (S-SAND)			92408 310		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC			628108												
JONES, F. E.			WELL #:	9	RRCID ->	159796	COMPL. DATE	07/12/1996	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	5993 - 5995			
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-
11	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			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	16694						N	NO RPT			-0-
UNA WEST (4250)			92408 601		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
PALOMA OPERATING, LLC			100344												
ZORILLA-MALONE SWD			WELL #:	1	RRCID ->	287874	COMPL. DATE	04/02/2019	TOTAL DEPTH	5440	PERF.	5240 - 5280			
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

UNA WEST (6200)			92408 682		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC			628108												
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 15		RRCID -> 163328		COMPL. DATE 12/24/1996		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6221 - 6224				
M	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
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
UNA WEST (6700)			92408 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA						
OSYKA PERMIAN, LLC			628108												
JONES, F. E.			WELL #: 4 L		RRCID -> 077167		COMPL. DATE 03/09/1978		TOTAL DEPTH 7065		PERF. 6690 - 6698				
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-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MCCAMPBELL, MARILOU			WELL #: 14		RRCID -> 151000		COMPL. DATE 08/20/1994		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6721 - 6728				
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VICTORIA			93725 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: VICTORIA						
TT OPERATING, LLC			872252												
AGNES WEST			WELL #: 6		RRCID -> 263859		COMPL. DATE 11/04/2010		TOTAL DEPTH 7012		PERF. 5678 - 5682				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	17					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2022 - WELL PLUGGED 10/11/22															
VICTORIA (4000)			93725 440		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
R & S SERVICES			687500												
DEAVERS, D. F. -A-			WELL #: 1		RRCID -> 034390		COMPL. DATE 11/04/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4054 - 4064				
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VICTORIA, DEEP (CATAHOULA)			93726 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: VICTORIA						
MONTEREY OIL COMPANY			577320												
PIEGSA, P.			WELL #: 1		RRCID -> 004591		COMPL. DATE 12/03/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4052 - 4056				
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIC-WITT (3300)		93736 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA		
APEX ENERGY, INC.		027424							
LENTZ		WELL #:	1 C	RRCID -> 215071	COMPL. DATE 03/08/2005	TOTAL DEPTH	5408	PERF. 3246 - 3252	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
VIDAURI (2760)		93740 142	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA OPERATING, LLC		701613							
WELDER "B"		WELL #:	3	RRCID -> 160760	COMPL. DATE 10/23/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 2790 - 2794	
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	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		59
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022									
VIDAURI (5800)		93740 852	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
CHARRO OPERATING, L.L.C.		146621							
VIDAURI "F"		WELL #:	10	RRCID -> 281767	COMPL. DATE 09/12/2016	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5492 - 5494	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		33
VIDAURI, NORTH (5500)		93743 550	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: REFUGIO		
T-C OIL COMPANY, LLC		833782							
RIVER RANCH -D-		WELL #:	1	RRCID -> 242785	COMPL. DATE 11/03/2008	TOTAL DEPTH	5902	PERF. 5552 - 5555	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2022									
VIDAURI, WEST (4800)		93746 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: REFUGIO		
REMORA OPERATING, LLC		701613							
WELDER "B"		WELL #:	3	RRCID -> 158433	COMPL. DATE 04/18/1996	TOTAL DEPTH	6360	PERF. 4846 - 4860	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022 - WELL PLUGGED 6/17/2022									
VANCE, S.R.		881498							
VINCENT, KENNETH Z.		WELL #:	2	RRCID -> 004593	COMPL. DATE 03/15/1952	TOTAL DEPTH	6090	PERF. 4788 - 4811	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

VIENNA (FRI0 2520)			93777 215	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
REPUBLIC RESOURCES, LLC.			703124					
KNAPE			WELL #: 1	RRCID -> 194873	COMPL. DATE 08/27/2002	TOTAL DEPTH 6404	PERF. 2420 - 2422	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 2850)			93777 231	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
WHITE TIGER PRODUCTION			916968					
MEINERT UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 274834	COMPL. DATE 11/20/2013	TOTAL DEPTH 9648	PERF. 2850 - 8490	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 2950)			93777 237	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558					
KNEBEL			WELL #: 1	RRCID -> 168352	COMPL. DATE 07/02/1997	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2893 - 2896	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 3000)			93777 249	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LAVACA		
MOOSE OPERATING CO., INC.			582558					
RAGSDALE UNIT A			WELL #: 3	RRCID -> 147725	COMPL. DATE 10/30/1993	TOTAL DEPTH 3410	PERF. 3026 - 3030	
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-
11	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	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIENNA (FRI0 3300)			93777 332	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
ACT OPERATING, INC.			003648					
MCELROY			WELL #: 1	RRCID -> 171747	COMPL. DATE 08/07/1998	TOTAL DEPTH 3634	PERF. 3244 - 3252	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)				93777 664	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LAVACA	
FOWLER OIL & GAS LLC				100396					
KOLAR, E. E.				WELL #:	1	RRCID -> 004605	COMPL. DATE 01/31/1962	TOTAL DEPTH 12825	PERF.11775 - 12252
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

KOLAR, ED				WELL #:	5	RRCID -> 129394	COMPL.	DATE 08/12/2005	TOTAL	DEPTH 12722	PERF.11934 - 12360	
06	4110 X	4010	-0-	-100	-0-	194 109	1 9	3707 3 Y	99	80 1	12 7	27
07	4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	772 105	1 9	3309 3 Y	95	104 1		18
08 DLQ G-10		3107	-0-	3107	3107	148 142	1 9	2817 3 Y	129	107 1		40
09 DLQ G-10		3873	-0-	3873	6980	924 125	1 9	2824 3 Y	114	109 1		45
10 DLQ G-10		4057	-0-	4057	11037	903 147	1 9	3007 3 Y	134	136 1		43
*11	14918 X	3881	-0-	-11037	-0-	861 169	1 9	2851 3 Y	154	135 1		62

KOLAR, ED				WELL #:	6	RRCID -> 139118	COMPL. DATE 02/25/1993	TOTAL DEPTH 12716	PERF.12096 - 12614
06	4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	218 123 9	1 4043 3 Y	112 90 1	14 7 31
07	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	853 118 9	1 3656 3 Y	107 117 1	21
08 DLQ G-10		3714	-0-	3714	3714	178 161 9	1 3375 3 Y	146 120 1	47
09 DLQ G-10		4798	-0-	4798	8512	1058 506 9	1 3234 3 Y	460 455 1	52
10 DLQ G-10		4590	-0-	4590	13102	1022 166 9	1 3402 3 Y	151 153 1	50
*11	17575 X	4473	-0-	-13102	-0-	993 190 9	1 3290 3 Y	173 152 1	71

KOLAR, ED				WELL #:	7	RRCID -> 143866	COMPL. DATE 12/10/1992				TOTAL DEPTH 13025 PERF.11924 - 12491						
06	5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	151	1	4822	3	Y	99	80	1	13	7	22	
07	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	109 982	9 1	4210	3	Y	97	104	1			15	
08 DLQ G-10		2895	-0-	2895	2895	107 83	9 1	2674	3	Y	125	107	1			33	
09 DLQ G-10		4929	-0-	4929	7824	138 1544	9 1	3261	3	Y	113	109	1			37	
10 DLQ G-10		4723	-0-	4723	12547	124 1057	9 1	3519	3	Y	134	136	1			35	
*11	17703 X	5156	-0-	-12547	-0-	147 1157	9 1	3833	3	Y	151	135	1			51	

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1354

VIENNA (WILCOX, MIDDLE U)			//CONT.// 93777 664			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LAVACA					
FOWLER OIL & GAS LLC			//CONT.// 100396														
KOLAR, ED			WELL #: 9			RRCID -> 145603			COMPL. DATE 01/27/1993			TOTAL DEPTH 12875 PERF.12162 - 12653					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-		111	1	1493	3	Y	50	40	1	4	7	19
07	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		55	9									
08	DLQ G-10	1421	-0-	1421	1421		314	1	1347	3	Y	46	52	1			13
09	DLQ G-10	1808	-0-	1808	3229		51	9									
10	DLQ G-10	1678	-0-	1678	4907		94	1	1251	3	Y	69	53	1			29
*11	2900 N	1538	-0-	-1362	3545		76	9									
							430	1	1315	3	Y	57	54	1			32
							63	9									
							371	1	1233	3	Y	67	68	1			31
							74	9									
							336	1	1113	3	Y	81	68	1			44
							89	9									
KOLAR, ED			WELL #: 14			RRCID -> 147341			COMPL. DATE 09/25/1993			TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12702					
06	2490 X	1653	-0-	-837	-0-		335	1	1154	3	Y	149	120	1	19	7	33
07	2573 X	2545	-0-	-28	-0-		164	9									
08	DLQ G-10	2325	-0-	2325	2325		451	1	1933	3	Y	146	156	1			23
09	0	2188	-0-	2188	4513		161	9									
*10	6821 X	2308	-0-	-4513	-0-		466	1	1652	3	Y	188	160	1			51
*11	2232 X	2232	-0-	-0-	-0-		207	9									
							493	1	1509	3	Y	169	163	1			57
							186	9									
							482	1	1606	3	Y	200	203	1			54
							220	9									
							460	1	1523	3	Y	226	202	1			78
							249	9									
KOLAR, ED			WELL #: 8			RRCID -> 148410			COMPL. DATE 12/06/1993			TOTAL DEPTH 13155 PERF.12052 - 12536					
06	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-		147	1	1707	3	Y	74	60	1	8	7	21
07	2480 N	2200	-0-	-280	-0-		81	9									
08	DLQ G-10	1394	-0-	1394	1394		401	1	1721	3	Y	71	78	1			14
09	DLQ G-10	1774	-0-	1774	3168		78	9									
10	DLQ G-10	1890	-0-	1890	5058		103	1	1184	3	Y	97	80	1			31
*11	2900 N	1858	-0-	-1042	4016		107	9									
							414	1	1265	3	Y	86	82	1			35
							95	9									
							411	1	1369	3	Y	100	102	1			33
							110	9									
							361	1	1369	3	Y	116	101	1			48
							128	9									
NEUHAUS			WELL #: 1 A			RRCID -> 231359			COMPL. DATE 09/25/2007			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12138 - 12739					
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-		179	1			N	-0-	87	7			-0-
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46	3			N	-0-					-0-
08	217 N	23	-0-	-194	-0-		23	3			N	-0-					-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-		17	1	52	3	N	-0-					-0-
*10	71 N	71	-0-	-0-	-0-		18	1	53	3	N	-0-					-0-
*11	68 N	68	-0-	-0-	-0-		16	1	52	3	N	-0-					-0-
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD.			846548														
WALTERS, DOROTHY			WELL #: 2			RRCID -> 154952			COMPL. DATE 02/16/1995			TOTAL DEPTH 13100 PERF.12828 - 13000					
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 09/16/2022 - WELL PLUGGED 9/16/2022																	

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 CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	T. A.	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-
11	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					
06	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2		N	-0-			-0-
07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-			-0-
*08	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			-0-
*09	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	2		N	-0-			-0-
*10	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2		N	-0-			-0-
*11	464	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-			-0-
VIENNA (8450)		93777 920		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA					
MAGNUM PRODUCING, LP		521516											
APPLING FARMS		WELL #: 1		RRCID -> 181968		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8423 - 8472					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIRGIL (YEGUA 5350)		93965 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIVE OAK					
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		907297											
GILLIGAN		WELL #: 1		RRCID -> 256149		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5524 - 5558					
06	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	2384	2		N	-0-			310
07	1984 X	1867	-0-	-117	-0-	1867	2		N	-0-			310
08	1984 X	1018	-0-	-966	-0-	1018	2		N	-0-			310
09	0	260	-0-	-260	-0-	260	2		N	-0-			310
10	0	627	-0-	-627	-0-	887	2		N	-0-			310
11	0	2361	-0-	-2361	-0-	3248	2		N	-0-			310
GILLIGAN		WELL #: 2		RRCID -> 262984		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 5852 PERF. 5535 - 5570					
06	660 N	230	-0-	-430	-0-	230	2		N	-0-			-0-
07	620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-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-
11	0	443	-0-	-443	-0-	443	2		N	-0-			-0-
WARMSLEY (KORTH)		95252 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC		273611											
CLARK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215517		COMPL. DATE 10/22/2005		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10370 - 10879					
06	9668 X	9668	-0-	-0- B	-0-	9668	3		N	-0-			1
07	9763 X	9763	-0-	-0- B	-0-	9763	3		N	-0-			1
08	9950 X	9950	-0-	-0- B	-0-	9950	3		N	-0-			1
09	0	9304	-0-	9304 B	-0-	9304	3		N	-0-			1
10	0	9602	-0-	9602 B	-0-	18906	3		N	-0-			1
11	0	9366	-0-	9366 B	-0-	28272	3		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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
WARMSLEY (VAUGHN)				95252 630		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: DE WITT									
FLETCHER OPERATING, LLC				273611															
LEMMONS GAS UNIT				WELL #: 1 T		RRCID -> 215583		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 7406 - 9690									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					51	
VOELKEL				WELL #: 1		RRCID -> 229653		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9575 - 9590									
06	300 X	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						N	-0-					48	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
GREEN GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 235671		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9660 - 9700									
06	17250 X	16295	-0-	-955	-0-	15829	3	466	9	N	424	350	1					112	
07	16554 X	15627	-0-	-927	-0-	15211	3	416	9	N	378	298	1					192	
08	16337 X	14458	-0-	-1879	-0-	14149	3	309	9	N	281	348	1					125	
09	0	13411	-0-	13411	13411	13105	3	306	9	N	278	344	1					59	
10	0	14520	-0-	14520	27931	14140	3	380	9	N	345	321	1					83	
11	0	12529	-0-	12529	40460	12159	3	370	9	N	336	170	1					249	
BUCH GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 238238		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9212 - 9532									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					11	
LEMMONS GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 238779		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 11740 PERF. 9660 - 9684									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	

WARMSLEY (VAUGHN)			//CONT.//			95252 630	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT				
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.//			273611											
SINAST GAS UNIT			WELL #:			2	RRCID ->	255291	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	12279	PERF. 9658 - 9745				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				30	
R. GREEN			WELL #:			1	RRCID ->	264785	COMPL. DATE	01/20/2012	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 9408 - 9486				
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-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
SINAST GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	288751	COMPL. DATE	08/24/2019	TOTAL DEPTH	12254	PERF. 9732 - 9752				
06	12330 X	12328	-0-	-2	-0-	12159	3	169	9	N	154	107	1			63	
07	13578 X	12606	-0-	-972	-0-	12504	3	102	9	N	93	95	1			61	
08	13578 X	12297	-0-	-1281	-0-	12186	3	111	9	N	101	109	1			53	
09	0	11788	-0-	11788	11788	11704	3	84	9	N	76	109	1			20	
10	0	12314	-0-	12314	24102	12168	3	146	9	N	133					153	
11	0	12000	-0-	12000	36102	11866	3	134	9	N	122	184	1			91	
WARMSLEY (10,350)			95252 920			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611														
GARY-ENGLAND GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	230774	COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10402 - 10413				
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-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT				-0-	
WARMSLEY, S. (LOWER MIGURA)			95256 350			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT					
FLETCHER OPERATING, LLC			273611														
JANSSEN			WELL #:			1	RRCID ->	226501	COMPL. DATE	01/01/2007	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10861 - 10953				
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-	
GARY-ENGLAND GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	255351	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10812 - 10831				
06	867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	3				N	-0-				49	
07	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	3				N	-0-				49	
08	837 N	837	-0-	-0-	-0-	837	3				N	-0-				49	
09	0	888	-0-	888	888	888	3				N	-0-				49	
10	0	860	-0-	860	1748	860	3				N	-0-				49	
11	0	892	-0-	892	2640	892	3				N	-0-				49	

OIL AND GAS DIVISION

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
DORADO DRILLING, INC.			223295													
K-SISTERS GAS UNIT			WELL #: 1H		RRCID -> 253159		COMPL. DATE 11/30/2008		TOTAL DEPTH 11674 PERF.11000 - 11610							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	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							
06	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	500	1	2532	2	N	17					85
						19	9									
07	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	540	1	2753	2	N	-0-					85
08	2418 X	2414	-0-	-4	-0-	480	1	1934	2	N	-0-					85
09	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	520	1	2249	2	N	5					90
						6	9									
10	0	2349	-0-	2349	2349	520	1	1825	2	N	4					94
						4	9									
11	0	2193	-0-	2193	4542	520	1	1670	2	N	3					97
						3	9									
KALLINA			WELL #: 2H		RRCID -> 247729		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 13297 PERF.10795 - 13194							
06	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	750	1	1905	2	Y	41	183	1			78
						45	9									
07	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	725	1	1978	2	Y	55					133
						61	9									
08	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	725	1	2030	2	Y	45					178
						50	9									
09	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	750	1	2783	2	Y	66	178	1			66
						73	9									
10	0	3547	-0-	3547	3547	775	1	2689	2	Y	75					141
						83	9									
11	0	2703	-0-	2703	6250	750	1	1879	2	Y	67					208
						74	9									
KALLINA			WELL #: 1H		RRCID -> 249119		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10500 - 11195							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1359

WARMSELEY, S. (10550) FAULCONER ENERGY, LLC CHANDLER GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:				95256 575 263648 1H				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: DE WITT											
								RRCID -> 250013				COMPL. DATE 03/26/2009				TOTAL DEPTH 10108				PERF.10210 - 11985											
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE								
06	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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
BAUMANN GAS UNIT								WELL #:				2H				RRCID -> 250086				COMPL. DATE 03/09/2009				TOTAL DEPTH 10141				PERF.10370 - 13275			
06	8340	X	6838	-0-	-1502	-0-	750	1	6067	2	N	19										149									
							21	9																							
07	8618	X	5271	-0-	-3347	-0-	775	1	4467	2	N	26										175									
							29	9																							
08	7719	X	4632	-0-	-3087	-0-	775	1	3838	2	N	17										192									
							19	9																							
09	7260	X	4046	-0-	-3214	-0-	750	1	3275	2	N	19	178	1								33									
							21	9																							
10	0		739	-0-	739	739	250	1	485	2	N	4										37									
							4	9																							
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	739				N	-0-										37									
BUCHHORN GAS UNIT								WELL #:				1H				RRCID -> 250898				COMPL. DATE 05/04/2009				TOTAL DEPTH 9968				PERF.10340 - 14715			
06	21156	X	21156	-0-	-0-	-0-	600	1	20279	2	N	252	180	1								159									
							277	9																							
07	21616	X	21616	-0-	-0-	-0-	620	1	20719	2	N	252	181	1								230									
							277	9																							
08	20945	X	20945	-0-	-0-	-0-	620	1	20107	2	N	198	343	1								85									
							218	9																							
09	20428	X	20428	-0-	-0-	-0-	600	1	19604	2	N	204	177	1								112									
							224	9																							
10	0		23053	-0-	23053	23053	620	1	22193	2	N	218	178	1								152									
							240	9																							
11	0		22753	-0-	22753	45806	600	1	21904	2	N	226	178	1								200									
							249	9																							
BAUMANN GAS UNIT								WELL #:				1H				RRCID -> 251990				COMPL. DATE 01/16/2009				TOTAL DEPTH 10172				PERF. 0 - 10455			
06	4380	X	3474	-0-	-906	-0-	240	1	3208	2	N	24										155									
							26	9																							
07	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	300	1	4390	2	N	25										180									
							28	9																							
08	4878	X	4878	-0-	-0-	-0-	310	1	4544	2	N	22										202									
							24	9																							
09	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	300	1	3410	2	N	16	167	1								51									
							18	9																							
10	0		3710	-0-	3710	3710	310	1	3375	2	N	23										74									
							25	9																							
11	0		2975	-0-	2975	6685	260	1	2694	2	N	19										93									
							21	9																							

WARMSLEY, S. (10550)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
BRYSCH GAS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 255666 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9961 PERF.10180 - 12175														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	600	1	2829	2	N	12			72
07	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	620	1	3038	2	N	18			90
08	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	620	1	3031	2	N	20			110
09	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	600	1	2857	2	N	19			129
10	0	3733	-0-	3733	3733	620	1	3090	2	N	21			150
11	0	3278	-0-	3278	7011	600	1	2656	2	N	20			170
FLETCHER OPERATING, LLC														
KNADEL GAS UNIT														
WELL #: 273611 RRCID -> 221679 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10512 - 10532														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			111
KNADEL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 221807 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10510 - 10538														
06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003	3			N	-0-	70 1		15
07	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3			N	-0-			15
08	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-			15
09	0	2099	-0-	2099	2099	2099	3			N	-0-			15
10	0	2075	-0-	2075	4174	2075	3			N	-0-			15
11	0	2055	-0-	2055	6229	2055	3			N	-0-			15
KNADEL GAS UNIT														
WELL #: 3H RRCID -> 229699 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 13325 PERF.12220 - 12225														
06	14B DENY	-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
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			34
ROEDER GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 229961 COMPL. DATE 06/19/2007 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11010 - 12131														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
CARTER, WILL T.														
WELL #: 2 RRCID -> 242492 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10546 - 10566														
06	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	3			N	-0-			15
07	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	2719	3	67	9	N	61	61 1		15
08	2697 N	2467	-0-	-230	-0-	2467	3			N	-0-			15
09	0	2286	-0-	2286	2286	2254	3	32	9	N	29			44
10	0	2193	-0-	2193	4479	2193	3			N	-0-			44
11	0	2293	-0-	2293	6772	2293	3			N	-0-			44

