
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				00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS						
A. O. & M. EXPLORATION, INC.				000579												
AMANDA UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	166541	COMPL. DATE	08/20/1993	TOTAL DEPTH	4025	PERF.	3645 - 3664		
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731												
L. CORNELIUS				WELL #:		13	RRCID ->	263781	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	12619	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-
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.				017900												
TEXACO FEE				WELL #:		2	RRCID ->	152679	COMPL. DATE	08/02/1993	TOTAL DEPTH	7700	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-
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
VASTAR FEE				WELL #:		2	RRCID ->	196402	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	15490	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-
ANATEXAS OFFSHORE, INC.				020599												
STATE LEASE 103230				WELL #:		0001 L	RRCID ->	264826	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	8093	PERF.	8301 - 8362		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
TYRRELL-COMBEST B				WELL #:		1	RRCID ->	276143	COMPL. DATE	11/30/2013	TOTAL DEPTH	15347	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-

WILDCAT			//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: LIBERTY							
BLUESTEM NATURAL GAS LLC					076906															
ODDIE FIELDS			WELL #:		1		RRCID -> 292309		COMPL. DATE 05/21/2021		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10954 - 10962							
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	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	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-		
OLIPDP II, LLC					100467															
BP AMERICA A-76 UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 10709							
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-		
RICE UNIVERSITY A 460			WELL #:		2		RRCID -> 242845		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300		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-		
POWELL GROUP			WELL #:		1		RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166		PERF.11486 - 11503							
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-		
BAYOU BEND CCS LLC					100489															
SL20220050			WELL #:		M 1		RRCID -> 298601		COMPL. DATE 04/08/2024		TOTAL DEPTH 8408		PERF. N/A							
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
GCOWS OPERATING LLC					102135															
SEABREEZE LAND COMPANY			WELL #:		16ST		RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830		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-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY		
GCOWS OPERATING LLC		//CONT.//		102135							
THE GEORGE FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID -> 203686		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 11900 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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-
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406							
BONETTI, LOUISE		WELL #:		2	RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A		
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 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ORETTA HOLDINGS LLC				102609							
FOSTER "C"		WELL #:		3	RRCID -> 191847		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 11520 PERF.11290 - 11300		
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
CARR RESOURCES, INC.				135180							
BLACKJACK		WELL #:		1	RRCID -> 176480		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 15001 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-
PIRTLAW				WELL #:	1	RRCID -> 234011		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16033 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-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081							
JOHNSON, B. P.		WELL #:		1	RRCID -> 202876		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9858 - 9982		
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC		//CONT.//		206081													
BP AMERICA A-62		WELL #:		1		RRCID -> 257205		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8588 - 8762					
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		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-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171													
PINEHURST GAS UNIT				WELL #:		15		RRCID -> 160370		COMPL. DATE 08/15/1996		TOTAL DEPTH 12029		PERF.10830 - 11932			
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-
DENBURY ONSHORE, LLC				215343													
TURNER, B. L.				WELL #:		15		RRCID -> 133250		COMPL. DATE 07/21/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4347 - 4352			
06		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC				252144													
POWELL				WELL #:		1		RRCID -> 277267		COMPL. DATE 11/17/2014		TOTAL DEPTH 9132		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-
ENPOWER RESOURCES INC.				252992													
WOOD, VALDA				WELL #:		1		RRCID -> 179465		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120		PERF.12690 - 12730			
06		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		94					N	-0-			-0-
07		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		94					N	-0-			-0-
08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		94					N	-0-			-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		94					N	-0-			-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		94					N	-0-			-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-		94					N	-0-			-0-
EVERGREEN ENERGY, INC.				256489													
COULTER, JOHN				WELL #:		1		RRCID -> 234972		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 10556		PERF.10489 - 10511			
06		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
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															CNTY: MATAGORDA	
HENNIG PRODUCTION CO., INC.																
PRASIFKA, JOE TERRY																
WELL #: 1															RRCID -> 208837	
COMPL. DATE 02/21/2004															TOTAL DEPTH 14627	
PERF.14307 - 14328																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MECHURA, T. GAS UNIT																
WELL #: 2															RRCID -> 209511	
COMPL. DATE 05/11/2013															TOTAL DEPTH 13285	
PERF.13283 - 13395																
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC																
KEYSTONE MILLS																
WELL #: 46															RRCID -> 190877	
COMPL. DATE 12/16/2001															TOTAL DEPTH 10925	
PERF.10488 - 10494																
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-
HILCORP ENERGY COMPANY																
OLD OCEAN UNIT																
WELL #: 102															RRCID -> 138163	
COMPL. DATE 01/23/1991															TOTAL DEPTH 11135	
PERF.10380 - 10405																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT																
WELL #: 63															RRCID -> 179995	
COMPL. DATE 10/17/2000															TOTAL DEPTH 11006	
PERF. 8996 - 9010																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
OLD OCEAN UNIT																
WELL #: 236															RRCID -> 180010	
COMPL. DATE 08/04/2004															TOTAL DEPTH 12200	
PERF.10812 - 10848																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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 HILCORP ENERGY COMPANY BROCKMAN, J. C. ET AL			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00006 001 386310 1	ASSOCIATED RRCID -> 180401			EXEMPT COMPL. DATE 09/01/2000			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 11852						
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	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-