WARMSLEY, S. (10550) //CONT.// 95256 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DE WITT														
WHITING OIL AND GAS CORPORATION 920478														
DLUGOSCH WELL #: 1H RRCID -> 248298 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10505 - 13490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	11010 X	-0-	-0-	-11010	-0-					N	-0-			97
07	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-			97
08	11377 X	-0-	-0-	-11377	-0-					N	-0-			97
09	6210 X	-0-	-0-	-6210	-0-					N	-0-			97
10	0	70	-0-	70	70	8	1	62	9	N	56	100	1	53
11	0	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			53
WAYNO BUENO (WILCOX MASSIVE) 95556 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GOLIAD														
NITRO OIL & GAS, LLC 611014														
RIVERDALE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 190783 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9451 - 9953														
06	2040	2000	-0-	-40 B	-74	1965	3	35	9	N	32			177
07	2108	1399	-0-	-709 B	-783	1375	3	24	9	N	22	172	1	27
08	2108	-0-	-0-	-2108 B	-2891					N	-0-			27
09	0	-0-	-0-	-0- B	-2891					N	-0-			27
10	1451 N	4342	-0-	2891 B	-0-	4277	3	65	9	N	59			86
*11	2062 N	2062	-0-	-0- B	-0-	2058	3	4	9	N	4			90
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC 846255														
FULLER-NEWTON ET AL WELL #: 2 RRCID -> 220588 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14148 - 14168														
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-61					N	NO RPT			-0-
WAYNO BUENO (8650 WILCOX SD.) 95556 504 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GOLIAD														
NITRO OIL & GAS, LLC 611014														
RIVERDALE WELL #: 2 RRCID -> 189496 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 11787 PERF. 8802 - 8828														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WAYSIDE (FRIO 3700) 95557 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
VIPER S.W.D., LLC 886209														
MORTON WELL #: 2 RRCID -> 257636 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4360 - 4380														
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WAYSIDE CHAPEL (YEGUA)		95558 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON	
AURORA RESOURCES CORPORATION		036931						
SCHERER		WELL #:	RRCID -> 275527	COMPL. DATE 07/09/2014	TOTAL DEPTH 6696	PERF. 6538	-	6554
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE	BALANCE				
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			44
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2018								
RELENTLESS PERMIAN OPERATING LLC		700976						
SCHERER		WELL #: 1	RRCID -> 269578	COMPL. DATE 09/09/2011	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 6582	-	6588
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			123
WEARDEN (FRIO)		95569 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
VAQUERO OPERATING		882776						
WEARDEN B		WELL #: 1 C	RRCID -> 251052	COMPL. DATE 10/25/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4066	-	4070
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	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
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
WEARDEN		WELL #: 1	RRCID -> 230673	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 4622	PERF. 4211	-	4214
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	NO RPT		-0-
WEARDEN B		WELL #: 1 T	RRCID -> 251053	COMPL. DATE 11/08/2007	TOTAL DEPTH 4632	PERF. 4225	-	4228
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	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-

WEARDEN RANCH (3750)															
O'TOOL OIL & GAS, LLC															
LONGS RIVER															
					95572 750	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					616966										
					WELL #:	1	RRCID -> 266679		COMPL. DATE 08/20/2011		TOTAL DEPTH 4807		PERF. 3717 - 3720		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
WEBER, S. (1170)															
HOCHHEIM ENTERPRISES INC.															
PANTEL, NELSON															
					95700 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					390664										
					WELL #:	1	RRCID -> 129974		COMPL. DATE 08/06/1988		TOTAL DEPTH 1793		PERF. 1010 - 1014		
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-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
WEED (LOWER FRI0)															
REMORA OPERATING, LLC															
WEED															
					95795 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					701613										
					WELL #:	1	RRCID -> 218584		COMPL. DATE 08/17/2005		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 9382 - 9604		
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		147	
WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)															
EVEREST RESOURCE COMPANY															
PREWITT															
					95848 080	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					252057										
					WELL #:	3A	RRCID -> 205331		COMPL. DATE 10/22/2003		TOTAL DEPTH 11005		PERF.10971 - 11008		
06	1496	X	1496	-0-	-0-	-0-	1472	2	24	9	N	22	81 1	206	
07	2046	X	1437	-0-	-609	-0-	1409	2	28	9	N	25		231	
08	0		2216	-0-	2216	2216	2209	2	7	9	N	6		237	
09	0		1308	-0-	1308	3524	1284	2	24	9	N	22	55 1	204	
*10	5268	X	1744	-0-	-3524	-0-	1724	2	20	9	N	18		222	
11	0		1664	-0-	1664	1664	1653	2	11	9	N	10		232	
KEBO OIL & GAS, INC.															
BIG EASY															
					453170										
					WELL #:	1	RRCID -> 191774		COMPL. DATE 01/22/2002		TOTAL DEPTH 14726		PERF.10827 - 10868		
06	876	X	127	-0-	-749	-0-	127	2			N	-0-		99	
07	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			N	-0-		99	
08	276	N	276	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	N	-0-		99	
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-		99	
10	0		134	-0-	134	134	134	2			N	-0-		99	
11	0		132	-0-	132	266	132	2			N	-0-		99	
NITRO OIL & GAS, LLC															
DAVIS															
					611014										
					WELL #:	1	RRCID -> 164234		COMPL. DATE 06/13/1997		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10896 - 11284		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	55 7	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A)		//CONT.// 95848 080		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD								
NITRO OIL & GAS, LLC		//CONT.// 611014														
BREEDEN		WELL #: 1-L		RRCID -> 164554	COMPL. DATE 08/14/1997	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10671 - 10941									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	87	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REUTTER		WELL #: 1		RRCID -> 165024	COMPL. DATE 09/15/1997	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10630 - 10911									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	100	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ENKE		WELL #: 1		RRCID -> 165844	COMPL. DATE 05/11/1998	TOTAL DEPTH 11550	PERF.10588 - 10693									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	31	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DAVIS		WELL #: 3		RRCID -> 169888	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11281 - 11291									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					206
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	206	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
REUTTER-DOHMANN UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 170068	COMPL. DATE 12/10/1998	TOTAL DEPTH 11330	PERF.10490 - 10900									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414														
ALBRECHT, EMMETT		WELL #: 1		RRCID -> 268023	COMPL. DATE 10/19/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9686 - 10209									
06	5370 X	2162	-0-	-3208	-0-	2156	2	6	9	N	5					155
07	5549 X	2028	-0-	-3521	-0-	1989	2	39	9	N	35	177	1			13
08	0	1786	-0-	1786	1786	1747	2	39	9	N	35					48
09	3777 X	1991	-0-	-1786	-0-	1969	2	22	9	N	20					68
10	0	1449	-0-	1449	1449	1432	2	17	9	N	15					83
11	0	1666	-0-	1666	3115	1666	2			N	-0-					83

WEESATCHE, NE. (HOLT FB A) //CONT.// 95848 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
RENUERGY LLC 702210																
ALBRECHT WELL #: 1 RRCID -> 188997 COMPL. DATE 11/25/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10192 - 10284																
M	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
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				175
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	20				195
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				195
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				195
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				195
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				195

TRI-UNION DEVELOPMENT CORP. 871137																
HEINRICH HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 187703 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10619 - 10623																
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT				27
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT				27
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT				27
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT				27
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT				27
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3572						N	NO RPT				27
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2020																

UNITED TEXAS OIL LLC 877689																
WRIGHT MATERIALS INC. WELL #: 1 RRCID -> 285492 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 16554 PERF. 9668 - 9686																
06	571 X	571	-0-	-0-	-0-	571	3				N	-0-				-0-
07	679 X	679	-0-	-0-	-0-	679	3				N	-0-				-0-
08	687 X	687	-0-	-0-	-0-	687	3				N	-0-				-0-
09	342 X	342	-0-	-0-	-0-	342	3				N	-0-				-0-
10	0	449	-0-	-0-	449	449	2				N	-0-				-0-
11	0	396	-0-	-0-	396	845	2				N	-0-				-0-

U1 RANCH OIL 880291																
LUKER WELL #: 2 T RRCID -> 185552 COMPL. DATE 10/14/2019 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10185 - 10223																
06	810 N	584	-0-	-226	-0-	575	2	9	9	Y	8					159
07	829 N	829	-0-	-0-	-0-	817	2	12	9	Y	11					170
08	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1304	2	28	9	Y	25					195
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	900	2	26	9	Y	24					219
10	0	853	-0-	-0-	853	823	2	30	9	Y	27					246
*11	1702 N	849	-0-	-853	-0-	807	2	42	9	Y	38					284

LUKER WELL #: 3 T RRCID -> 188974 COMPL. DATE 09/15/2015 TOTAL DEPTH 11088 PERF.10400 - 10434																
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-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

WEESATCHE, NE. (LITTLE SAND) 95848 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GOLIAD																
UNITED TEXAS OIL LLC 877689																
SIMMONS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220875 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 15735 PERF.11250 - 11324																
06	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1090	2	36	9	N	33	165	0			1577
07	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					1577
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					1577
09	691 N	691	-0-	-0-	-0-	659	2	32	9	N	29					1606
10	0	1668	-0-	-0-	1668	1655	2	13	9	N	12					1618
11	0	1270	-0-	-0-	1270	2938	2			N	-0-					1618

WEESATCHE, NE. (WILCOX)										95848 444	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
REMORA OPERATING, LLC										701613								
MELINDA										WELL #:	1	RRCID ->	190826	COMPL. DATE	06/09/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8940 - 8943
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	AMT	CODE			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
RENUERGY LLC										702210								
ALBRECHT										WELL #:	3	RRCID ->	286114	COMPL. DATE	11/21/2018	TOTAL DEPTH	10800	PERF. N/A
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
*07	14B2 EXT	1870	-0-	1870	1870	1610	2	260	9	N	236					236		
*08	14B2 EXT	4661	-0-	4661	6531	914	1	3747	2	N	-0-	195	1			41		
*09	14B2 EXT	3960	-0-	3960	10491	235	1	3680	2	N	41					82		
						45	9											
10	14B2 EXT	3743	-0-	3743	14234	259	1	3410	2	N	67					149		
						74	9											
11	14B2 EXT	2880	-0-	2880	17114	2804	2	76	9	N	69	185	1			33		
U1 RANCH OIL										880291								
LUKER										WELL #:	3-C	RRCID ->	186395	COMPL. DATE	09/15/2015	TOTAL DEPTH	11088	PERF. 9528 - 9573
06	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-		
07	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	1			N	-0-					-0-		
08	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	1			N	-0-					-0-		
09	120 N	115	-0-	-5	-0-	115	1			N	-0-					-0-		
10	0	105	-0-	105	-0-	105	1			N	-0-					-0-		
*11	215 N	110	-0-	-105	-0-	110	1			N	-0-					-0-		
LUKER										WELL #:	2-C	RRCID ->	186421	COMPL. DATE	07/14/2015	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9384 - 9398
06	210 N	153	-0-	-57	-0-	153	2			Y	-0-					195		
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-	172	1			23		
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			Y	-0-					23		
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					23		
10	0	189	-0-	189	-0-	189	2			Y	-0-					23		
11	420 N	193	-0-	-227	-0-	193	2			Y	-0-					23		
WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030)										95848 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170								
ABRAMEIT										WELL #:	1	RRCID ->	174876	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9929 - 9944
06	12572 X	3128	-0-	-9444	-0-	216	1	2912	2	N	-0-					209		
07	3968 X	3033	-0-	-935	-0-	234	1	2799	2	N	-0-					209		
08	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	279	1	3815	2	N	-0-					209		
09	3840 X	2925	-0-	-915	-0-	300	1	2596	2	N	26	184	1			51		
						29	9											
10	0	3584	-0-	3584	-0-	3584	243	3341	2	N	-0-					51		
11	0	3791	-0-	3791	-0-	7375	270	3487	2	N	31					82		
							34	9										

WEESATCHE, NE. (WILCOX 10,030) //CONT.//										95848 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC										611014											
BREEDEN										WELL #:		1-U		RRCID -> 164552		COMPL. DATE 06/12/1999		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9920 - 9928	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	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	
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		20	7		-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-	
11		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS										WELL #:		2		RRCID -> 168353		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9983 - 10003	
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-	
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WEESATCHE, S. (COOK MT. 5300)										95850 064		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC										612414											
DOHMANN 80										WELL #:		2		RRCID -> 280085		COMPL. DATE 07/15/2011		TOTAL DEPTH 5536		PERF. 5299 - 5301	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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	
06		842	R	838	-0-	-4	-0-	819	2	19	9	N		17		60	1			41	
07		672	N	672	-0-	-0-	-0-	584	2	88	9	N		80						121	
08		0		947	-0-	947	-0-	935	2	12	9	N		11						132	
09		0		591	-0-	591	-0-	1538	2	19	9	N		17		80	1			69	
*10		2346	N	808	-0-	-1538	-0-	794	2	14	9	N		13						82	
11		0		895	-0-	895	-0-	884	2	11	9	N		10						92	
WEESATCHE, SOUTH (WILCOX 9150)										95850 408		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
MIDSTATES CORPORATION										566101											
PITTMAN										WELL #:				RRCID -> 135289		COMPL. DATE 08/17/1989		TOTAL DEPTH 9132		PERF. 9055 - 9063	
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
07	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
11	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66	
PLUGGED AND ABANDONED										07/23/2018											

WEESATCHE, SOUTH (YEGUA 5000)		95850 544	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
BRITANCO, L.L.C.		093620						
HEARD		WELL #:	1	RRCID -> 114897	COMPL. DATE 12/15/1984	TOTAL DEPTH 14649	PERF. 5071 - 5092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEESATCHE, SW. (COOK MT. 5300)		95852 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC		612414						
DOHMANN "A"		WELL #:	4	RRCID -> 234520	COMPL. DATE 01/25/2008	TOTAL DEPTH 5515	PERF. 5064 - 5066	
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-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEESATCHE, SW. (YEGUA 4750)		95852 750	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GOLIAD	
CENTRAL GULF PETROLEUM INC		100403						
ARNECKE		WELL #:	1	RRCID -> 201408	COMPL. DATE 03/06/2004	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4862 - 4924	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEESATCHE, WEST (COOK MT.)		95853 041	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GOLIAD	
COASTLINE EXPLORATION, INC.		161945						
WEISE, BRUCE		WELL #:	1	RRCID -> 212488	COMPL. DATE 04/30/2005	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 4642 - 4652	
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ESTATE OF JAMES L. NELSON		254443						
E. HENKE		WELL #:	1	RRCID -> 242488	COMPL. DATE 09/15/2008	TOTAL DEPTH 5412	PERF. 5093 - 5098	
06	494 N	494	-0-	-0-	-0-	395 1	99 9 N	109
07	494 N	494	-0-	-0-	-0-	395 1	99 9 N	43
08	0	450	-0-	450	450	395 1	55 9 N	93
09	0	481	-0-	481	931	395 1	86 9 N	3
10	0	606	-0-	606	1537	395 1	211 9 N	25
11	0	604	-0-	604	2141	395 1	209 9 N	43

WEESATCHE, WEST (COOK MT.)				//CONT.//	95853 041	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
RENUERGY LLC					702210												
WEISE				WELL #:	2	RRCID -> 196686				COMPL. DATE 04/23/2003				TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4628 - 4668			
M	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		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			48		
WEESATCHE, WEST (HOLT SAND 10880)					95853 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
KEBO OIL & GAS, INC.					453170												
NORRELL				WELL #:	2	RRCID -> 106627				COMPL. DATE 05/07/1983				TOTAL DEPTH 10961 PERF.10790 - 10830			
06	539 X	110	-0-	-429	-0-	110	2				N	-0-			25		
07	155 N	104	-0-	-51	-0-	104	2				N	-0-			25		
08	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2				N	-0-			25		
09	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2				N	-0-			25		
10	0	205	-0-	205	205	22	1	183	2		N	-0-			25		
11	0	153	-0-	153	358	153	2				N	-0-			25		
THOMAS, ANNE				WELL #:	4	RRCID -> 108593				COMPL. DATE 12/01/1983				TOTAL DEPTH 11025 PERF.10812 - 10828			
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-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-		
SUE-ANN OPERATING, L.C.					828352	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GOLIAD			
SMITH, JACK				WELL #:	1	RRCID -> 105753				COMPL. DATE 05/18/1983				TOTAL DEPTH 11500 PERF.10750 - 10792			
06	6720 X	6365	-0-	-355	-0-	289	1	6044	2	Y	29				96		
						32	9										
07	6293 X	5431	-0-	-862	-0-	257	1	5053	2	Y	110				206		
						121	9										
08	5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	247	1	5393	2	Y	34	170	1		70		
						37	9										
09	6600 X	5643	-0-	-957	-0-	297	1	5313	2	Y	30				100		
						33	9										
10	0	5364	-0-	5364	5364	269	1	5074	2	Y	19				119		
						21	9										
11	0	6083	-0-	6083	11447	274	1	5700	2	Y	99				218		
						109	9										
WEESATCHE, W. (J SAND)					95853 190	NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: GOLIAD			
RENUERGY LLC					702210												
WEISE, ANNIE				WELL #:	1	RRCID -> 210500				COMPL. DATE 07/09/2005				TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9921 - 9935			
06	1470 #	1021	-0-	-449	-0-	113	1	908	2	Y	-0-				160		
07	1519 #	912	-0-	-607	-0-	155	1	749	2	Y	7				167		
						8	9										
08	1519 #	1002	-0-	-517	-0-	192	1	804	2	Y	5				172		
						6	9										
09	DLQ G-10	703	-0-	703	703	48	1	648	2	Y	6				178		
						7	9										
10	DLQ G-10	1195	-0-	1195	1898	302	1	880	2	Y	12				190		
						13	9										
11	DLQ G-10	1239	-0-	1239	3137	250	1	975	2	Y	13	174	1		29		
						14	9										

OIL AND GAS DIVISION

WEESATCHE, WEST (LULING)				95853 246	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GOLIAD			
ESTATE OF JAMES L. NELSON				254443								
IDEUS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 161801	COMPL. DATE 09/12/1996	TOTAL DEPTH 7860	PERF. 7687 - 7692				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							100
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							100
WEESATCHE, WEST (MACKHANK)				95853 410	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
BLUNTZER				WELL #: 1	RRCID -> 284057	COMPL. DATE 11/08/2003	TOTAL DEPTH 15910	PERF. N/A				
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
WEESATCHE, WEST (10,400)				95853 926	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GOLIAD			
NOG PRODUCTION & OPERATING LLC				612414								
GRUETZMACHER				WELL #: 2	RRCID -> 170642	COMPL. DATE 09/02/1998	TOTAL DEPTH 14804	PERF.10400 - 10405				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							11
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							11
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-							11
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							11
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							11
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							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				
06	1300	280	-0-	-1020	-0-	30 1	246 2	N	4			50
07	310 N	223	-0-	-87	-0-	4 9	188 2	N	8			58
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	26 1	245 2	N	4			62
09	270 N	231	-0-	-39	-0-	9 9	201 2	N	-0-			62
10	0	317	-0-	317	317	31 1	290 2	N	-0-			62
11	0	339	-0-	339	656	4 9	290 2	N	18			80
WELDER RANCH				96110 001	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: VICTORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
VAQUERO "A"				WELL #: A 2	RRCID -> 252483	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12026 - 12090				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							23
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-							23
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							23

WELDER RANCH (2950)														
MOSAIC OIL LLC														
SMAJSTRLA UNIT														
					96110 426	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					589978									
					WELL #:	1R	RRCID ->	151159	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	6104	PERF.	2620 - 2630
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
WELDER RANCH (5300)														
FINALY RESOURCES LLC														
WELDER, PATRICK H.														
					96110 497	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					268323									
					WELL #:	5	RRCID ->	265973	COMPL. DATE	10/31/2011	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	5330 - 5384
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20
08	14B2	EXT	-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
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	20
WELDER RANCH (5670)														
CXL ENERGY LLC														
MCCAN														
					96110 639	ASSOCIATED					CAPACITY			
					195770									
					WELL #:	5B	RRCID ->	168792	COMPL. DATE	06/29/1997	TOTAL DEPTH	5620	PERF.	5584 - 5620
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-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WESER (RECKLAW 7560)														
ESTATE OF JAMES L. NELSON														
RAU														
					96422 666	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					254443									
					WELL #:	1	RRCID ->	139306	COMPL. DATE	08/10/1991	TOTAL DEPTH	7990	PERF.	7504 - 7530
06	60	N	54	-0-	-6	-0-		54	2			N	-0-	68
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-	68
08	0		54	-0-	54	54		54	2			N	-0-	68
09	0		60	-0-	60	114		60	2			N	-0-	68
*10	174	N	60	-0-	-114	-0-		60	2			N	-0-	68
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-		60	2			N	-0-	68
U1 RANCH OIL														
LUKER, B. J.														
					880291									
					WELL #:	1	RRCID ->	177976	COMPL. DATE	04/14/2000	TOTAL DEPTH	8110	PERF.	7600 - 7640
06	120	N	106	-0-	-14	-0-		106	1			N	-0-	78
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-		103	1			N	-0-	78
08	124	N	118	-0-	-6	-0-		118	1			N	-0-	78
09	120	N	103	-0-	-17	-0-		103	1			N	-0-	78
10	0		117	-0-	117	117		117	1			N	-0-	78
*11	229	N	112	-0-	-117	-0-		112	1			N	-0-	78

OIL AND GAS DIVISION

WESER (RECKLAW 7600)			96422 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GOLIAD		
ADVANTAGE OIL & GAS, INC.			008511					
WEBB, OLLIE -A-			WELL #: 3	RRCID -> 035035	COMPL. DATE 11/11/1964	TOTAL DEPTH 7765	PERF. 7587	- 7624
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH (ARMSTRONG)			96545 013	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JACKSON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
WEST RANCH -A-			WELL #: 384	RRCID -> 145258	COMPL. DATE 01/05/1993	TOTAL DEPTH 6370	PERF. 5570	- 5586
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 288	RRCID -> 147983	COMPL. DATE 12/01/2020	TOTAL DEPTH 6488	PERF. 5616	- 5619
06	210 #	-0-	-0-	-210	-0-	N	-0-	-0-
07	558 #	-0-	-0-	-558	-0-	N	-0-	-0-
08	558 #	-0-	-0-	-558	-0-	N	-0-	-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 351	RRCID -> 250218	COMPL. DATE 03/26/2008	TOTAL DEPTH 6973	PERF. 5619	- 6008
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	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
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WEST RANCH (DISCORBIS)			//CONT.//	96545 169	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310						
WEST RANCH -A-			WELL #:	175	RRCID -> 158870	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5108	PERF. 4432 - 4438	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	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	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
WEST RANCH (FRI0 383)				96545 208	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JACKSON			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
TURNER, E. A. "D"			WELL #:	3	RRCID -> 172144	COMPL. DATE 12/20/1998	TOTAL DEPTH	6450	PERF. 6108 - 6110	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
VANDERBILT STATE -B-			WELL #:	10	RRCID -> 254348	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	7378	PERF. 6054 - 6060	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (FRIO 449)				96545 221	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WEST RANCH "A"				WELL #: 447	RRCID -> 097778	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5867	PERF. 3860	-	3869								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WEST RANCH (GLASSCOCK)				96545 351	ASSOCIATED				49B				CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
DRUMMOND, J. H.				WELL #: 3	RRCID -> 270513	COMPL. DATE 08/03/1939	TOTAL DEPTH	5569	PERF. 5550	-	5569								
06	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	1					N	-0-					-0-	
07	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	1					N	-0-					-0-	
08	48 R	48	-0-	-0-	-0-	47	1		1	2		N	-0-					-0-	
09	0	288	-0-	288	288	288	1					N	-0-					-0-	
10	0	56	-0-	56	344	56	1					N	-0-					-0-	
11	0	65	-0-	65	409	65	1					N	-0-					-0-	
WEST RANCH (MARGINULINA 5000)				96545 403	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WEST RANCH -A-				WELL #: 257 U	RRCID -> 043037	COMPL. DATE 11/28/1967	TOTAL DEPTH	5100	PERF. N/A										
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-	
11	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								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WEST RANCH -A-				WELL #: 499	RRCID -> 108139	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5763	PERF. 5049	-	5053								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	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								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 180 RRCID -> 110403 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5102 PERF. 4944 - 4950									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 358 RRCID -> 132587 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4942 - 4952									
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	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 215 RRCID -> 133734 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5036 - 5046									
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 513 RRCID -> 135481 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4960 - 5054									
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 188 RRCID -> 139852 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 4960 - 5047									
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 503 RRCID -> 141390 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 4962 - 4966									
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-
11	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									
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) HILCORP ENERGY COMPANY										//CONT.// 96545 403 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
WEST RANCH -A-										WELL #: 391		RRCID -> 206745		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5855		PERF. 4968 - 5036	
M O	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 346		RRCID -> 206746		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6356		PERF. 4964 - 5056	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 384		RRCID -> 206749		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6370		PERF. 5570 - 5586	
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-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 35		RRCID -> 212289		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6320		PERF. 4958 - 5001	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 342		RRCID -> 212779		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6547		PERF. 4978 - 5035	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 376		RRCID -> 214060		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4978 - 5058	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH -A-										WELL #: 377		RRCID -> 214446		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6325		PERF. 4955 - 5046	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310									
WEST RANCH -A- WELL #: 47 RRCID -> 214458 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5136 PERF. 4993 - 5090									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
11	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									
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 430 RRCID -> 214463 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5852 PERF. 4972 - 5062									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 494 RRCID -> 214470 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 4957 - 5050									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 360 RRCID -> 220113 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 4963 - 5055									
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 363 RRCID -> 229486 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4996 - 5066									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 493 RRCID -> 230655 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6299 PERF. 4956 - 5050									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WEST RANCH (MARGINULINA 5000) //CONT.// 96545 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
WEST RANCH -A- WELL #: 433 RRCID -> 230810 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4987 - 5059														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 161 RRCID -> 233185 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 5089 - 5093														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 378 RRCID -> 235328 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4950 - 4958														
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 540 H RRCID -> 250900 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5030 - 5188														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	170522					Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 349 RRCID -> 271763 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4529 PERF. 4964 - 4970														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 269 RRCID -> 284677 COMPL. DATE 11/18/2017 TOTAL DEPTH 5755 PERF. 4943 - 4947														
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST RANCH -A- WELL #: 310 RRCID -> 288775 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 4979 - 5004														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEST RANCH (MENESEE 5500)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 372 RRCID -> 232871 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 5526 - 5529														
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	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0										M		AMT CODE	AMT CODE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (MITCHELL)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
VANDERBILT STATE														
96545 481 ASSOCIATED 49B CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 2 RRCID -> 061563 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 5632 - 5692														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (MUSQUEZ)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH 'A'														
96545 507 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 336 RRCID -> 159362 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 5995 - 6000														
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	49007					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH (NOBLE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WEST RANCH -A-														
96545 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
386310														
WELL #: 116 RRCID -> 085921 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5763 PERF. 3494 - 3500														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 103 RRCID -> 142731 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 3514 - 3571														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-														
WELL #: 72 RRCID -> 144535 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 5593 PERF. 3446 - 3461														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	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 #:		76	RRCID -> 147676		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH	5597	PERF. 3443 -	3450				
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	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	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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		429	RRCID ->	158914	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5853	PERF. 3420 - 3427
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WEST RANCH 'A'		WELL #:		522	RRCID ->	146234	COMPL. DATE	04/10/2015	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 5437 - 5441
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
TONEY, M. H., MRS.		WELL #:		82 D	RRCID ->	253229	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5436 - 5463
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		127	RRCID ->	290233	COMPL. DATE	05/22/2015	TOTAL DEPTH	5819	PERF. 5468 - 5478
06	3690 R	3690	-0-	-0-	-0-	3690	1	N	-0-		-0-
07	3782 #	1595	-0-	-2187	-0-	1595	1	N	-0-		-0-
08	3782 #	189	-0-	-3593	-0-	189	1	N	-0-		-0-
09	0	1233	-0-	1233	1233	1233	1	N	-0-		-0-
10	0	156	-0-	156	1389	156	1	N	-0-		-0-
11	0	1099	-0-	1099	2488	1094	1	5 2 N	-0-		-0-

WEST RANCH (VANDERBILT SAND)			96545 637		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
WEST RANCH -A-			WELL #: 32		RRCID -> 139746		COMPL. DATE 11/13/1992		TOTAL DEPTH 6610		PERF. 6306 - 6309					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH (WARD)			96545 663		ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
ALLEGiant RESOURCES, LLC			013365													
BENNETT, J. M. "R"			WELL #: 2		RRCID -> 205829		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 5430 - 5746					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-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					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DRUMMOND, J.H.			WELL #: 6		RRCID -> 102146		COMPL. DATE 05/31/1967		TOTAL DEPTH 5776		PERF. 5762 - 5772					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 305		RRCID -> 109255		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6504		PERF. 5634 - 5692					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #: 155		RRCID -> 111110		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5832		PERF. 5145 - 5153					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		375 L	RRCID -> 114005	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5650	- 5694
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		278	RRCID -> 114885	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5758	PERF. 5674	- 5678
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		389	RRCID -> 121517	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5684	- 5689
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		287	RRCID -> 184360	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	6299	PERF. 5641	- 5646
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		495	RRCID -> 184632	COMPL. DATE 07/17/2017	TOTAL DEPTH	6332	PERF. 5646	- 5656
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		472	RRCID -> 190308	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5744	- 5768
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-
11	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
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-
11	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 #:			13	RRCID ->	194705	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6493	PERF. 5673 - 5688					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:			368	RRCID ->	194726	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6313	PERF. 5648 - 5679					
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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	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					
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:			485	RRCID ->	200526	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 5638 - 5648					
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:			202	RRCID ->	200756	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 5742 - 5774					
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEST RANCH (WARD)		//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED	49B	CNTY: JACKSON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
WEST RANCH -A-		WELL #:		453	RRCID -> 200820	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5864	PERF. 5666	- 5696
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	730			Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		165	RRCID -> 200825	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5807	PERF. 5700	- 5724
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		140	RRCID -> 200838	COMPL. DATE 11/06/2005	TOTAL DEPTH	5801	PERF. 5724	- 5756
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
WEST RANCH -A-		WELL #:		213	RRCID -> 200908	COMPL. DATE 08/01/2017	TOTAL DEPTH	5740	PERF. 5616	- 5650
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-
11	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
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-
11	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
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-
11	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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON										
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
WEST RANCH -A-			WELL #:		413	RRCID -> 203538		COMPL. DATE 04/17/2019		TOTAL DEPTH 6499		PERF. 5686 - 5720								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		42	RRCID -> 203552		COMPL. DATE 11/23/2003		TOTAL DEPTH 5850		PERF. 5695 - 5730								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		29	RRCID -> 205337		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6544		PERF. 5696 - 5730								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		502	RRCID -> 205519		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5670 - 5720								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		504	RRCID -> 206736		COMPL. DATE 02/01/2020		TOTAL DEPTH 6350		PERF. 5666 - 5708								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
VANDERBILT STATE -B-			WELL #:		7	RRCID -> 207291		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5792		PERF. 5730 - 5760								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
WEST RANCH -A-			WELL #:		460	RRCID -> 209721		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 6311		PERF. 5701 - 5730								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

WEST RANCH (WARD)			//CONT.//		96545 663	ASSOCIATED		49B		CNTY: JACKSON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
WEST RANCH -A-			WELL #:		328	RRCID ->	212261	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5722	-	5740		
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	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-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		137	RRCID ->	228980	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	5705	-	5738		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	203						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		171	RRCID ->	228982	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	8250	PERF.	5727	-	5775		
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-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		333	RRCID ->	228988	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	6563	PERF.	5668	-	5674		
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-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
TONEY, M. H. MRS.			WELL #:		73	RRCID ->	233537	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	7314	PERF.	5680	-	5712		
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEST RANCH -A-			WELL #:		242	RRCID ->	288437	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	5747	PERF.	5740	-	5745		
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	369						N	-0-			-0-

WEST RANCH (80-A)				96545 702		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WEST RANCH -A-				WELL #: 455		RRCID -> 280571		COMPL. DATE 05/16/2015		TOTAL DEPTH 5803		PERF. 3535 - 3570							
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
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 520		RRCID -> 280572		COMPL. DATE 08/01/2015		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 2925 - 2960							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 75		RRCID -> 281485		COMPL. DATE 05/02/2015		TOTAL DEPTH 5768		PERF. 3075 - 3095							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 415		RRCID -> 281486		COMPL. DATE 08/11/2015		TOTAL DEPTH 5848		PERF. 2955 - 2995							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
WEST RANCH -A-				WELL #: 489		RRCID -> 281632		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 3013 - 3025							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WEST RANCH (3470)				96545 754		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
TONEY, MRS. M. H.				WELL #: 20		RRCID -> 100627		COMPL. DATE 08/01/2017		TOTAL DEPTH 5746		PERF. 3444 - 3456							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WEST RANCH (3800)		96545 806		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEST RANCH "A"		WELL #:	357	RRCID ->	120538	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5861 PERF. 3752 - 3782
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
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:	344	RRCID ->	135480	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6349 PERF. 3814 - 3833
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH "A"		WELL #:	112	RRCID ->	137599	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	5756 PERF. 3782 - 3802
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
TONEY, M. H.		WELL #:	36D	RRCID ->	237557	COMPL. DATE	08/01/2017	TOTAL DEPTH	6190 PERF. 3830 - 3900
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
WEST RANCH, S. (FRI0 7200)		96549 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JACKSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
WEST RANCH STATE OIL & GAS UNIT1		WELL #:	18	RRCID ->	262922	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	8059 PERF. 7512 - 7524
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)										96611 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JACKSON			
BXP OPERATING, LLC										042191								
ROBBINS										WELL #:	4	RRCID -> 258723	COMPL. DATE 12/04/2010	TOTAL DEPTH	7447	PERF. 9011 - 9014		
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
ROBBINS										WELL #:	7	RRCID -> 271741	COMPL. DATE 08/22/2013	TOTAL DEPTH	7445	PERF. 9266 - 9270		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
MAGNUM PRODUCING, LP										521516								
SIMONS-VANCE										WELL #:	1	RRCID -> 280417	COMPL. DATE 11/16/2014	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5376 - 6376		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PROGENIES OPERATING LLC										681161								
NAVIDAD RIVER UNIT										WELL #:	2R	RRCID -> 234220	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH	7001	PERF. 6516 - 6520		
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	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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
NAVIDAD RIVER ET AL										WELL #:	5	RRCID -> 252924	COMPL. DATE 08/25/2009	TOTAL DEPTH	7700	PERF. 6303 - 6306		
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	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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
K00P										WELL #:	1	RRCID -> 258520	COMPL. DATE 10/01/2010	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 5716 - 5719		
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						126

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JACKSON														
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161														
SCHOMBURG-NAVIDAD RIVER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 278940 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 6689 PERF. 5422 - 5426														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	23929					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-
11	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														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	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-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	31386					N	NO RPT			-0-
PROJJ ENERGY LLC 681288 WESTHOFF, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 155763 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6727 - 6731														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			19
WESTHOFF, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 162254 COMPL. DATE 01/25/1997 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 5550 - 5564														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WESTHOFF, A. E. WELL #: 6 RRCID -> 194618 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 5718 - 5722														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
WESTHOFF, A. E. WELL #: 4 RRCID -> 196683 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6146 - 6154														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	44	1	48
07	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	38	43	1	43
08	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	28	44	1	27
09	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	2			29
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED) //CONT.// 96611 400 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: JACKSON					
PROJJ ENERGY LLC //CONT.// 681288																				
WESTHOFF, A. E.										WELL #:	7	RRCID ->	200918	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6275 -	6279
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4			
WESTHOFF, A. E.										WELL #:	9	RRCID ->	203592	COMPL. DATE	05/11/2004	TOTAL DEPTH	7016	PERF.	6717 -	6722
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28			
WESTHOFF, A. E.										WELL #:	17	RRCID ->	221934	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6652 -	6668
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5			
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5			
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5			
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5			
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																				
HASDORFF "A"										WELL #:	1	RRCID ->	203210	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	7007	PERF.	6195 -	6200
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			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25			
HASDORFF "A"										WELL #:	3	RRCID ->	214304	COMPL. DATE	04/17/2011	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	5100 -	5150
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
MCDOWELL										WELL #:	1	RRCID ->	214981	COMPL. DATE	09/07/2005	TOTAL DEPTH	7108	PERF.	5372 -	6112
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			

WESTHOFF (COMBINED ASSOCIATED)				//CONT.//		96611 400		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JACKSON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327													
MCDOWELL				WELL #:		2		RRCID -> 216081		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6804 - 6807					
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		
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				Y		-0-			-0-		
MCDOWELL "A"				WELL #:		1		RRCID -> 235002		COMPL. DATE 12/16/2007		TOTAL DEPTH 6850		PERF. 5410 - 5602					
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			100		
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			100		
MCDOWELL "A"				WELL #:		2		RRCID -> 247338		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 7008		PERF. 5378 - 5384					
06	10	N	-0-	-0-		-10		-0-				N		-0-			215		
07	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			215		
08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			215		
09	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			215		
10	0		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			215		
11	0		-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			215		
MCDOWELL				WELL #:		4		RRCID -> 250403		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6208 - 6326					
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		
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-				N		-0-			1		
VIPER S.W.D., LLC				WELL #:		886209		RRCID -> 234225		COMPL. DATE 01/17/2008		TOTAL DEPTH 7593		PERF. 5777 - 5781					
GRAVES				6															
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-		
11	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					
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-		
11	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-				N		NO RPT			-0-		

WITTE (LF-123)		98304 462		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
KRAM ENERGY		476621														
SANDHOP		WELL #:		RRCID -> 207505		COMPL. DATE 07/08/2004		TOTAL DEPTH 6760		PERF. 6312 - 6315						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
PLUGGED AND ABANDONED					05/05/2014											
WOOD HIGH (5300)		98473 747		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: VICTORIA								
DRIVER OIL & GAS, INC.		229320														
BURNS, FINDLEY H.		WELL #:		1C		RRCID -> 075706		COMPL. DATE 10/11/1977		TOTAL DEPTH 6312		PERF. 5330 - 5334				
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOODSBORO (BOENIG)		98626 033		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: REFUGIO								
M. E. OPERATING		245867														
ST. JOHNS HEIRS		WELL #:		1		RRCID -> 041111		COMPL. DATE 11/01/1966		TOTAL DEPTH 6503		PERF. N/A				
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-
11	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				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
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				
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORD (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. PALRANG, D. A. GAS UNIT				98766 142 130426	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA					
				WELL #:	1	RRCID -> 086431	COMPL. DATE	11/29/1979	TOTAL	DEPTH	13900	PERF.	13376	-	13643	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-					-0-
						130	3									
07	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	57	1	1094	2	Y	-0-					-0-
						122	3									
08	DLQ G-10	1277	-0-	1277	1277	58	1	1117	2	Y	-0-					-0-
						102	3									
09	DLQ G-10	1236	-0-	1236	2513	56	1	1070	2	Y	-0-					-0-
						110	3									
10	0	1289	-0-	1289	3802	58	1	1133	2	Y	-0-					-0-
						98	3									
11	0	1292	-0-	1292	5094	59	1	1134	2	Y	-0-					-0-
						99	3									
SMITH, V. GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 103566	COMPL. DATE	01/03/1983	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13336	-	13606	
06	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	257	1	5363	2	Y	93	98	1			26
						639	3	102	9							
07	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	239	1	4630	2	Y	143	121	1			48
						515	3	157	9							
08	DLQ G-10	6390	-0-	6390	6390	281	1	5424	2	Y	176	168	1			56
						491	3	194	9							
09	DLQ G-10	6087	-0-	6087	12477	265	1	5081	2	Y	199	220	1			35
						522	3	219	9							
10	0	6124	-0-	6124	18601	263	1	5187	2	Y	202	176	1			61
						452	3	222	9							
11	0	4376	-0-	4376	22977	192	1	3681	2	Y	166	166	1			61
						320	3	183	9							
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 105749	COMPL. DATE	05/20/1983	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	13311	-	13500	
06	30 N	24	-0-	-6	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
						1	3									
07	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	16	-0-	16	16	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-
SMITH, V. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 167836	COMPL. DATE	02/06/1998	TOTAL	DEPTH	13737	PERF.	13560	-	13642	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	19	19	1			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	19	1			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	1			-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	1			-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	17	-0-	17	17	9	2	1	3	Y	6	6	1			-0-
						7	9									
PALRANG, D. A. GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 169137	COMPL. DATE	04/02/1998	TOTAL	DEPTH	13730	PERF.	13504	-	13610	
06	457 N	457	-0-	-0-	-0-	19	1	391	2	Y	-0-					-0-
						47	3									
07	465 N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
						45	3									
08	DLQ G-10	465	-0-	465	465	21	1	399	2	Y	-0-					-0-
						45	3									
09	DLQ G-10	457	-0-	457	922	21	1	395	2	Y	-0-					-0-
						41	3									
10	0	475	-0-	475	1397	21	1	417	2	Y	-0-					-0-
						37	3									
11	0	436	-0-	436	1833	20	1	382	2	Y	-0-					-0-
						34	3									