KGFCU (1B)			WELL #:			5404 D	RRCID -> 189751			COMPL. DATE 08/17/2001			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2862 - 2866						
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-

JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:			1	RRCID -> 232672			COMPL. DATE 06/10/2001			TOTAL DEPTH 8715 PERF. 8482 - 8488						
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-

DONNER PROPERTIES A-180			WELL #:			1	RRCID -> 263752			COMPL. DATE 10/19/2011			TOTAL DEPTH 14488 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	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-

MALLARD			WELL #:			1	RRCID -> 279215			COMPL. DATE 10/06/2014			TOTAL DEPTH 15169 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	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-

HARDER-DISHMAN			WELL #:			2ST	RRCID -> 280751			COMPL. DATE 08/12/2015			TOTAL DEPTH 13113 PERF.12822 - 12844						
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-

WESTBURY FARMS			WELL #:			1	RRCID -> 283854			COMPL. DATE 08/22/2017			TOTAL DEPTH 15011 PERF.13416 - 13450						
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
SHIELDS HBR		WELL #:		1	RRCID -> 291359		COMPL. DATE 06/02/2021		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* 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-

JHP OPERATING, LLC				432463												
HENRY FEE				WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897			
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-

JOY RESOURCES, INC.				447952												
TAYLOR JOSEY				WELL #:		1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233		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-

KD ENERGY, LLC				452996												
MATL				WELL #:		1	RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		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-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:		23	RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12620			
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-

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544												
DIERKING UNIT				WELL #:		2RE	RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740		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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS			
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
QUAIL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 205166	COMPL. DATE 06/27/2003	TOTAL DEPTH	8908	PERF. 8846	- 8847
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	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-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		4	RRCID -> 210127	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9124	PERF. 8025	- 8027
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-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		51R	RRCID -> 227310	COMPL. DATE 01/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	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-
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		64	RRCID -> 291368	COMPL. DATE 01/12/2010	TOTAL DEPTH	16520	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-
NECHES TRANSPORT INC.		601854								
BP "B"		WELL #:		1	RRCID -> 210886	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL DEPTH	11030	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-
HICKORY CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 233354	COMPL. DATE 05/08/2007	TOTAL DEPTH	12950	PERF. 10032	- 10042
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK										
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854															
KYSER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 239757		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 12357 PERF. N/A										
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	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-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 283642		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 10244 - 10252										
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-
PETRO-SMITH OPERATING LLC		WELL #:		660313 1	RRCID -> 173905		COMPL. DATE 11/27/1997		TOTAL DEPTH 17219 PERF. N/A										
MONTE CARLO UNIT																			
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-
POCO LLC		WELL #:		668802 1	RRCID -> 278886		COMPL. DATE 01/24/2015		TOTAL DEPTH 2706 PERF. N/A										
HBR RUBEL																			
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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327 2	RRCID -> 132477		COMPL. DATE 09/28/1989		TOTAL DEPTH 10304 PERF. 9120 - 9126										
STAFFORD, JOE W. ET AL																			
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	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-
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 179986		COMPL. DATE 04/30/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10612 - 10620										
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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327										
VASTAR-TEMPLE INLAND		WELL #:		1	RRCID -> 180815		COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10970 - 11055