WORD (EDWARDS)										CAPACITY										CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.										NON-ASSOCIATED																			
PALRANG, D. A. GAS UNIT										RRCID -> 173087										COMPL. DATE 02/15/1999									
WELL #: 4										TOTAL DEPTH 14000										PERF.13580 - 13635									
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
				PROD	GAS	LIFT	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
06		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-									
07		4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-									
08	DLQ	G-10		4	-0-	-0-	4	4	4	4	2			Y	-0-					-0-									
09	DLQ	G-10		4	-0-	-0-	8	8	8	4	2			Y	-0-					-0-									
10		0		4	-0-	-0-	4	12	12	4	2			Y	-0-					-0-									
11		0		4	-0-	-0-	4	16	16	4	2			Y	-0-					-0-									
FLETCHER OPERATING, LLC										273611																			
MELNAR, FRED ESTATE										WELL #: 1										RRCID -> 087617									
										COMPL. DATE 11/16/1979										TOTAL DEPTH 14236									
										PERF.13393 - 13513																			
06		5760	X	3689	-0-	-0-	-2071	-0-	-0-	361	1	3285	3	Y	39	73	1			42									
										43	9																		
07		5952	X	3636	-0-	-0-	-2316	-0-	-0-	368	1	3224	3	Y	40					82									
										44	9																		
08	DLQ	G-10		3839	-0-	-0-	3839	3839	3839	16	1	3776	3	Y	43	73	1			52									
										47	9																		
09	DLQ	G-10		4384	-0-	-0-	4384	8223	8223	332	1	4017	3	Y	32					84									
										35	9																		
10		0		4185	-0-	-0-	4185	12408	12408	133	1	3990	3	Y	56	87	1			53									
										62	9																		
11		0		2594	-0-	-0-	2594	15002	15002	40	1	2514	3	Y	36					89									
										40	9																		
MELNAR, FRED EST. UNIT										WELL #: 2										RRCID -> 100240									
										COMPL. DATE 04/12/1982										TOTAL DEPTH 14013									
										PERF.13835 - 13958																			
06	14B	DENY		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-									
11	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-									
MELNAR, FRED ESTATE										WELL #: 5										RRCID -> 220953									
										COMPL. DATE 04/10/2006										TOTAL DEPTH 14000									
										PERF.13473 - 13712																			
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113									
07		3100	N	4502	-0-	-0-	1402	1402	1402	459	1	4023	3	N	18					131									
										20	9																		
08		3100	N	2850	-0-	-0-	-250	1152	1152	12	1	2802	3	N	33	55	1			109									
										36	9																		
09		0		2448	-0-	-0-	2448	3600	3600	185	1	2243	3	N	18					127									
										20	9																		
*10		5698	X	2098	-0-	-0-	-3600	-0-	-0-	66	1	2000	3	N	29	44	1			112									
										32	9																		
*11		2880	X	2027	-0-	-0-	-853	-0-	-0-	31	1	1965	3	N	28					140									
										31	9																		
MELNAR, FRED ESTATE										WELL #: 4										RRCID -> 223240									
										COMPL. DATE 06/16/2006										TOTAL DEPTH 13889									
										PERF.13343 - 13699																			
06		4800	X	-0-	-0-	-0-	-4800	-0-	-0-					N	-0-					40									
07		4960	X	2091	-0-	-0-	-2869	-0-	-0-	212	1	1854	3	N	23					63									
										25	9																		
08		3689	X	3103	-0-	-0-	-586	-0-	-0-	13	1	3090	3	N	-0-	60	1			3									
09		3570	X	2672	-0-	-0-	-898	-0-	-0-	202	1	2449	3	N	19					22									
										21	9																		
10		0		2833	-0-	-0-	2833	2833	2833	90	1	2701	3	N	38	59	1			1									
										42	9																		
11		0		3948	-0-	-0-	3948	6781	6781	61	1	3826	3	N	55					56									
										61	9																		

WORD (WILCOX, LOWER)													
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.													
RANDOM, H. C. GAS UNIT NO. 1													
WELL #: 3 RRCID -> 275678 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 10048 - 10074													
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	AMT
													EOM
													BALANCE
06	330 N	291	-0-	-39	-0-	19	1	253	2	N	-0-		-0-
07	310 N	302	-0-	-8	-0-	19	3	262	2	N	-0-		-0-
08	341 N	162	-0-	-179	-0-	20	1	142	2	N	-0-		-0-
09	300 N	269	-0-	-31	-0-	20	3	236	2	N	-0-		-0-
10	0	247	-0-	247	247	11	1	218	2	N	-0-		-0-
*11	441 N	194	-0-	-247	-0-	9	3	170	2	N	-0-		-0-
						17	1						
						16	3						
						16	1						
						13	3						
						14	1						
						10	3						
MVR WILCOX GAS UNIT													
WELL #: 11 RRCID -> 277806 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 13719 PERF. 9494 - 9508													
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	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.													
APPELT GAS UNIT													
WELL #: 1 U RRCID -> 251413 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 13668 PERF. 9794 - 9816													
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
RAINOSEK													
WELL #: 3 RRCID -> 292479 COMPL. DATE 06/19/2020 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 5806 - 5815													
*02	329 X	329	-0-	-0-	-0-	31	1	276	2	N	20		232
03	120 X	120	-0-	-0-	-0-	22	9	107	2	N	1	159 1	74
04	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1						
*05	2387 X	30	-0-	-2357	-0-	1	1	29	2	N	-0-		74
*06	2310 X	1368	-0-	-942	-0-	150	1	1218	2	N	-0-		74
*07	1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	171	1	1589	2	N	-0-		74
*08	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	160	1	1414	2	N	-0-		74
*09	1380 N	1310	-0-	-70	-0-	129	1	1181	2	N	-0-		74
*10	1767 N	1071	-0-	-696	-0-	126	1	945	2	N	-0-		74
11	0	531	-0-	531	531	65	1	456	2	N	9		83
						10	9						

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1398

WORD (WILCOX, LOWER)		//CONT.//		98766 284		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC		870354		870354		RRCID -> 283929		COMPL. DATE 10/02/2017		TOTAL		DEPTH 10000		PERF. 9634 - 9654				
BUJNOCH-HEIRS		WELL #:		1														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	9540 X	9116	-0-	-424	-0-			450	1	8541	2	N	114	188	1			160
07	9183 X	9183	-0-	-0-	-0-			125	9									
								465	1	8601	2	N	106					266
08	9641 X	8809	-0-	-832	-0-			117	9									
								465	1	8248	2	N	87					353
09	9270 X	8518	-0-	-752	-0-			96	9									
								750	1	7684	2	N	76	188	1			241
10	9579 X	8992	-0-	-587	-0-			84	9									
								775	1	8112	2	N	95					336
11	0	7902	-0-	7902	7902			105	9									
								900	1	6904	2	N	89					425
								98	9									

WICK				WELL #:	1	RRCID -> 284951	COMPL. DATE 03/14/2018	TOTAL	DEPTH	9753	PERF.	8458	-	8460
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	71						365
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	23						388
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	50						438
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	36	174	1				300
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	41	173	1				168
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	30						198

GRANBERRY				WELL #:	1	RRCID -> 287233	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL	DEPTH	9754	PERF.	8424	-	8436
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	60						353
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	58						411
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	56						467
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	43	176	1				334
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	49	173	1				210
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-	N	25						235

WORD (5800)				98766 426	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880									
NEUHAUS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 176025	COMPL.	DATE 12/11/1999	TOTAL	DEPTH	9205	PERF.	5791 - 5796
06	540	N	416	-0-	-124	-0-	41	1	375	2	Y	-0-	37
07	558	N	395	-0-	-163	-0-	44	1	351	2	Y	-0-	37
08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	45	1	457	2	Y	-0-	37
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	2	Y	-0-	37
10			354	-0-	354		35	1	319	2	Y	-0-	37
11	0		412	-0-	412	766	41	1	371	2	Y	-0-	37

WORD (8900)				98766 876	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354								
GERDES "A" UNIT				WELL #:	RRCID -> 222462		COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL	DEPTH	9203	PERF. 8997 - 9000
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			47
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			47
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			47
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			47
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			47
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-	N	-0-			47
PLUGGED AND ABANDONED				04/23/2020								

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL VON ROSENBERG,				98768 100 130426 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
& GAS, INC. MONTE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 074545	COMPL. DATE 03/31/1977	TOTAL	DEPTH 14526	PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 076036	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL	DEPTH 14835	PERF.13505	-	13696				
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	885	2	Y	-0-				-0-
07	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	-0-	119	3								-0-
08	DLQ G-10	1112	-0-	1112	1112	1112	78	1	957	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	1075	-0-	1075	2187	2187	119	3								-0-
10	0	1128	-0-	1128	3315	3315	75	1	942	2	Y	-0-				-0-
*11	3000 N	1080	-0-	-1920	1395	1395	95	3								-0-
							68	1	903	2	Y	-0-				-0-
							104	3								-0-
							75	1	962	2	Y	-0-				-0-
							91	3								-0-
							76	1	918	2	Y	-0-				-0-
							86	3								-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID -> 077478	COMPL. DATE 02/15/1978	TOTAL	DEPTH 14500	PERF. N/A						
06	5970 X	4806	-0-	-1164	-0-	-0-	306	1	3955	2	Y	-0-				-0-
07	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3								-0-
08	DLQ G-10	5113	-0-	5113	5113	5113	445	1	5444	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2942	-0-	2942	8055	8055	694	3								-0-
10	0	1040	-0-	1040	9095	9095	347	1	4322	2	Y	-0-				-0-
11	0	4486	-0-	4486	13581	13581	444	3								-0-
							187	1	2463	2	Y	-0-				-0-
							292	3								-0-
							69	1	882	2	Y	-0-				-0-
							89	3								-0-
							315	1	3790	2	Y	-0-				-0-
							381	3								-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT				WELL #:	1D	RRCID -> 077595	COMPL. DATE 10/11/2008	TOTAL	DEPTH 3850	PERF. 3640	-	3680				
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 079955	COMPL. DATE 11/06/1979	TOTAL	DEPTH 14500	PERF.13255	-	13870				
06	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	1788	2	Y	-0-				-0-
07	2418 N	2188	-0-	-230	-0-	-0-	248	3								-0-
08	DLQ G-10	2160	-0-	2160	2160	2160	148	1	1809	2	Y	-0-				-0-
09	DLQ G-10	2112	-0-	2112	4272	4272	231	3								-0-
10	0	2227	-0-	2227	6499	6499	147	1	1826	2	Y	-0-				-0-
11	0	2154	-0-	2154	8653	8653	187	3								-0-
							134	1	1774	2	Y	-0-				-0-
							204	3								-0-
							147	1	1894	2	Y	-0-				-0-
							186	3								-0-
							151	1	1824	2	Y	-0-				-0-
							179	3								-0-

WORD, N. (EDWARDS)														CNTY: LAVACA	
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.															
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 083971 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13365 - 13600															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
06	3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	203 1	2635 2	Y	54	57	1			15	
07	3265 X	3265	-0-	-0-	-0-	353 3	59 9	Y	48	47	1			16	
08	DLQ G-10	3241	-0-	3241	3241	217 1	2665 2	Y	51	51	1			16	
09	DLQ G-10	3156	-0-	3156	6397	330 3	53 9	Y	59	65	1			10	
10	0	3328	-0-	3328	9725	270 3	56 9	Y	63	54	1			19	
11	0	3431	-0-	3431	13156	196 1	2596 2	Y	74	66	1			27	
						299 3	65 9								
						215 1	2772 2	Y							
						272 3	69 9								
						235 1	2836 2	Y							
						279 3	81 9								
SOBOTIK, F. GAS UNIT #1															
WELL #: 2 RRCID -> 088607 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13192 - 13441															
06	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	196 1	4035 2	Y	61	71	1			17	
07	3968 X	2972	-0-	-996	-0-	553 3	67 9	Y	50	50	1			17	
08	DLQ G-10	4694	-0-	4694	4694	129 1	2475 2	Y	82	73	1			26	
09	DLQ G-10	4295	-0-	4295	8989	313 3	55 9	Y	91	101	1			16	
10	0	6527	-0-	6527	15516	208 1	3989 2	Y	139	113	1			42	
11	0	6474	-0-	6474	21990	407 3	90 9	Y	159	143	1			58	
						190 1	3582 2	Y							
						423 3	100 9								
						284 1	5534 2	Y							
						556 3	153 9								
						288 1	5476 2	Y							
						535 3	175 9								
RANDOW GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 089718 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13323 - 13416															
06	5550 X	5060	-0-	-490	-0-	318 1	4100 2	Y	59	65	1			17	
07	5952 X	4953	-0-	-999	-0-	577 3	65 9	Y	52	51	1			18	
08	DLQ G-10	5202	-0-	5202	5202	331 1	4040 2	Y	59	58	1			19	
09	DLQ G-10	4796	-0-	4796	9998	525 3	57 9	Y	64	72	1			11	
10	15302 X	5304	-0-	-9998	-0-	349 1	4333 2	Y	72	61	1			22	
*11	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	455 3	65 9	Y	74	69	1			27	
						300 1	3945 2	Y							
						481 3	70 9								
						345 1	4421 2	Y							
						459 3	79 9								
						325 1	3906 2	Y							
						405 3	81 9								
KRUPALA, E. J. GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 091825 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 5820 PERF.13232 - 13585															
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-	
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA							
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.//		130426												
RANDOM GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID -> 095647		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 13800		PERF.13174 - 13333					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	341	1	4365	2	Y	39	42	1			11
						639	3	43	9							
07	5239 X	4905	-0-	-334	-0-	329	1	4004	2	Y	28	30	1			9
						541	3	31	9							
08	DLQ G-10	5285	-0-	5285	5285	356	1	4423	2	Y	32	31	1			10
						471	3	35	9							
09	DLQ G-10	5211	-0-	5211	10496	328	1	4308	2	Y	38	41	1			7
						533	3	42	9							
10	0	5342	-0-	5342	15838	350	1	4477	2	Y	39	34	1			12
						472	3	43	9							
*11	19911 X	4073	-0-	-15838	-0-	283	1	3394	2	Y	35	34	1			13
						357	3	39	9							
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #:		4	RRCID -> 097122		COMPL. DATE 10/08/1981		TOTAL DEPTH 14000		PERF.13148 - 13420					
06	7710 X	7057	-0-	-653	-0-	448	1	5771	2	Y	29	32	1			8
						806	3	32	9							
07	7978 X	7978	-0-	-0-	-0-	537	1	6564	2	Y	26	25	1			9
						848	3	29	9							
08	DLQ G-10	7325	-0-	7325	7325	495	1	6161	2	Y	25	26	1			8
						641	3	28	9							
09	DLQ G-10	7736	-0-	7736	15061	489	1	6436	2	Y	33	35	1			6
						775	3	36	9							
10	22813 X	7752	-0-	-15061	-0-	510	1	6542	2	Y	33	29	1			10
						664	3	36	9							
*11	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	521	1	6265	2	Y	36	33	1			13
						635	3	40	9							
GERLICH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101286		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 14100		PERF. N/A					
06	3090 X	2976	-0-	-114	-0-	114	1	2398	2	Y	168	192	1			47
						279	3	185	9							
07	3410 X	3004	-0-	-406	-0-	125	1	2438	2	Y	160	153	1			54
						265	3	176	9							
08	DLQ G-10	3228	-0-	3228	3228	137	1	2655	2	Y	183	179	1			58
						235	3	201	9							
09	DLQ G-10	3803	-0-	3803	7031	159	1	3057	2	Y	255	268	1			45
						306	3	281	9							
10	0	4036	-0-	4036	11067	166	1	3291	2	Y	272	235	1			82
						280	3	299	9							
11	0	3855	-0-	3855	14922	162	1	3111	2	Y	291	267	1			106
						262	3	320	9							
RHODES, V. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 101737		COMPL. DATE 04/29/1982		TOTAL DEPTH 13950		PERF.13153 - 13500					
06	6552 X	6552	-0-	-0-	-0-	408	1	5269	2	Y	132	143	1			37
						730	3	145	9							
07	6696 X	6696	-0-	-0-	-0-	446	1	5454	2	Y	88	95	1			30
						699	3	97	9							
08	DLQ G-10	6770	-0-	6770	6770	452	1	5631	2	Y	95	95	1			30
						582	3	105	9							
09	DLQ G-10	6270	-0-	6270	13040	391	1	5149	2	Y	106	117	1			19
						613	3	117	9							
10	0	6651	-0-	6651	19691	432	1	5535	2	Y	112	97	1			34
						561	3	123	9							
11	0	6737	-0-	6737	26428	463	1	5566	2	Y	132	118	1			48
						563	3	145	9							

WORD, N. (EDWARDS)														CNTY: LAVACA									
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																							
KRUPALA, E. J. GAS UNIT																							
WELL #: 2																							
RRCID -> 101781																							
COMPL. DATE 08/27/1982																							
TOTAL DEPTH 13800																							
PERF.13108 - 13335																							
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
06	4784 X	4784	-0-	-0-	-0-	196	1	4013	2	Y	7	7	1	2						2			
07	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	567	3	4115	2	Y	6	6	1	2						2			
08	DLQ G-10	4476	-0-	4476	4476	517	3	3874	2	Y	6	6	1	2						2			
09	DLQ G-10	4949	-0-	4949	9425	202	1	4220	2	Y	8	9	1	1						1			
10	13912 X	4487	-0-	-9425	-0-	393	3	3890	2	Y	8	7	1	2						2			
*11	4720 X	4720	-0-	-0-	-0-	497	3	4040	2	Y	60	40	1	22						22			
						223	1	66	9														
						199	1																
						389	3																
						213	1																
						401	3																
SMOLIK, ALBERT																							
WELL #: 1																							
RRCID -> 101798																							
COMPL. DATE 08/18/1982																							
TOTAL DEPTH 13750																							
PERF.13236 - 13570																							
06	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	118	1	2441	2	Y	25	26	1	7						7			
07	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	323	3	2383	2	Y	23	22	1	8						8			
08	DLQ G-10	2840	-0-	2840	2840	124	1	2438	2	Y	24	24	1	8						8			
09	DLQ G-10	2835	-0-	2835	5675	302	3	2393	2	Y	29	32	1	5						5			
10	0	2903	-0-	2903	8578	127	1	2492	2	Y	30	26	1	9						9			
11	0	2480	-0-	2480	11058	249	3	2122	2	Y	30	28	1	11						11			
						128	1	33	9														
						250	3																
						112	1																
						213	3																
HOFFER, LEO GAS UNIT																							
WELL #: 1																							
RRCID -> 102241																							
COMPL. DATE 10/07/1982																							
TOTAL DEPTH 13753																							
PERF.13241 - 13347																							
06	3000 N	3031	-0-	31	31	192	1	2465	2	Y	22	23	1	6						6			
07	2759 N	2701	-0-	-58	-0-	350	3	2219	2	Y	9	12	1	3						3			
08	DLQ G-10	2849	-0-	2849	2849	182	1	2393	2	Y	10	10	1	3						3			
09	DLQ G-10	2836	-0-	2836	5685	290	3	2355	2	Y	13	14	1	2						2			
10	8603 X	2918	-0-	-5685	-0-	179	1	2456	2	Y	13	11	1	4						4			
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	288	3	2351	2	Y	14	13	1	5						5			
						192	1	14	9														
						256	3																
						196	1																
						245	3																
BLUDAU, L. A. UNIT																							
WELL #: 1																							
RRCID -> 102953																							
COMPL. DATE 10/23/1982																							
TOTAL DEPTH 13800																							
PERF.13254 - 13525																							
06	3120 X	3027	-0-	-93	-0-	120	1	2510	2	Y	86	94	1	24						24			
07	3255 X	3183	-0-	-72	-0-	302	3	2654	2	Y	86	81	1	29						29			
08	DLQ G-10	3085	-0-	3085	3085	137	1	2613	2	Y	89	90	1	28						28			
09	DLQ G-10	3117	-0-	3117	6202	297	3	2594	2	Y	107	116	1	19						19			
10	0	3099	-0-	3099	9301	135	1	2619	2	Y	106	93	1	32						32			
11	0	3025	-0-	3025	12326	269	3	2537	2	Y	121	109	1	44						44			
						133	1	117	9														
						222	3	133	9														

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.// 98768 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA		
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.		//CONT.// 130426								
GERLICH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 106483		COMPL. DATE 07/08/1983		TOTAL DEPTH 13946 PERF.13456 - 13655		
M	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						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 113561		COMPL. DATE 10/28/1984		TOTAL DEPTH 14000 PERF.13296 - 13553		
06	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	176 1	2279 2	Y	115	127 1
						310 3	127 9			32
07	3100 N	3244	-0-	144	144	213 1	2609 2	Y	85	88 1
						328 3	94 9			29
08	DLQ G-10	3117	-0-	3117	3261	205 1	2557 2	Y	87	88 1
						259 3	96 9			28
09	DLQ G-10	2805	-0-	2805	6066	172 1	2267 2	Y	92	104 1
						265 3	101 9			16
10	9036 X	2970	-0-	-6066	-0-	189 1	2429 2	Y	99	85 1
						243 3	109 9			30
*11	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	196 1	2361 2	Y	112	101 1
						236 3	123 9			41
KRUPALA, E. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117970		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 13800 PERF.13202 - 13416		
06	3240 X	3096	-0-	-144	-0-	122 1	2519 2	Y	105	111 1
						339 3	116 9			29
07	3441 X	3140	-0-	-301	-0-	134 1	2577 2	Y	101	96 1
						318 3	111 9			34
08	DLQ G-10	3126	-0-	3126	3126	136 1	2611 2	Y	107	107 1
						261 3	118 9			34
09	DLQ G-10	2812	-0-	2812	5938	122 1	2300 2	Y	114	128 1
						265 3	125 9			20
10	9051 X	3113	-0-	-5938	-0-	132 1	2587 2	Y	127	109 1
						254 3	140 9			38
*11	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	138 1	2615 2	Y	129	120 1
						254 3	142 9			47
RANDOW, H. C. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 121519		COMPL. DATE 06/02/1986		TOTAL DEPTH 10070 PERF.13379 - 13559		
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-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
VON ROSENBERG, MONTE GAS UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 135009		COMPL. DATE 04/26/1990		TOTAL DEPTH 16840 PERF.13254 - 13586		
06	5339 X	5339	-0-	-0-	-0-	339 1	4353 2	Y	21	23 1
						624 3	23 9			6
07	5239 X	5181	-0-	-58	-0-	349 1	4253 2	Y	15	16 1
						562 3	17 9			5
08	DLQ G-10	3660	-0-	3660	3660	247 1	3073 2	Y	12	13 1
						327 3	13 9			4
09	DLQ G-10	5129	-0-	5129	8789	325 1	4258 2	Y	18	19 1
						526 3	20 9			3
10	14074 X	5285	-0-	-8789	-0-	348 1	4450 2	Y	20	17 1
						465 3	22 9			6
11	0	4270	-0-	4270	4270	298 1	3579 2	Y	18	17 1
						373 3	20 9			7

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	98768 100 130426 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA						
						RRCID ->	138274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	14552	PERF.13856	- 14028				
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
06	4614 X	4614	-0-	-0-	-0-			285 313	1 3	3883 133	2 9	Y	121	121	1			-0-
07	4496 X	4496	-0-	-0-	-0-			295 293	1 3	3775 133	2 9	Y	121	121	1			-0-
08 DLQ	G-10	4399	-0-	4399	4399			289 243	1 3	3726 141	2 9	Y	128	128	1			-0-
09 DLQ	G-10	4309	-0-	4309	8708			265 248	1 3	3654 142	2 9	Y	129	129	1			-0-
10	0	4546	-0-	4546	13254			291 224	1 3	3889 142	2 9	Y	129	129	1			-0-
11	0	4337	-0-	4337	17591			295 214	1 3	3694 134	2 9	Y	122	122	1			-0-
EAST HALLETTSVILLE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	145402	COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL	DEPTH	13950	PERF.13638	- 13770				
06	120 N	79	-0-	-41	-0-			2 5	1 3	29 43	2 9	Y	39	39	1			117
07	93 N	70	-0-	-23	-0-			2 3	1 3	22 43	2 9	Y	39	39	1			117
08 DLQ	G-10	92	-0-	92	92			2 3	1 3	29 58	2 9	Y	53	53	1			117
09 DLQ	G-10	82	-0-	82	174			2 2	1 3	27 51	2 9	Y	46	46	1			117
10	0	82	-0-	82	256			2 2	1 3	26 52	2 9	Y	47	47	1			117
*11	392 N	136	-0-	-256	-0-			3 3	1 3	38 92	2 9	Y	84	84	1			117
KRUPALA, E. J. GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	152748	COMPL. DATE	12/08/1994	TOTAL	DEPTH	13655	PERF.13298	- 13512				
06	5398 X	5398	-0-	-0-	-0-			220 595	1 3	4559 24	2 9	Y	22	19	1			6
07	5084 X	4563	-0-	-521	-0-			201 477	1 3	3866 19	2 9	Y	17	17	1			6
08 DLQ	G-10	5110	-0-	5110	5110			230 441	1 3	4417 22	2 9	Y	20	20	1			6
09 DLQ	G-10	4467	-0-	4467	9577			201 438	1 3	3804 24	2 9	Y	22	24	1			4
10	14190 X	4613	-0-	-9577	-0-			204 391	1 3	3994 24	2 9	Y	22	19	1			7
*11	4602 X	4602	-0-	-0-	-0-			205 381	1 3	3905 111	2 9	Y	101	71	1			37
RHODES, V. E. GAS UNIT NO. 1				WELL #:	4	RRCID ->	157793	COMPL. DATE	01/21/1996	TOTAL	DEPTH	16867	PERF.13920	- 16705				
06	7362 X	7362	-0-	-0-	-0-			463 827	1 3	5982 90	2 9	Y	82	88	1			23
07	8076 X	8076	-0-	-0-	-0-			541 844	1 3	6613 78	2 9	Y	71	70	1			24
08 DLQ	G-10	7275	-0-	7275	7275			489 626	1 3	6084 76	2 9	Y	69	71	1			22
09 DLQ	G-10	7289	-0-	7289	14564			457 719	1 3	6024 89	2 9	Y	81	89	1			14
10	0	7624	-0-	7624	22188			498 649	1 3	6382 95	2 9	Y	86	74	1			26
11	0	7428	-0-	7428	29616			514 626	1 3	6180 108	2 9	Y	98	88	1			36

WORD, N. (EDWARDS)														
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.														
F. SOBOTIK GAS UNIT #1														
WELL #: 3 RRCID -> 165406 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14497 PERF.13420 - 13638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	1740 N	1724	-0-	-16	-0-	109 1	1409 2	Y	8	9 1				2
07	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	125 1	1530 2	Y	13	11 1				4
08	DLQ G-10	1752	-0-	1752	1752	118 1	1468 2	Y	13	13 1				4
09	DLQ G-10	1804	-0-	1804	3556	152 3	14 9							
10	0	1854	-0-	1854	5410	113 1	1493 2	Y	17	18 1				3
*11	3000 N	1822	-0-	-1178	4232	179 3	19 9							
						121 1	1555 2	Y	17	15 1				5
						159 3	19 9							
						126 1	1515 2	Y	24	20 1				9
						155 3	26 9							
BLUDAU, L. A. UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 166965 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13326 - 13472														
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-					-0-
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	3	-0-	3	3	3 2		Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	3	-0-	3	6	3 2		Y	-0-					-0-
10	0	3	-0-	3	9	3 2		Y	-0-					-0-
11	0	4	-0-	4	13	4 2		Y	-0-					-0-
GERLICH GAS UNIT														
WELL #: 5 RRCID -> 166989 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 13775 PERF.13374 - 13414														
06	2580 X	2264	-0-	-316	-0-	89 1	1868 2	Y	76	85 1				21
07	2666 X	2497	-0-	-169	-0-	223 3	84 9							
08	DLQ G-10	2643	-0-	2643	2643	107 1	2072 2	Y	80	74 1				27
09	DLQ G-10	2483	-0-	2483	5126	230 3	88 9							
10	0	2477	-0-	2477	7603	115 1	2227 2	Y	90	88 1				29
*11	3000 N	2574	-0-	-426	7177	202 3	99 9							
						107 1	2055 2	Y	100	111 1				18
						211 3	110 9							
						105 1	2081 2	Y	100	88 1				30
						181 3	110 9							
						112 1	2158 2	Y	105	97 1				38
						188 3	116 9							
HOFFER, LEO GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 167063 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 16635 PERF.13990 - 15510														
06	3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	221 1	2853 2	Y	131	140 1				37
07	3534 X	3462	-0-	-72	-0-	393 3	144 9							
08	DLQ G-10	3316	-0-	3316	3316	226 1	2763 2	Y	109	109 1				37
09	DLQ G-10	3222	-0-	3222	6538	353 3	120 9							
10	0	3747	-0-	3747	10285	217 1	2696 2	Y	112	113 1				36
11	0	3556	-0-	3556	13841	280 3	123 9							
						196 1	2575 2	Y	129	142 1				23
						309 3	142 9							
						237 1	3034 2	Y	150	128 1				45
						311 3	165 9							
						237 1	2845 2	Y	166	151 1				60
						291 3	183 9							

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. GERLICH GAS UNIT				//CONT.// 130426 WELL #:	98768 100 4	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LAVACA				
						RRCID ->	167415	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH		17431	PERF.	13750	- 17100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7200 X	7188	-0-	-12	-0-			280	1	5872	2	Y	321	344	1			90
07	7440 X	7094	-0-	-346	-0-			683	3	353	9							
08	DLQ G-10	6080	-0-	6080	6080			300	1	5829	2	Y	301	289	1			102
09	DLQ G-10	4683	-0-	4683	10763			634	3	331	9							
10	0	4518	-0-	4518	15281			262	1	5069	2	Y	273	288	1			87
11	0	4519	-0-	4519	19800			449	3	300	9							
								199	1	3826	2	Y	250	293	1			44
								383	3	275	9							
								189	1	3745	2	Y	242	213	1			73
								318	3	266	9							
								193	1	3704	2	Y	280	251	1			102
								314	3	308	9							

F. SOBOTIK GAS UNIT # 1				WELL #:	5	RRCID ->	167878	COMPL. DATE	03/21/1998		TOTAL DEPTH		13750	PERF.	13310	- 13590		
06	964 N	964	-0-	-0-	-0-			40	1	813	2	Y	-0-					-0-
07	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-			111	3									-0-
08	DLQ G-10	962	-0-	962	962			45	1	862	2	Y	-0-					-0-
09	DLQ G-10	935	-0-	935	1897			108	3									-0-
10	0	992	-0-	992	2889			44	1	834	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	955	-0-	-2045	844			84	3									-0-
								42	1	798	2	Y	-0-					-0-
								95	3									-0-
								44	1	861	2	Y	-0-					-0-
								87	3									-0-
								44	1	830	2	Y	-0-					-0-
								81	3									-0-

F. SOBOTIK GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	167950	COMPL. DATE	01/18/1998		TOTAL DEPTH		14000	PERF.	13450	- 13510		
06	2070 N	1774	-0-	-296	-0-			112	1	1443	2	Y	15	15	1			4
07	2108 N	1810	-0-	-298	-0-			202	3	17	9							-0-
08	DLQ G-10	1881	-0-	1881	1881			122	1	1495	2	Y	-0-	4	1			-0-
09	DLQ G-10	1743	-0-	1743	3624			193	3									-0-
10	0	1963	-0-	1963	5587			128	1	1588	2	Y	-0-					-0-
*11	3000 N	1726	-0-	-1274	4313			165	3									-0-
								111	1	1457	2	Y	-0-					-0-
								175	3									-0-
								130	1	1663	2	Y	-0-					-0-
								170	3									-0-
								121	1	1456	2	Y	-0-					-0-
								149	3									-0-

MONTE VON ROSENBERG G. U. #1				WELL #:	11	RRCID ->	175291	COMPL. DATE	07/10/1999		TOTAL DEPTH		13719	PERF.	13128	- 13718		
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	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/12/2022 - WELL PLUGGED 10/12/22																		

WORD, N. (EDWARDS) CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. FAT TIRE				//CONT.// 130426 WELL #:	98768 100 1 RRCID -> 239499	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LAVACA				
						COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	13974	-	14020		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	25551 X	25551	-0-	-0-	-0-	1625	1	20908	2	Y	39	39	1			-0-
07	19284 X	19284	-0-	-0-	-0-	2975	3	43	9							-0-
08	DLQ G-10	20349	-0-	20349	20349	1301	1	15927	2	Y	39	39	1			-0-
09	DLQ G-10	18240	-0-	18240	38589	2013	3	43	9							-0-
10	0	17762	-0-	17762	56351	1381	1	17210	2	Y	4	4	1			-0-
*11	74183 X	17832	-0-	-56351	-0-	1754	3	4	9							-0-
						1158	1	15281	2	Y	4	4	1			-0-
						1797	3	4	9							-0-
						1174	1	15057	2	Y	11	11	1			-0-
						1519	3	12	9							-0-
						1250	1	15025	2	Y	12	12	1			-0-
						1544	3	13	9							-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC SMOLIK, ALBERT				280875 WELL #:	2	RRCID -> 087460	COMPL. DATE 03/04/1980		TOTAL DEPTH 14660		PERF. N/A					
06	4110 X	589	-0-	-3521	-0-	182	1	398	2	Y	8					80
07	5053 X	986	-0-	-4067	-0-	296	1	683	2	Y	6					86
08	5053 X	868	-0-	-4185	-0-	218	1	643	2	Y	6	52	1			40
09	0	966	-0-	966	966	7	1	956	2	Y	2					42
10	0	858	-0-	858	1824	858	2			Y	-0-					42
11	0	1181	-0-	1181	3005	1181	2			Y	-0-					42
SMOLIK, ALBERT				WELL #:	3	RRCID -> 096320	COMPL. DATE 10/28/1981		TOTAL DEPTH 14144		PERF.13304 - 13510					
06	780 N	500	-0-	-280	-0-	156	1	340	2	Y	4					25
07	1333 N	435	-0-	-898	-0-	131	1	302	2	Y	2					27
08	592 N	592	-0-	-0-	-0-	149	1	439	2	Y	4	16	1			15
09	0	1750	-0-	1750	1750	14	1	1735	2	Y	1					16
10	0	1753	-0-	1753	3503	1753	2			Y	-0-					16
11	0	1383	-0-	1383	4886	1383	2			Y	-0-					16
SMOLIK, ALBERT				WELL #:	4	RRCID -> 101678	COMPL. DATE 05/14/1982		TOTAL DEPTH 14440		PERF.13192 - 13431					
06	4200 X	1763	-0-	-2437	-0-	548	1	1195	2	Y	18					110
07	4743 X	1693	-0-	-3050	-0-	508	1	1173	2	Y	11					121
08	DLQ G-10	1808	-0-	1808	1808	454	1	1340	2	Y	13	72	1			62
09	DLQ G-10	2158	-0-	2158	3966	18	1	2138	2	Y	2					64
10	DLQ G-10	1013	-0-	1013	4979	1013	2			Y	-0-					64
11	0	778	-0-	778	5757	778	2			Y	-0-					64

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875														
ALBERT SMOLIK UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 161752 COMPL. DATE 08/30/1996 TOTAL DEPTH 14035 PERF.13326 - 13506														
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											
06	709 N	709 -0-	-0-	-0-	221 1	481 2	Y	6						43
07	868 N	682 -0-	-186	-0-	204 1	472 2	Y	5						48
08	848 N	848 -0-	-0-	-0-	213 1	629 2	Y	5	29 1					24
09	0	1039 -0-	1039	1039	8 1	1030 2	Y	1						25
10	0	855 -0-	855	1894	855 2		Y	-0-						25
11	0	744 -0-	744	2638	744 2		Y	-0-						25
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC 489670														
EILERS, WILLIAM A. WELL #: 1 RRCID -> 086991 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 14525 PERF.13213 - 13378														
06	DLQ G-10	1460 -0-	1460	19783	1453 2	7 9	Y	6						31
*07	DLQ G-10	1492 -0-	1492	21275	1484 2	8 9	Y	7						38
*08	DLQ G-10	1491 -0-	1491	22766	1484 2	7 9	Y	6						44
*09	DLQ G-10	2279 -0-	2279	25045	2271 2	8 9	Y	7						51
*10	27436 X	2391 -0-	-25045	-0-	2390 2	1 9	Y	1						52
*11	0 X	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						52
POHL, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 088965 COMPL. DATE 04/07/1980 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13219 - 13429														
06	T. A.	150 -0-	150	2215	149 2	1 9	Y	1						99
07	T. A.	150 -0-	150	2365	149 2	1 9	Y	1						100
08	T. A.	-0-	-0-	2365			Y	1						101
09	T. A.	148 -0-	148	2513	147 2	1 9	Y	1						102
10	2694 X	181 -0-	-2513	-0-	180 2	1 9	Y	1						103
11	0	145 -0-	145	145	144 2	1 9	Y	1						104
EILERS, W. A. WELL #: 2 RRCID -> 090041 COMPL. DATE 08/05/1980 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13265 - 13425														
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
EILERS, W. A. WELL #: 2H RRCID -> 185712 COMPL. DATE 12/04/2000 TOTAL DEPTH 14510 PERF.13075 - 15491														
*04	DLQ G-10	3487 -0-	3487	29966	3469 2	18 9	Y	16						50
*05	DLQ G-10	3542 -0-	3542	33508	3530 2	12 9	Y	11						61
*06	DLQ G-10	3604 -0-	3604	37112	3597 2	7 9	Y	6						67
*07	DLQ G-10	3651 -0-	3651	40763	3651 2		Y	-0-						67
*08	DLQ G-10	2581 -0-	2581	43344	2568 2	13 9	Y	12						79
*09	DLQ G-10	1855 -0-	1855	45199	1842 2	13 9	Y	12						91
*10	DLQ G-10	2859 -0-	2859	48058	2847 2	12 9	Y	11						102
*11	DLQ G-10	3853 -0-	3853	51911	3850 2	3 9	Y	3						105

WORD, N. (EDWARDS)		//CONT.//		98768 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LAVACA	
LAVACA CANYON PETROLEUM LLC		//CONT.//		489670						
EILERS, W.A.		WELL #:		3H	RRCID ->	217936	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	13641 PERF.13565 - 16545
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	DLQ G-10	400	-0-	400	3261	400	2	Y	-0-	24
*01	DLQ G-10	400	-0-	400	3661	400	2	Y	-0-	24
*02	DLQ G-10	400	-0-	400	4061	400	2	Y	-0-	24
*03	DLQ G-10	400	-0-	400	4461	400	2	Y	-0-	4
*04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4461			Y	-0-	4
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4461			Y	-0-	4
*06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4461			Y	-0-	4
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4461			Y	-0-	4
*08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4461			Y	-0-	4
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4461			Y	-0-	4
*10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4461			Y	-0-	4
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	4461			Y	-0-	4
LGDC CORPORATION		500227								
FULL SAIL		WELL #:		1	RRCID ->	230520	COMPL. DATE	06/22/2007	TOTAL DEPTH	14850 PERF.14060 - 14090
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	78
MCEWANS		WELL #:		1	RRCID ->	251466	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	11190 PERF.11076 - 11090
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
JANAK		WELL #:		1	RRCID ->	224598	COMPL. DATE	04/03/2006	TOTAL DEPTH	14168 PERF.13669 - 13754
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2	N	-0-	106
07	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2	N	-0-	106
08	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	2	N	-0-	106
09	376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2	N	-0-	106
10	0	582	-0-	582	582	582	2	N	-0-	106
11	0	294	-0-	294	876	294	2	N	-0-	106
DOLORES		WELL #:		1	RRCID ->	228026	COMPL. DATE	04/21/2007	TOTAL DEPTH	13805 PERF.13452 - 13747
06	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2	N	-0-	167
07	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2	N	-0-	167
08	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2	N	-0-	167
09	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2	N	-0-	167
10	0	1120	-0-	1120	1120	1120	2	N	-0-	167
11	0	562	-0-	562	1682	562	2	N	-0-	167
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880								
HATHAWAY EDWARDS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	082190	COMPL. DATE	03/11/1979	TOTAL DEPTH	14018 PERF. N/A
06	450 N	57	-0-	-393	-0-	11	1	Y	-0-	33
07	744 N	77	-0-	-667	-0-	20	1	Y	-0-	33
08	259 N	259	-0-	-0-	-0-	53	1	Y	-0-	33
09	313 N	313	-0-	-0-	-0-	62	1	Y	-0-	33
10	0	74	-0-	74	74	18	1	Y	-0-	33
11	0	613	-0-	613	687	161	1	Y	-0-	33

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
WOYTEK-EDWARDS UNIT WELL #: 1E RRCID -> 090502 COMPL. DATE 08/20/1980 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13341 - 13442												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE PROD PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	634 1	2651 2	Y	2			20
07	3100 N	3677	-0-	577	577	934 1	2735 2	Y	7			27
08	3030 N	2453	-0-	-577	-0-	499 1	1948 2	Y	5			32
09	3000 X	2472	-0-	-528	-0-	492 1	1979 2	Y	1			33
10	0	2370	-0-	2370	2370	581 1	1789 2	Y	-0-	27 1		6
11	0	2430	-0-	2430	4800	634 1	1789 2	Y	6			12
						7 9						
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 091617 COMPL. DATE 06/10/1980 TOTAL DEPTH 14551 PERF.13466 - 13599												
*05	DLQ G-10	4445	-0-	4445	4445	278 1	3141 2	Y	933	780 1		153
						1026 9						
*06	DLQ G-10	2566	-0-	2566	7011	164 1	1360 2	Y	947	946 1		154
						1042 9						
*07	DLQ G-10	1659	-0-	1659	8670	83 1	907 2	Y	608	633 1		129
						669 9						
*08	10207 X	1537	-0-	-8670	-0-	83 1	829 2	Y	568	570 1		127
						625 9						
09	4230 X	1397	-0-	-2833	-0-	70 1	733 2	Y	540	390 1		277
						594 9						
10	4371 X	1415	-0-	-2956	-0-	82 1	704 2	Y	572	754 1		95
						629 9						
11	0	1181	-0-	1181	1181	71 1	600 2	Y	464	394 1		-0-
						510 9						
KUBENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093566 COMPL. DATE 02/16/1981 TOTAL DEPTH 14257 PERF.13417 - 13576												
*04	330 N	97	-0-	-233	-0-	10 1	87 2	Y	-0-			7
*05	434 N	144	-0-	-290	-0-	15 1	129 2	Y	-0-	7 1		-0-
*06	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	127 1	1195 2	Y	-0-			-0-
*07	576 N	576	-0-	-0-	-0-	118 1	434 2	Y	22			22
						24 9						
*08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	83 1	940 2	Y	8			30
						9 9						
*09	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	128 1	1256 2	Y	90			120
						99 9						
10	1364 X	537	-0-	-827	-0-	59 1	478 2	Y	-0-			120
11	0	377	-0-	377	377	44 1	333 2	Y	-0-			120
WYNNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094865 COMPL. DATE 08/14/1981 TOTAL DEPTH 13700 PERF.13185 - 13578												
06	828 N	828	-0-	-0-	-0-	91 1	737 2	Y	-0-			32
07	1023 N	675	-0-	-348	-0-	71 1	604 2	Y	-0-			32
08	899 N	713	-0-	-186	-0-	68 1	645 2	Y	-0-			32
09	840 N	758	-0-	-82	-0-	71 1	687 2	Y	-0-			32
10	0	672	-0-	672	-0-	78 1	594 2	Y	-0-			32
11	0	701	-0-	701	1373	84 1	617 2	Y	-0-			32
ULCAK-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095081 COMPL. DATE 08/30/1981 TOTAL DEPTH 14112 PERF.13515 - 13471												
06	3510 X	3305	-0-	-205	-0-	638 1	2667 2	Y	-0-			47
07	3627 X	3458	-0-	-169	-0-	880 1	2578 2	Y	-0-			47
08	3627 X	3079	-0-	-548	-0-	627 1	2452 2	Y	-0-			47
09	3510 X	1752	-0-	-1758	-0-	349 1	1403 2	Y	-0-			47
10	0	2261	-0-	2261	2261	554 1	1707 2	Y	-0-			47
11	0	2737	-0-	2737	4998	716 1	2021 2	Y	-0-			47

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
WOYTEK-EDWARDS WELL #: 2 RRCID -> 104738 COMPL. DATE 03/23/1983 TOTAL DEPTH 14418 PERF.13370 - 13454															
M	ALLOW	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
06	5 X	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-			14
07	5 X	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-			14
08	5 X	-0-	-0-		-5	-0-					Y	-0-			14
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			14
10	0	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			14
11	0	165	-0-		165	165		43	1	122	2	Y	-0-		14
GOLSCH-EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108309 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 14034 PERF.13290 - 13385															
06	1140 X	558	-0-		-582	-0-	107	1	451	2	Y	-0-			52
07	2008 X	2008	-0-		-0-	-0-	511	1	1497	2	Y	-0-			52
08	1178 X	1062	-0-		-116	-0-	216	1	846	2	Y	-0-			52
09	8783 X	8783	-0-		-0-	-0-	1751	1	7032	2	Y	-0-			52
10	0	7817	-0-		7817	7817	1917	1	5900	2	Y	-0-			52
11	0	1526	-0-		1526	9343	400	1	1126	2	Y	-0-			52
WYNNE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 111417 COMPL. DATE 06/17/1984 TOTAL DEPTH 13763 PERF.13204 - 13541															
06	720 N	720	-0-		-0-	-0-	79	1	641	2	Y	-0-			11
07	806 N	600	-0-		-206	-0-	62	1	538	2	Y	-0-			11
08	713 N	649	-0-		-64	-0-	61	1	588	2	Y	-0-			11
09	720 N	596	-0-		-124	-0-	59	1	537	2	Y	-0-			11
10	0	723	-0-		723	723	80	1	643	2	Y	-0-			11
11	0	597	-0-		597	1320	71	1	526	2	Y	-0-			11
MUELLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112256 COMPL. DATE 07/30/1984 TOTAL DEPTH 13806 PERF.13263 - 13578															
06	540 N	468	-0-		-72	-0-	51	1	417	2	Y	-0-			123
07	682 N	373	-0-		-309	-0-	49	1	324	2	Y	-0-			123
08	496 N	364	-0-		-132	-0-	37	1	327	2	Y	-0-			123
09	480 N	436	-0-		-44	-0-	38	1	398	2	Y	-0-			123
10	0	552	-0-		552	552	60	1	492	2	Y	-0-			123
11	0	508	-0-		508	1060	58	1	450	2	Y	-0-			123
MUELLER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116315 COMPL. DATE 04/30/1985 TOTAL DEPTH 13885 PERF.13267 - 13542															
06	330 N	242	-0-		-88	-0-	27	1	215	2	Y	-0-			62
07	279 N	269	-0-		-10	-0-	24	1	245	2	Y	-0-			62
08	310 N	277	-0-		-33	-0-	21	1	256	2	Y	-0-			62
09	251 N	251	-0-		-0-	-0-	25	1	226	2	Y	-0-			62
10	0	335	-0-		335	335	40	1	295	2	Y	-0-			62
11	0	274	-0-		274	609	32	1	242	2	Y	-0-			62
WYNNE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 120138 COMPL. DATE 01/17/1986 TOTAL DEPTH 13675 PERF.13407 - 13547															
*04	410 N	410	-0-		-0-	-0-	45	1	365	2	Y	-0-			-0-
*05	310 N	266	-0-		-44	-0-	30	1	236	2	Y	-0-			-0-
*06	240 N	224	-0-		-16	-0-	24	1	200	2	Y	-0-			-0-
*07	434 N	242	-0-		-192	-0-	22	1	220	2	Y	-0-			-0-
*08	217 N	217	-0-		-0-	-0-	21	1	196	2	Y	-0-			-0-
*09	210 N	207	-0-		-3	-0-	19	1	188	2	Y	-0-			-0-
10	248 N	229	-0-		-19	-0-	27	1	202	2	Y	-0-			-0-
11	0	232	-0-		232	232	27	1	205	2	Y	-0-			-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 131575 COMPL. DATE 01/09/1989 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13270 - 13419													
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										
06	4290 X	3394	-0-	-896	-0-	588	1	2806	2	Y	-0-		-0-
07	4433 X	2603	-0-	-1830	-0-	519	1	2084	2	Y	-0-		-0-
08	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	537	1	2670	2	Y	-0-		-0-
09	3390 X	2281	-0-	-1109	-0-	461	1	1820	2	Y	-0-		-0-
10	0	2434	-0-	2434	-0-	492	1	1942	2	Y	-0-		-0-
11	0	2393	-0-	2393	-0-	512	1	1881	2	Y	-0-		-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139857 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 13615 PERF.13330 - 13418													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	3100 N	6241	-0-	3141	3141	436	1	3706	2	Y	1908	1581 1	327
						2099	9						
08	9789 X	6648	-0-	-3141	-0-	418	1	4210	2	Y	1836	1931 1	232
						2020	9						
09	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	308	1	3208	2	Y	1468	1468 1	232
						1615	9						
10	0	4512	-0-	4512	4512	276	1	3024	2	Y	1102	1077 1	257
						1212	9						
11	0	4047	-0-	4047	8559	331	1	2659	2	Y	961	962 1	256
						1057	9						
KUBENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140335 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13904 PERF.13581 - 13759													
06	4380 X	1543	-0-	-2837	-0-	417	1	1126	2	Y	-0-		-0-
07	4526 X	768	-0-	-3758	-0-	423	1	345	2	Y	-0-		-0-
08	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	396	1	1107	2	Y	-0-		-0-
09	1770 X	1065	-0-	-705	-0-	349	1	716	2	Y	-0-		-0-
10	0	1129	-0-	1129	1129	371	1	758	2	Y	-0-		-0-
11	0	1288	-0-	1288	2417	383	1	905	2	Y	-0-		-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145076 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13660 PERF.13470 - 13558													
*04	5220 X	2806	-0-	-2414	-0-	552	1	2239	2	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
*05	5394 X	2806	-0-	-2588	-0-	552	1	2239	2	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
*06	4920 X	2814	-0-	-2106	-0-	550	1	2264	2	Y	-0-		-0-
*07	3968 X	2256	-0-	-1712	-0-	476	1	1780	2	Y	-0-		-0-
*08	2138 X	2138	-0-	-0-	-0-	467	1	1671	2	Y	-0-		-0-
*09	2820 X	1994	-0-	-826	-0-	424	1	1570	2	Y	-0-		-0-
10	2914 X	1810	-0-	-1104	-0-	459	1	1351	2	Y	-0-		-0-
11	0	1556	-0-	1556	1556	422	1	1134	2	Y	-0-		-0-
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145193 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13536 - 13584													
*04	300 N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-		-0-
*05	372 N	341	-0-	-31	-0-	45	1	293	2	Y	3	3 1	-0-
						3	9						
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	22	1	117	2	Y	-0-		-0-
*07	265 N	265	-0-	-0-	-0-	11	1	254	2	Y	-0-		-0-
*08	73 N	73	-0-	-0-	-0-	8	1	65	2	Y	-0-		-0-
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-
10	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
WYNNE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145245 COMPL. DATE 04/24/1993 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13500 - 13588													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	BALANCE
*04	4020 X	2627	-0-	-1393	-0-	310	1	2291	2	Y	24		92
*05	4154 X	3327	-0-	-827	-0-	383	1	2925	2	Y	17	82 1	27
*06	3990 X	3835	-0-	-155	-0-	422	1	3413	2	Y	-0-		27
*07	3906 X	3479	-0-	-427	-0-	375	1	3069	2	Y	32		59
*08	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	364	1	3353	2	Y	15		74
*09	3840 X	2403	-0-	-1437	-0-	224	1	2179	2	Y	-0-		74
10	3968 X	3275	-0-	-693	-0-	376	1	2881	2	Y	16		90
11	0	3130	-0-	3130	3130	365	1	2757	2	Y	7		97
						8	9						
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145250 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 13906 PERF.13580 - 13640													
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	128	1	1161	2	Y	94		107
*05	1457 N	1046	-0-	-411	-0-	103	9	902	2	Y	20	127 1	-0-
*06	1470 N	965	-0-	-505	-0-	122	1	862	2	Y	4	4 1	-0-
*07	1426 N	960	-0-	-466	-0-	22	9	91	1	869	2	Y	-0-
*08	980 X	980	-0-	-0-	-0-	99	1	91	1	889	2	Y	-0-
09	1380 X	826	-0-	-554	-0-	4	9	91	1	889	2	Y	-0-
10	1054 X	906	-0-	-148	-0-	91	1	82	1	744	2	Y	-0-
11	0	874	-0-	874	874	103	1	803	2	Y	-0-		-0-
						102	1	772	2	Y	-0-		-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 153586 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13516 - 13556													
*04	2400 X	1047	-0-	-1353	-0-	130	1	917	2	Y	-0-		-0-
*05	2232 X	929	-0-	-1303	-0-	105	1	824	2	Y	-0-		-0-
*06	2100 X	1081	-0-	-1019	-0-	127	1	954	2	Y	-0-		-0-
*07	1922 X	504	-0-	-1418	-0-	62	1	442	2	Y	-0-		-0-
*08	688 X	688	-0-	-0-	-0-	66	1	622	2	Y	-0-		-0-
*09	1080 X	799	-0-	-281	-0-	69	1	730	2	Y	-0-		-0-
10	1116 X	726	-0-	-390	-0-	87	1	639	2	Y	-0-		-0-
11	0	850	-0-	850	850	93	1	757	2	Y	-0-		-0-
MUELLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153703 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13449 - 13550													
*04	240 N	12	-0-	-228	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
*05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		-0-
*06	157 N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	23		23
*07	166 N	166	-0-	-0-	-0-	25	9	46	9	Y	42		65
*08	205 N	205	-0-	-0-	-0-	120	2	79	9	Y	72		137
*09	150 N	88	-0-	-62	-0-	126	2	45	2	Y	35		172
10	155 N	142	-0-	-13	-0-	4	1	55	2	Y	74		246
11	0	142	-0-	142	142	39	9	63	2	Y	65		311
						81	9						
						7	1						
						72	9						

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
MUELLER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161425 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 13964 PERF.13605 - 13736														
M	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
*04	5040 X	2284	-0-	-2756	-0-	1086	1	1189	2	Y	8			22
						9	9							
*05	3999 X	2191	-0-	-1808	-0-	1079	1	1112	2	Y	-0-	8	1	14
*06	3870 X	968	-0-	-2902	-0-	910	1	57	2	Y	1			15
						1	9							
*07	3999 X	990	-0-	-3009	-0-	930	1	60	2	Y	-0-			15
*08	930 X	930	-0-	-0-	-0-	930	1			Y	-0-			15
*09	2280 X	905	-0-	-1375	-0-	905	1			Y	-0-	15	1	-0-
10	2201 X	930	-0-	-1271	-0-	930	1			Y	-0-			-0-
11	0	900	-0-	900	900	900	1			Y	-0-			-0-
MUELLER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164428 COMPL. DATE 07/20/1997 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13480 - 13600														
*04	2490 X	2262	-0-	-228	-0-	243	1	1983	2	Y	33			69
						36	9							
*05	3286 X	2546	-0-	-740	-0-	269	1	2277	2	Y	-0-	7	1	62
*06	3420 X	2390	-0-	-1030	-0-	239	1	2145	2	Y	5			67
						6	9							
*07	3534 X	1917	-0-	-1617	-0-	173	1	1744	2	Y	-0-			67
*08	1933 X	1933	-0-	-0-	-0-	172	1	1761	2	Y	-0-			67
09	2460 X	1880	-0-	-580	-0-	157	1	1723	2	Y	-0-	67	1	-0-
10	2542 X	1746	-0-	-796	-0-	180	1	1566	2	Y	-0-			-0-
11	0	1576	-0-	1576	1576	176	1	1400	2	Y	-0-			-0-
WYNNE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 170258 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13274 - 13608														
06	3810 X	3741	-0-	-69	-0-	380	1	3348	2	Y	12			38
						13	9							
07	4061 X	3461	-0-	-600	-0-	300	1	3135	2	Y	24			62
						26	9							
08	4061 X	3057	-0-	-1004	-0-	293	1	2736	2	Y	25			87
						28	9							
09	3930 X	2829	-0-	-1101	-0-	264	1	2563	2	Y	2			89
						2	9							
10	0	3274	-0-	3274	3274	369	1	2882	2	Y	21			110
						23	9							
11	0	3039	-0-	3039	6313	352	1	2670	2	Y	15			125
						17	9							
MUELLER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212477 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13533 - 15750														
*05	14B2 EXT	4	-0-	4	5	4	1			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-			-0-
*07	10 X	5	-0-	-5	-0-	5	1			Y	-0-			-0-
*08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-			-0-
*09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	9	Y	10	10	1	-0-
10	5 N	2	-0-	-3	-0-	2	1			Y	-0-			-0-
11	0	2	-0-	2	2	2	1			Y	-0-			-0-
WOYTEK EDWARDS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 224375 COMPL. DATE 12/23/2006 TOTAL DEPTH 16757 PERF. N/A														
06	3840 X	3205	-0-	-635	-0-	619	1	2586	2	Y	-0-			22
07	3968 X	3100	-0-	-868	-0-	789	1	2311	2	Y	-0-			22
08	3906 X	2938	-0-	-968	-0-	598	1	2340	2	Y	-0-			22
09	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	1120	1	4501	2	Y	-0-			22
10	0	7258	-0-	7258	7258	1780	1	5478	2	Y	-0-			22
11	0	4531	-0-	4531	11789	1186	1	3345	2	Y	-0-			22

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA																			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880																			
KRISTEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 227841 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 13870 PERF.13605 - 13779																			
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-							Y	-0-						-0-
*05	62 N	57	-0-	-5	-0-			6	1	51	2	Y	-0-						-0-
*06	50 N	50	-0-	-0-	-0-			2	1	48	2	Y	-0-						-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-

APPELT GAS UNIT				WELL #:	1 L	RRCID -> 229830	COMPL.	DATE 06/19/2007	TOTAL	DEPTH 13668	PERF.14452 - 15406	
*04	4440 X	2916	-0-	-1524	-0-	399	1	2484 2	Y	30		70
						33	9					
*05	4588 X	1981	-0-	-2607	-0-	143	1	1820 2	Y	16	59 1	27
						18	9					
*06	4140 X	3288	-0-	-852	-0-	267	1	3019 2	Y	2		29
						2	9					
*07	3968 X	3346	-0-	-622	-0-	288	1	3055 2	Y	3		32
						3	9					
*08	2168 X	2168	-0-	-0-	-0-	141	1	2021 2	Y	5		37
						6	9					
09	3300 X	2838	-0-	-462	-0-	198	1	2628 2	Y	11		48
						12	9					
10	3410 X	2897	-0-	-513	-0-	346	1	2538 2	Y	12		60
						13	9					
11	0	4103	-0-	4103	4103	473	1	3627 2	Y	3	37 1	26
						3	9					

MERTZ GAS UNIT NO 2				WELL #:	4	RRCID -> 231247	COMPL. DATE 10/20/2007	TOTAL DEPTH 13655	PERF.13938	- 15681					
*04	3030	X	2401	-0-	-629	-0-	332	1	2069	2	Y	-0-			97
*05	3131	X	2551	-0-	-580	-0-	185	1	2341	2	Y	23	86	1	34
							25	9							
*06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	254	1	2867	2	Y	20	49	1	5
							22	9							
*07	3100	X	2874	-0-	-226	-0-	247	1	2619	2	Y	7			12
							8	9							
*08	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	202	1	2879	2	Y	6			18
							7	9							
09	3150	X	2507	-0-	-643	-0-	176	1	2331	2	Y	-0-			18
10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	374	1	2743	2	Y	-0-			18
11	0		3187	-0-	3187	3187	367	1	2820	2	Y	-0-			18

APPELT GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 233311	COMPL. DATE 12/08/2007	TOTAL DEPTH 13662	PERF.13496	- 16212		
06	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	283	1	3192	2	Y	-0-	37
07	3973 X	3973	-0-	-0-	-0-	342	1	3631	2	Y	-0-	37
08	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	244	1	3476	2	Y	-0-	37
09	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	316	1	4192	2	Y	3	40
						3	9					
10	0	5979	-0-	5979	5979	717	1	5259	2	Y	3	43
						3	9					
11	0	4341	-0-	4341	10320	499	1	3829	2	Y	12	55
						13	9					

WORD, N. (EDWARDS) //CONT.// 98768 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
MERTZ GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 234184 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13418 - 15619														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*04	6720 X	6302	-0-	-418	-0-	870 15 9	5417 2	Y	14					64
*05	6944 X	5986	-0-	-958	-0-	437 18 9	5531 2	Y	16		42 1			38
*06	6720 X	2700	-0-	-4020	-0-	220 1	2480 2	Y	-0-					38
*07	6510 X	-0-	-0-	-6510	-0-			Y	-0-		20 1			18
*08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					18
09	6300 X	182	-0-	-6118	-0-	13 1	169 2	Y	-0-					18
10	5983 X	5249	-0-	-734	-0-	629 1	4620 2	Y	-0-					18
11	0	12256	-0-	12256	12256	1413 1	10843 2	Y	-0-					18
APPELT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234774 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13216 - 15874														
*04	7590 X	5998	-0-	-1592	-0-	829 1 9	5168 2	Y	1					1
*05	7564 X	7324	-0-	-240	-0-	537 2 9	6785 2	Y	2		3 1			-0-
*06	7320 X	6357	-0-	-963	-0-	517 1 9	5839 2	Y	1					1
*07	6516 X	6516	-0-	-0-	-0-	560 17 9	5939 2	Y	15					16
*08	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	503 26 9	7168 2	Y	24					40
09	7080 X	6472	-0-	-608	-0-	454 3 9	6015 2	Y	3					43
10	7316 X	5675	-0-	-1641	-0-	680 1	4995 2	Y	-0-					43
11	0	8049	-0-	8049	8049	928 1	7121 2	Y	-0-		43 1			-0-
MERTZ GAS UNIT NO 2 WELL #: 9 RRCID -> 249035 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 13759 PERF.13715 - 14902														
*04	1260 N	1022	-0-	-238	-0-	141 4 9	877 2	Y	4					58
*05	1395 N	1165	-0-	-230	-0-	86 4 9	1075 2	Y	4		40 1			22
*06	1350 N	976	-0-	-374	-0-	79 1	897 2	Y	-0-					22
*07	1054 N	779	-0-	-275	-0-	67 1 9	711 2	Y	1		23 1			-0-
*08	552 X	552	-0-	-0-	-0-	36 1	516 2	Y	-0-					-0-
09	1140 X	828	-0-	-312	-0-	58 1	770 2	Y	-0-					-0-
10	1178 X	222	-0-	-956	-0-	26 1	196 2	Y	-0-					-0-
11	0	865	-0-	865	865	99 1	766 2	Y	-0-					-0-
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														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WORD, N. (5800)														CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																	
KRUPALA, E.J. GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 275526 COMPL. DATE 05/02/2014 TOTAL DEPTH 5820 PERF. 5806 - 5814																	
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				
06	630 N	203	-0-	-427	-0-	8 1	183 2	N	-0-				-0-				
07	434 N	82	-0-	-352	-0-	12 3	73 2	N	-0-				-0-				
08	248 N	21	-0-	-227	-0-	4 1	19 2	N	-0-				-0-				
09	369 N	369	-0-	-0-	-0-	5 3	335 2	N	-0-				-0-				
10	539 N	539	-0-	-0-	-0-	1 1	493 2	N	-0-				-0-				
*11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	1 3	391 2	N	-0-				-0-				
						17 3											
WORD, N. (7200)														CNTY: LAVACA			
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.																	
STEINOCHEK GAS UNIT																	
WELL #: 1 RRCID -> 149730 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 8538 PERF. 7168 - 7170																	
06	610 N	610	-0-	-0-	-0-	39 1	535 2	Y	-0-				-0-				
07	753 N	753	-0-	-0-	-0-	36 3	659 2	Y	-0-				-0-				
08	DLQ G-10	519	-0-	519	519	51 1	458 2	Y	-0-				-0-				
09	DLQ G-10	610	-0-	610	1129	43 3	542 2	Y	-0-				-0-				
10	0	634	-0-	634	1763	35 1	566 2	Y	-0-				-0-				
11	0	655	-0-	655	2418	26 3	582 2	Y	-0-				-0-				
						46 1											
						27 3											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.																	
CLAY CLARK																	
WELL #: 2 RRCID -> 283178 COMPL. DATE 02/03/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7193 - 7205																	
*04	4830 X	4608	-0-	-222	-0-	862 1	3746 2	Y	-0-				-0-				
05	4991 X	3782	-0-	-1209	-0-	649 1	3133 2	Y	-0-				-0-				
06	4200 X	3765	-0-	-435	-0-	657 1	3108 2	Y	-0-				-0-				
07	4774 X	3704	-0-	-1070	-0-	639 1	3065 2	Y	-0-				-0-				
08	4774 X	3789	-0-	-985	-0-	625 1	3164 2	Y	-0-				-0-				
09	4620 X	3604	-0-	-1016	-0-	577 1	3027 2	Y	-0-				-0-				
10	3906 X	3511	-0-	-395	-0-	645 1	2866 2	Y	-0-				-0-				
11	0	2725	-0-	2725	2725	555 1	2170 2	Y	-0-				-0-				
WORD, N. (7400)														CNTY: LAVACA			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.																	
NEUHAUS UNIT																	
WELL #: 2 C RRCID -> 058374 COMPL. DATE 04/20/1974 TOTAL DEPTH 9205 PERF. N/A																	
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-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-				

WORD, N. (7550) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. BRICE UNIT				98768 370 828880 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED RRCID -> 158427		CAPACITY COMPL. DATE 02/01/1996				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7557 - 7565					
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
NEUHAUS UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 283531		COMPL. DATE 07/20/2017				TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7534 - 7540					
*05	17628 X	17628	-0-	-0-	-0-		1778 198	1 9	15652	2	Y	180	167	1			195
*06	17283 X	17283	-0-	-0-	-0-		1708 1	1	15575	2	Y	-0-					195
*07	20604 X	20604	-0-	-0-	-0-		1379 9 9	1 9	19216	2	Y	8	203	1			-0-
*08	17567 X	17567	-0-	-0-	-0-		1418 14 9	1 9	16135	2	Y	13	13	1			-0-
*09	15538 X	15538	-0-	-0-	-0-		1367 1	1	14171	2	Y	-0-					-0-
10	20274 X	12601	-0-	-7673	-0-		1212 1	1	11389	2	Y	-0-					-0-
11	0	14005	-0-	14005	14005		1509 1	1	12496	2	Y	-0-					-0-
WORD, N. (7600) TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC FISHBECK				98768 375 870354 WELL #: 8		NON-ASSOCIATED RRCID -> 269116		CAPACITY COMPL. DATE 08/01/2012				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 7720 PERF. 7370 - 7569					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2017																	
WORD, N. (7800) SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. NEUHAUS UNIT				98768 385 828880 WELL #: 3		NON-ASSOCIATED RRCID -> 198943		PRORATED COMPL. DATE 09/18/2003				CNTY: LAVACA TOTAL DEPTH 9213 PERF. 7838 - 7843					
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -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-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
NEUHAUS UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 286162		COMPL. DATE 12/15/2018				TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7875 - 7880					
*05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	B	-780					Y	-0-					-0-
*06	T. A.	4	-0-	-0-	B	-776	4	1			Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-776					Y	-0-					-0-
*08	0	-0-	-0-	-0-	B	-776					Y	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0- CANCELLED UNDERAGE -> -776																	
*09	2 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

03/17/2023
OIL AND GAS DIVISION

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS
*** NOVEMBER 2022 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1419

WORD, N (8050)				98768 400		ASSOCIATED		49B		CNTY: LAVACA						
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC.				130426												
MIKULENKA, V.L. OIL UNIT				WELL #:		1 U RRCID -> 290047		COMPL. DATE 03/14/1992		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8050 - 8062				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	150 #	2	-0-	-148	-0-		2 2			N	-0-					32
07	155 #	32	-0-	-123	-0-		2 1		28 2	N	-0-					32
							2 3									
08	279 #	24	-0-	-255	-0-		2 1		21 2	N	-0-					32
							1 3									
09	270 #	42	-0-	-228	-0-		3 1		37 2	N	-0-					32
							2 3									
10	0	3	-0-	3	3		3 2			N	-0-					32
11	0	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					32

WORD, N. (8100)				98768 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
TRIO CONSULTING & MANAGEMENT, LLC				870354					
ERHARD				WELL #:	RRCID -> 233653	COMPL. DATE 11/18/2009	TOTAL DEPTH 10457	PERF. 7920 - 7923	
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		74
PLUGGED AND ABANDONED				06/30/2014					

WORD, N(8300)					98768 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LAVACA		
FLETCHER OPERATING, LLC					273611					
MELNAR, VICTOR					WELL #:	1	RRCID -> 154980	COMPL. DATE 05/02/1995	TOTAL DEPTH 14800	PERF. 8305 - 8307
06	14B	DENY	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			100
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
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-		24
PLUGGED AND ABANDONED				01/19/2016					

YANTA (WILCOX LOWER)				99240 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GOLIAD			
NITRO OIL & GAS, LLC				611014									
HORSE THIEF HOLLOW GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 202572	COMPL. DATE 03/07/2004	TOTAL DEPTH 15500	PERF. 9008	-	9067			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	10	7	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
YOAKUM (DEERSLAYER SAND)				99361 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LAVACA			
OLIPDP II, LLC				100467									
TURNER GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 224970	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 10266	PERF. 9844	-	9972			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41	
YOAKUM (EDWARDS)				99361 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC				036587									
KUESTER UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 162215	COMPL. DATE 08/21/1999	TOTAL DEPTH 16353	PERF.14200	-	16353			
06	10860 X	6235	-0-	-4625	-0-	92	1	6143	2	N	-0-	-0-	
07	10230 X	8348	-0-	-1882	-0-	139	1	8209	2	N	-0-	-0-	
08	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	175	1	10356	2	N	-0-	-0-	
09	0	10897	-0-	10897	10897	206	1	10691	2	N	-0-	-0-	
10	0	8040	-0-	8040	18937	118	1	7922	2	N	-0-	-0-	
11	0	6116	-0-	6116	25053	112	1	6004	2	N	-0-	-0-	
KUESTER UNIT				WELL #: 2H	RRCID -> 169016	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL DEPTH 16500	PERF.14255	-	16500			
06	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	54	1	3588	2	N	-0-	-0-	
07	3627 X	2595	-0-	-1032	-0-	43	1	2552	2	N	-0-	-0-	
08	3627 X	332	-0-	-3295	-0-	6	1	326	2	N	-0-	-0-	
09	0	4081	-0-	4081	4081	77	1	4004	2	N	-0-	-0-	
10	0	2408	-0-	2408	6489	36	1	2372	2	N	-0-	-0-	
11	0	4309	-0-	4309	10798	79	1	4230	2	N	-0-	-0-	
STEINMANN				WELL #: 2H	RRCID -> 171588	COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 14410	PERF.14380	-	15691			
06	12089 X	12089	-0-	-0-	-0-	178	1	11911	2	N	-0-	-0-	
07	11654 X	11654	-0-	-0-	-0-	195	1	11459	2	N	-0-	-0-	
08	11529 X	11529	-0-	-0-	-0-	192	1	11337	2	N	-0-	-0-	
09	0	9644	-0-	9644	9644	182	1	9462	2	N	-0-	-0-	
10	0	9437	-0-	9437	19081	139	1	9298	2	N	-0-	-0-	
11	0	14034	-0-	14034	33115	257	1	13777	2	N	-0-	-0-	
HENSON GAS UNIT				WELL #: 1H	RRCID -> 176160	COMPL. DATE 01/01/2000	TOTAL DEPTH 14360	PERF.14130	-	14304			
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-	-0-	
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	3	1	161	2	N	-0-	-0-	
08	124 N	119	-0-	-5	-0-	2	1	117	2	N	-0-	-0-	
09	0	360	-0-	360	360	7	1	353	2	N	-0-	-0-	
10	0	123	-0-	123	483	2	1	121	2	N	-0-	-0-	
11	0	401	-0-	401	884	7	1	394	2	N	-0-	-0-	

YOAKUM (EDWARDS)													CNTY: DE WITT			
ATLAS OPERATING LLC																
HENSON GAS UNIT																
//CONT.// 99361 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 036587																
WELL #: 2H RRCID -> 179325 COMPL. DATE 07/01/2000 TOTAL DEPTH 14320 PERF.14338 - 17011																
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14220	X	11795	-0-	-2425	-0-	174	1	11621	2	N	-0-			-0-	
07	14694	X	11331	-0-	-3363	-0-	189	1	11142	2	N	-0-			-0-	
08	14694	X	4547	-0-	-10147	-0-	76	1	4471	2	N	-0-			-0-	
09	0		2901	-0-	2901	2901	55	1	2846	2	N	-0-			-0-	
10	0		10918	-0-	10918	13819	161	1	10757	2	N	-0-			-0-	
11	0		2014	-0-	2014	15833	37	1	1977	2	N	-0-			-0-	
GARRETT GAS UNIT													WELL #: 2H RRCID -> 180883 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 17660 PERF.14172 - 15840			
06	660	X	557	-0-	-103	-0-	8	1	549	2	N	-0-			-0-	
07	296	N	296	-0-	-0-	-0-	5	1	291	2	N	-0-			-0-	
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	6	1	351	2	N	-0-			-0-	
09	0		530	-0-	530	530	10	1	520	2	N	-0-			-0-	
10	0		165	-0-	165	695	3	1	162	2	N	-0-			-0-	
11	0		419	-0-	419	1114	8	1	411	2	N	-0-			-0-	
HENSON GAS UNIT													WELL #: 3H RRCID -> 244340 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 14295 PERF.14682 - 17441			
06	12300	X	9331	-0-	-2969	-0-	137	1	9194	2	N	-0-			-0-	
07	12710	X	8575	-0-	-4135	-0-	143	1	8432	2	N	-0-			-0-	
08	12710	X	5490	-0-	-7220	-0-	91	1	5399	2	N	-0-			-0-	
09	0		9739	-0-	9739	9739	184	1	9555	2	N	-0-			-0-	
10	0		6704	-0-	6704	16443	98	1	6606	2	N	-0-			-0-	
11	0		12242	-0-	12242	28685	224	1	12018	2	N	-0-			-0-	
OLIPDP II, LLC													100467			
FRUEDE													WELL #: 2H RRCID -> 248624 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 14319 PERF.14969 - 16440			
06	24840	X	23964	-0-	-876	-0-	30	1	23934	2	N	-0-			-0-	
07	25668	X	23559	-0-	-2109	-0-	31	1	23528	2	N	-0-			-0-	
08	26040	X	21935	-0-	-4105	-0-	31	1	21904	2	N	-0-			-0-	
09	0		18029	-0-	18029	18029	30	1	17999	2	N	-0-			-0-	
10	0		19745	-0-	19745	37774	31	1	19714	2	N	-0-			-0-	
11	0		11165	-0-	11165	48939	30	1	11135	2	N	-0-			-0-	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC													280875			
MOTT, JULIA GAS UNIT													WELL #: 1H RRCID -> 070281 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13993 - 14943			
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	835	1	9184	2	N	-0-			74	
07	7422	X	7422	-0-	-0-	-0-	670	1	6752	2	N	-0-			74	
08	6107	X	5772	-0-	-335	-0-	403	1	5369	2	N	-0-			74	
09	0		7342	-0-	7342	7342	494	1	6848	2	N	-0-			74	
10	0		6692	-0-	6692	14034	385	1	6307	2	N	-0-			74	
11	0		6312	-0-	6312	20346	485	1	5827	2	N	-0-			74	
MOTT, JULIA GAS UNIT NO.2A													WELL #: 2 RRCID -> 084420 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14045 - 14321			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

YOAKUM (EDWARDS) FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875													CNTY: DE WITT	
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 2A WELL #: 4H RRCID -> 178893													COMPL. DATE 05/17/2000	
CAPACITY													TOTAL DEPTH N/A PERF.14056 - 15250	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	209					N	-0-			30
07	14B2 EXT	401	-0-	401	610	401	2			N	-0-			30
08	14B2 EXT	281	-0-	281	891	20	1	261	2	N	-0-			30
09	0	382	-0-	382	1273	26	1	356	2	N	-0-			30
10	0	302	-0-	302	1575	17	1	285	2	N	-0-			30
11	0	367	-0-	367	1942	28	1	339	2	N	-0-			30

KARL WELL #: 1H RRCID -> 179899													COMPL. DATE 07/22/2000	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 14182 PERF.14053 - 15476	
06	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	533	1	5862	2	N	-0-			67
07	6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	632	1	6366	2	N	-0-			67
08	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	431	1	5738	2	N	-0-			67
09	0	7622	-0-	7622	7622	513	1	7109	2	N	-0-			67
10	0	4388	-0-	4388	12010	252	1	4136	2	N	-0-			67
11	0	9572	-0-	9572	21582	736	1	8836	2	N	-0-			67

MOTT, JULIA GAS UNIT 2A WELL #: 6H RRCID -> 208887													COMPL. DATE 08/21/2004	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 14393 PERF.14156 - 16018	
06	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	895	1	9848	2	N	-0-			20
07	7564 X	7515	-0-	-49	-0-	679	1	6836	2	N	-0-			20
08	8091 X	8091	-0-	-0-	-0-	565	1	7526	2	N	-0-			20
09	0	13636	-0-	13636	13636	917	1	12719	2	N	-0-			20
10	0	10536	-0-	10536	24172	606	1	9930	2	N	-0-			20
11	0	10883	-0-	10883	35055	837	1	10046	2	N	-0-			20

JULIA MOTT GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 H RRCID -> 215069													COMPL. DATE 03/14/2005	
CAPACITY													TOTAL DEPTH 6610 PERF.14221 - 15437	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	89					N	-0-			110

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978													JULIA MOTT GAS UNIT NO.1 WELL #: 8 RRCID -> 229082	
CAPACITY													COMPL. DATE 05/03/2007	
06	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2741	2			N	-0-			-0-
07	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	31	1	2072	2	N	-0-			-0-
08	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	1			N	-0-			-0-
09	0	1284	-0-	1284	1284	73	1	1211	2	N	-0-			-0-
10	0	1595	-0-	1595	2879	94	1	1501	2	N	-0-			-0-
11	0	2101	-0-	2101	4980	113	1	1988	2	N	-0-			-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													FORD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 248930	
CAPACITY													COMPL. DATE 01/16/2009	
06	11393 X	11393	-0-	-0-	-0-	1489	1	9904	2	Y	-0-			26
07	10726 X	10544	-0-	-182	-0-	1406	1	9132	2	Y	5			31
						6	9							
08	10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	1585	1	9303	2	Y	-0-			31
09	10380 X	9995	-0-	-385	-0-	1273	1	8722	2	Y	-0-			31
10	0	11206	-0-	11206	11206	1541	1	9665	2	Y	-0-			31
11	0	11135	-0-	11135	22341	1614	1	9521	2	Y	-0-			31

YOAKUM (LOWER WILCOX)				99361 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LAVACA				
OLIPDP II, LLC				100467										
SAMPLES				WELL #: 1		RRCID -> 211477		COMPL. DATE 11/13/2017		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8750 - 8882				
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
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			86
07	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	1			87
08	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			87
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
YOAKUM (WILCOX 7300)				99361 320		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: DE WITT				
ATLAS OPERATING LLC				036587										
SIMEK-COOK UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 221061		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 8996 PERF. 7341 - 7348				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLIPDP II, LLC				100467										
CHANDLER UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 285865		COMPL. DATE 12/09/2018		TOTAL DEPTH 10228 PERF. 7200 - 7350				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC				280875										
J. MOTT				WELL #: 3		RRCID -> 086434		COMPL. DATE 01/04/1980		TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7332 - 7347				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3				WELL #: 5		RRCID -> 183677		COMPL. DATE 03/25/2001		TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7331 - 7344				
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-
11	0	-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				
06	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	121	1	1328	2	N	-0-			93
07	1829 X	1508	-0-	-321	-0-	136	1	1372	2	N	-0-			93
08	1829 X	1043	-0-	-786	-0-	73	1	970	2	N	-0-			93
09	1770 X	1364	-0-	-406	-0-	92	1	1272	2	N	-0-			93
10	1519 X	802	-0-	-717	-0-	46	1	756	2	N	-0-			93
11	0	1102	-0-	1102	1102	85	1	1017	2	N	-0-			93

YOAKUM (WILCOX 7450)														CNTY: DE WITT	
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC//CONT.// 280875															
JULIA MOTT GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 280535 COMPL. DATE 09/25/2013 TOTAL DEPTH 7659 PERF. 7442 - 7476															
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	
06	263 N	263	-0-	-0-	-0-	22	1	241	2	N	-0-			102	
07	172 N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-			102	
08	217 N	77	-0-	-140	-0-	5	1	72	2	N	-0-			102	
09	0	123	-0-	123	123	8	1	115	2	N	-0-			102	
10	0	31	-0-		154	2	1	29	2	N	-0-			102	
11	0	81	-0-	81	235	6	1	75	2	N	-0-			102	
YOAKUM (WILCOX 8,200)														CNTY: DE WITT	
OLIPDP II, LLC															
CHANDLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 093072 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8156 - 8166															
06	435 N	435	-0-	-0-	-0-	114	1	321	2	Y	-0-			93	
07	487 N	487	-0-	-0-	-0-	114	1	372	2	Y	1			94	
08	DLQ G-10	486	-0-	486	486	114	1	372	2	Y	-0-			94	
*09	DLQ G-10	714	-0-	714	1200	114	1	597	2	Y	3			97	
						3	9								
*10	1700 N	500	-0-	-1200	-0-	114	1	380	2	Y	5			102	
						6	9								
*11	466 N	466	-0-	-0-	-0-	114	1	352	2	Y	-0-			102	
YOAKUM (WILCOX 8300)														CNTY: LAVACA	
OLIPDP II, LLC															
TURNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132395 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 3610 - 3736															
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	-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-	
*11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
YOAKUM (3RD 8250 UPPER)														CNTY: DE WITT	
OLIPDP II, LLC															
RICE, EUGENE WELL #: 2 RRCID -> 074995 COMPL. DATE 12/22/1977 TOTAL DEPTH 8860 PERF. N/A															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
YOAKUM (6400)														CNTY: DE WITT	
MINES POWER, LLC															
RED WOLF SW 1 WELL #: 1SW RRCID -> 265498 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 4219 PERF. 3500 - 3632															
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-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

YOAKUM (8600)														
OLIPDP II, LLC														
FREUDE UNIT														
99361 923 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LAVACA														
100467														
WELL #: 1 RRCID -> 141028 COMPL. DATE 03/11/1992 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8627 - 8631														
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
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		103
07	6	N	2	-0-	-4	-0-	1	1	1	9	N	-1		104
08	9	N	1	-0-	-8	-0-	1	1			N	-0-		104
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		104
10	0		3	-0-	3	3	1	1	2	9	N	-2		106
11	0		1	-0-	1	4	1	1			N	-0-		106
YOAKUM, N. (UPR. WILCOX)														
EVX MIDSTREAM PARTNERS II LLC														
MEGHAN J														
99363 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LAVACA														
256687														
WELL #: 2 RRCID -> 276278 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3146 - 3694														
06	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-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
SHIDLER, MARK L., INC.														
WENDT														
776590														
WELL #: 1 RRCID -> 198016 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6050 - 6056														
06	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	616	1	525	2	N	-0-		63
07	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	528	1	628	2	N	3		66
							3	9						
08	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	682	1	841	2	N	9		75
							10	9						
09	1200	N	995	-0-	-205	-0-	572	1	423	2	N	-0-		75
10	0		1107	-0-	1107	1107	528	1	579	2	N	-0-		75
11	0		865	-0-	865	1972	462	1	388	2	N	14		89
							15	9						
YOAKUM, SE. (8900)														
SELECT AGUA LIBRE MIDSTREAM, LLC														
FERRY														
99370 890 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LAVACA														
765601														
WELL #: 1 RRCID -> 205588 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 7350 - 7390														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
YORKTOWN (WILCOX 9.900)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
BROUGHTON GAS UNIT O/A														
99427 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DE WITT														
681327														
WELL #: 1 RRCID -> 045514 COMPL. DATE 01/13/1969 TOTAL DEPTH 12750 PERF. N/A														
06	14B2	EXT	10	-0-	10	70	10	1			N	-0-		276
07	14B2	EXT	10	-0-	10	80	10	1			N	-0-		276
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-		276
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-		276
10	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-		276
11	0		-0-	-0-	-0-	80					N	-0-		276

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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
06	4290 #	-0-	-0-	-4290	-0-						N	-0-		107
07	4402 #	-0-	-0-	-4402	-0-						N	-0-		107
08	4185 #	-0-	-0-	-4185	-0-						N	-0-		107
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		107
PHOENIX MIDSTREAM, LLC														
PHOENIX														
WELL #:					664133	RRCID -> 270957					COMPL. DATE 12/27/2012			
					1						TOTAL DEPTH 772			
											PERF. 7160 - 7696			
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-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
YORKTOWN (WILCOX 11,000 L0.)														
P1 ENERGY, LLC														
KULAWIK														
WELL #:					99427 600	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					631633						CNTY: DE WITT			
WELL #:					2	RRCID -> 150592					COMPL. DATE N/A			
											TOTAL DEPTH 11300			
											PERF. 2580 - 2674			
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-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
KULAWIK														
WELL #:					3	RRCID -> 177060					COMPL. DATE 12/24/1999			
											TOTAL DEPTH 11200			
											PERF. 10964 - 10971			
06	4440 #	-0-	-0-	-4440	-0-						N	28	170 1	90
07	4309 #	-0-	-0-	-4309	-0-						N	21		111
08	3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-						N	10		121
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		121
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		121
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		121
YORKTOWN (7100)														
KARNEI, HARLAN OIL & GAS CO.														
BOLDT, F. T., UNIT														
WELL #:					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			
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
YORKTOWN (7200)														
C.F.O., INC.														
DLUGOSCH														
WELL #:					99427 900	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					121046						CNTY: DE WITT			
WELL #:					1	RRCID -> 164631					COMPL. DATE 12/21/1996			
											TOTAL DEPTH 7493			
											PERF. 7051 - 7056			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

YORKTOWN (7200) 5-D OPERATING INC DLUGOSCH				//CONT.//	99427 900 953762	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
				WELL #:	3	RRCID ->	166238	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL	DEPTH	7510	PERF.	7114 - 7115					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					228	
YORKTOWN, N (EDWARDS 13850) CIMROD, LLC SEIM, AGNES					99429 500 153468	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT							
				WELL #:	1	RRCID ->	233244	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL	DEPTH	14218	PERF.	13922 - 13948					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
YORKTOWN, NE. (EDWARDS) BB-SOUTHTEX, LLC EICHHORN GAS UNIT					99430 200 100210	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: DE WITT							
				WELL #:	1	RRCID ->	234204	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	14324	PERF.	13334 - 16792					
06	1560 X	599	-0-	-961 B	-0-	599	2					N	-0-					96	
07	1612 X	652	-0-	-960 B	-0-	652	2					N	-0-					96	
08	1612 X	631	-0-	-981 B	-0-	631	2					N	-0-					96	
09	0	550	-0-	550 B	-0-	550	2					N	-0-					96	
*10	1263 N	713	-0-	-550 B	-0-	96	2	617	3			N	-0-	96	7			-0-	
*11	1683 N	1683	-0-	-0- B	-0-	322	2	1361	3			N	-0-					-0-	
EDWARD KESELING GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	247814	COMPL. DATE	11/16/2009	TOTAL	DEPTH	15143	PERF.	14416 - 14535					
06	0 N	235	-0-	235 B	-18325	235	2					N	-0-					-0-	
07	248 N	235	-0-	-13 B	-18325	235	2					N	-0-					-0-	
08	0 N	244	-0-	244 B	-18081	244	2					N	-0-					-0-	
09	0	224	-0-	224 B	-17857	224	2					N	-0-					-0-	
10	0	200	-0-	200 B	-17657	27	2	173	3			N	-0-					-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-17657							N	-0-					-0-	
ROEHL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	263858	COMPL. DATE	05/08/2011	TOTAL	DEPTH	14401	PERF.	15073 - 16337					
06	13320 X	19897	-0-	6577 B	-3010	19897	2					N	-0-					-0-	
07	19716 X	13144	-0-	-6572 B	-3010	13144	2					N	-0-					-0-	
08	19716 X	10146	-0-	-9570 B	-3010	10146	2					N	-0-					-0-	
09	0	12632	-0-	12632 B	-9622	12632	2					N	-0-					-0-	
10	0	14991	-0-	14991 B	24613	2026	2	12965	3			N	-0-					-0-	
*11	32249 X	7636	-0-	-24613 B	-0-	1460	2	6176	3			N	-0-					-0-	
YORKTOWN, NE. (WILCOX 8950) CHALLENGER OIL LEDWIG GAS UNIT					99430 800 142330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: DE WITT							
				WELL #:		RRCID ->	118985	COMPL. DATE	09/07/1985	TOTAL	DEPTH	14460	PERF.	8906 - 8917					
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	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					37	
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/1991																			

YORKTOWN, SOUTH (ROEDER)			99432 140			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: DE WITT								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																	
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #2			WELL #: 1			RRCID -> 138470			COMPL. DATE 05/01/1991			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10410 - 10432								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
P1 ENERGY, LLC			631633																	
KULAWIK			WELL #: 3			RRCID -> 163101			COMPL. DATE 04/24/1997			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10264 - 10437								
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-	
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YORKTOWN, S (WILCOX 11100)			99432 900			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: DE WITT								
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																	
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #: 1			RRCID -> 053255			COMPL. DATE 12/27/1971			TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
SPIES, CLIFFORD F. G. U. #1			WELL #: 2			RRCID -> 059225			COMPL. DATE 06/18/1974			TOTAL DEPTH 12504 PERF. N/A								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
CLIFFORD F. SPIES GAS UNIT 1			WELL #: 4			RRCID -> 174916			COMPL. DATE 08/07/1999			TOTAL DEPTH 11195 PERF.11084 - 11088								
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	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
YOUNG EEN			99446 001			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297																	
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 64			RRCID -> 247677			COMPL. DATE 03/03/2009			TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3655 - 3664								
06	14B2	EXT	67	-0-	67	117	67	2					N	-0-					-0-	
07		171 X	54	-0-	-117	-0-	54	2					N	-0-					-0-	
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2					N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

YOUNG		//CONT.//		99446 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
EDLER, J.B.		WELL #:		14	RRCID ->	248343	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	3774 PERF. 3736 - 3740
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	200					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		11	RRCID ->	252946	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	3820 PERF. 3712 - 3715
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		20	RRCID ->	252954	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	3769 PERF. 3744 - 3755
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			-0-
07	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		45	RRCID ->	253255	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	3818 PERF. 3764 - 3768
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					14
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					14
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					14
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					14
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		71	RRCID ->	269976	COMPL. DATE	04/26/2013	TOTAL DEPTH	4214 PERF. 3707 - 3712
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
YOUNG (FRIO 3610)		//CONT.//		99446 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297						
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		28	RRCID ->	225640	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	3828 PERF. 3570 - 3590
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-

YOUNG (FRI0 3610)		//CONT.//		99446 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE								
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297														
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		47		RRCID -> 226047		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 3809 PERF. 3392 - 3574								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		2580 X	1181	-0-		-1399 B	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
07		2666 X	706	-0-		-1960 B	-0-	706	2			N	-0-					-0-
08		2666 X	1555	-0-		-1111 B	-0-	1555	2			N	-0-					-0-
09		0	2583	-0-		2583 B	2583	2583	2			N	-0-					-0-
10		0	5233	-0-		5233 B	7816	5233	2			N	-0-					-0-
11		0	4640	-0-		4640 B	12456	4640	2			N	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		42		RRCID -> 258433		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 3841 PERF. 3510 - 3515								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150				N	NO RPT	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150				N	NO RPT	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150				N	NO RPT	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150				N	NO RPT	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150				N	NO RPT	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	150				N	NO RPT	-0-						-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		20		RRCID -> 258955		COMPL. DATE 08/31/2010		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 3500 - 3510								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						-0-
EVANS		WELL #:		1		RRCID -> 269854		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 3438 - 3454								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-	-0-						72
YOUNG (HOCKLEY 4500)		99446 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE										
PALEO OIL COMPANY LLC		635131																
RIGGLE		WELL #:		2		RRCID -> 270488		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH 5006 PERF. 4852 - 4866								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-	-0-						3
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-						3
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-						3
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-						3
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-						3
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-						3
KRAUSE		WELL #:		1		RRCID -> 272581		COMPL. DATE 02/07/2014		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4540 - 4560								
06	570 N	-0-	-0-	-570		-0-				N	-0-	-0-						14
07	1085 N	NO RPT	-0-	-1085		-0-				N	NO RPT	-0-						14
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-						14
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-						14
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-						14
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT	-0-						14

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131						
CRAFT		WELL #:		1	RRCID -> 280521		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 5010 PERF. 4696 - 4714	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					36
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		36
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			NO RPT		36
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297						
EDLER, J.B.		WELL #:		23	RRCID -> 183644		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5815 PERF. 4564 - 4781	
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		25 T	RRCID -> 211840		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4596 - 4605	
06	14B2 EXT	67	-0-	67	117	67	2			-0-
07	171 X	54	-0-	-117	-0-	54	2			-0-
08	44 X	44	-0-	-0-	-0-	44	2			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		35	RRCID -> 240437		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4520 - 4538	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
EDLER, J. B.		WELL #:		37	RRCID -> 240441		COMPL. DATE 07/15/2008		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4526 - 4757	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		61	RRCID -> 240560		COMPL. DATE 05/07/2014		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3992 - 4026	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

YOUNG (HOCKLEY 4500)		//CONT.//		99446 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE	
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		987297						
EDLER, J.B.		WELL #:		32	RRCID -> 252951		COMPL. DATE 08/17/2009		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4482 - 4505	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		30	RRCID -> 253841		COMPL. DATE 08/26/2009		TOTAL DEPTH 4960 PERF. 4444 - 4462	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:			RRCID -> 259864		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5718 - 5722	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		24	RRCID -> 259886		COMPL. DATE 04/02/2004		TOTAL DEPTH 5667 PERF. 4500 - 4742	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					32
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		67	RRCID -> 262151		COMPL. DATE 07/13/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4564 - 4594	
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EDLER, J.B.		WELL #:		26	RRCID -> 262719		COMPL. DATE 05/04/2011		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4514 - 4752	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					15
EVANS		WELL #:		2	RRCID -> 264283		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4587 - 4606	
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	-0-	-0-	-0-	-0-					13
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					13

YOUNG (HOCKLEY 4500) //CONT.// 99446 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297														
EDLER, J. B. WELL #: 38 RRCID -> 270857 COMPL. DATE 08/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4326 - 4566														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			25
07	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	0	300	-0-	300	300	300	2			N	-0-			25
10	0	477	-0-	477	777	477	2			N	-0-			25
11	0	-0-	-0-	-0-	777	777				N	-0-			25

EDLER, J. B. WELL #: 40 RRCID -> 272213 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4778 - 4797														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 43 RRCID -> 291166 COMPL. DATE 06/01/2021 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3778 - 3790														
06	3510 X	1984	-0-	-1526	-0-	1984	2			N	-0-			104
07	3689 X	3343	-0-	-346	-0-	3343	2			N	-0-			104
08	3689 X	2833	-0-	-856	-0-	2833	2			N	-0-			104
09	0	4371	-0-	4371	4371	4371	2			N	-0-			104
10	0	2782	-0-	2782	7153	2782	2			N	-0-			104
11	0	9932	-0-	9932	17085	9932	2			N	-0-			104

YOUNG (PETERS, MIDDLE) 99446 111 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BEE														
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297														
DAVIS, NONA BERRY WELL #: 72 RRCID -> 269206 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3714 - 3720														
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-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, NONA BERRY WELL #: 69 RRCID -> 269207 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 3818 PERF. 3709 - 3712														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35112					N	-0-			-0-

EDLER, J. B. WELL #: 39 RRCID -> 272211 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3720 - 3721														
06	14B2 EXT	67	-0-	67 B	117	67	2			N	-0-			7
07	171 R	54	-0-	-117 B	-0-	54	2			N	-0-			7
08	44 N	44	-0-	-0- B	-0-	44	2			N	-0-			7
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7

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		
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
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
SUGAREK			WELL #: 3		RRCID -> 159364		COMPL. DATE 06/12/1996		TOTAL DEPTH 4159 PERF. 4099 - 4105		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2929						-0-
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297								
DAVIS, NONA B.			WELL #: 48		RRCID -> 004842		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 5675 PERF. 3849 - 3925		
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-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 58		RRCID -> 234230		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 4089 - 4093		
06	14B2 EXT	67	-0-	67	117	67	2	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	54	-0-	54	171	54	2	Y	-0-		-0-
08	215 N	44	-0-	-171	-0-	44	2	Y	-0-		-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DAVIS, NONA BERRY			WELL #: 65		RRCID -> 259272		COMPL. DATE 10/22/2010		TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4064 - 4066		
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-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
YOUNG (STILLWELL 4150)			99446 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.			907297								
SUGAREK, ED			WELL #: 1		RRCID -> 269316		COMPL. DATE 02/21/2013		TOTAL DEPTH 4330 PERF. 4164 - 4170		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

YOUNG (VICKSBURG 3700)										99446 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.										907297									
DAVIS, N. B.										WELL #: 7		RRCID -> 176337		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 3875		PERF. 3688 - 3691	
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	*	AMT	EOM BALANCE	
06		67 N	67	-0-	-0-	-0-		67	2			N	-0-					-0-	
07		54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2			N	-0-					-0-	
08		44 N	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EDLER, J. B.										WELL #: 25 C		RRCID -> 211845		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 5700		PERF. 3763 - 3790	
06		T. A.	67	-0-	67	117		67	2			N	-0-					-0-	
07		171 X	54	-0-	-117	-0-		54	2			N	-0-					-0-	
08		44 X	44	-0-	-0-	-0-		44	2			N	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

EDLER, J. B.										WELL #: 28		RRCID -> 231280		COMPL. DATE 12/18/2008		TOTAL DEPTH 4892		PERF. 4751 - 4756	
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

EDLER, J.B.										WELL #: 26		RRCID -> 231281		COMPL. DATE 12/30/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 3698 - 3700	
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-	
11		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	
06		14B2 EXT	67	-0-	67	117		67	2			Y	-0-					-0-	
07		14B2 EXT	54	-0-	54	171		54	2			Y	-0-					-0-	
08		215 N	44	-0-	-171	-0-		44	2			Y	-0-					-0-	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

NONA BERRY DAVIS										WELL #: 60		RRCID -> 233241		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4900		PERF. 3704 - 3710	
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-	
11		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	
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-	
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

YOUNGEEN (VICKSBURG 3700)		//CONT.//		99446 555	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		65	RRCID -> 262208		COMPL. DATE 08/30/2011		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 3707 - 3710	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	939 X	939	-0-	-0-	-0-	939 2		N	-0-			14
07	589 X	248	-0-	-341	-0-	248 2		N	-0-			14
08	589 X	285	-0-	-304	-0-	285 2		N	-0-			14
09	0	1501	-0-	1501	1501	1501 2		N	-0-			14
10	0	518	-0-	518	2019	518 2		N	-0-			14
11	0	1998	-0-	1998	4017	1998 2		N	-0-			14
EDLER, J. B.		WELL #:		41	RRCID -> 270484		COMPL. DATE 06/28/2013		TOTAL DEPTH 4909		PERF. 3710 - 3716	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
DAVIS, NONA BERRY		WELL #:		73	RRCID -> 272579		COMPL. DATE 01/09/2014		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 3712 - 3720	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
YOUNGEEN (5500)				99446 875	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131								
KRAUSE		WELL #:		2	RRCID -> 259319		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5910		PERF. 5466 - 5572	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			17
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			17
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			17
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			17
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			17
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			17
RIGGLE		WELL #:		1	RRCID -> 279636		COMPL. DATE 04/24/2014		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5530 - 5564	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-			488
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			488
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			488
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			488
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			488
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			488
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
EDLER, J.B.		WELL #:		29	RRCID -> 253826		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5454 - 5496	
06	6254 X	6254	-0-	-0-	B	-0-	6246 2	8 9	N	7		151
07	5549 X	5421	-0-	-128	B	-0-	5402 2	19 9	N	17		168
08	5549 X	4031	-0-	-1518	B	-0-	4025 2	6 9	N	5		173
09	0	6367	-0-	6367	B	6367	6342 2	25 9	N	23		196
10	0	4203	-0-	4203	B	10570	4174 2	29 9	N	26	143 1	79
11	0	13027	-0-	13027	B	23597	12530 2	497 9	N	452	191 1	340

YOUGEEN (5500)		//CONT.//		99446 875		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.		//CONT.//		907297								
EDLER, J.B.		WELL #:		36		RRCID -> 259320		COMPL. DATE 06/21/2011		TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5392 - 5440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	120 X	-0-	-0-	-120 B	-0-					N	-0-	25
07	681 N	681	-0-	-0- B	-0-	681	2			N	-0-	25
08	719 N	719	-0-	-0- B	-0-	719	2			N	-0-	25
09	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
10	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
11	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	25
EDLER, J.B.		WELL #:		33		RRCID -> 259322		COMPL. DATE 02/15/2013		TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5418 - 5554		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	20
EVANS		WELL #:				RRCID -> 262233		COMPL. DATE 08/16/2011		TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5498 - 5524		
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	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
11	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2013												
YOUGEEN, S. (FRIO 3650)				99450 118		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
OMEGA ENERGY, LLC				622657								
PAWALEK, M. M.		WELL #:		1		RRCID -> 113313		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 4212 PERF. 3655 - 3659		
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-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
YOUGEEN, SOUTH (3200)				99450 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.				907297								
BEASLEY		WELL #:		1		RRCID -> 184646		COMPL. DATE 04/01/2001		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3515 - 3525		
06	3360	4745	-0-	1385	1385	4745	2			N	-0-	-0-
07	5285	3900	-0-	-1385	-0-	3900	2			N	-0-	-0-
08	3410 #	2964	-0-	-446	-0-	2964	2			N	-0-	-0-
09	0	4591	-0-	4591	4591	4591	2			N	-0-	-0-
10	0	4077	-0-	4077	8668	4077	2			N	-0-	-0-
11	0	4529	-0-	4529	13197	4529	2			N	-0-	-0-
YOUGEEN, SOUTH (3550)				99450 332		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BEE		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
CARL		WELL #:		1		RRCID -> 067143		COMPL. DATE 11/07/1974		TOTAL DEPTH 4090 PERF. 3534 - 3540		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	66
08	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			N	-0-	66
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	66
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	66
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-	66

YOUNG, WEST (3800)				99460 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
SUGAREK FARMS				828346																
SUGAR -A-				WELL #:		1		RRCID -> 100764		COMPL. DATE 06/09/1982		TOTAL DEPTH 4200		PERF. 3811 - 3813						
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
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-	
11	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						
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-	
11	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						
06	2361	N	2361	-0-	-0- B		-0-	2358	2	3	9	N	3	129	1				98	
07	1984		2440	-0-	456 B		456	2409	2	31	9	N	28						126	
08	1984		2301	-0-	317 B		773	2233	2	68	9	N	62	112	1				76	
09	1920		2207	-0-	287 B		1060	2186	2	21	9	N	19						95	
10	1984		2595	-0-	611 B		1671	2520	2	75	9	N	68	89	1				74	
11	0		1966	-0-	1966 B		3637	1946	2	20	9	N	18						92	
AUNT AUDREY				WELL #:		1		RRCID -> 223302		COMPL. DATE 10/16/2006		TOTAL DEPTH 11210		PERF. 7892 - 9872						
06	390	N	502	-0-	112 B		-30841	502	2			N	-0-						160	
07	434	N	416	-0-	-18 B		-30841	416	2			N	-0-						160	
08	248	N	620	-0-	372 B		-30469	620	2			N	-0-						160	
09	450	N	577	-0-	127 B		-30342	577	2			N	-0-						160	
10	403	N	595	-0-	192 B		-30150	595	2			N	-0-						160	
11	0		485	-0-	485 B		-29665	485	2			N	-0-						160	
YOWARD, SW. (SLICK)				99534 500		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BEE								
ROCK RESOURCES, INC.				722939																
BRINKOETER, H. C.				WELL #:		1		RRCID -> 256869		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7476		PERF. 7348 - 7406						
06	240	N	225	-0-	-15		-0-	3	1	221	2	N	1						15	
07	325	N	325	-0-	-0-		-0-	3	1	322	2	N	-0-						15	
08	310	N	277	-0-	-33		-0-	3	1	274	2	N	-0-						15	
09	0		223	-0-	223		223	3	1	220	2	N	-0-						15	
10	0		340	-0-	340		563	4	1	335	2	N	1						16	
11	0		259	-0-	259		822	3	1	253	2	N	3						19	

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2022 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 02

PAGE: 1439

ZOLLER, EAST (FRI0 -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			

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

06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								34
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								34
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								34
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								34
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								34
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								34

(GWN415)

03/17/2023

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS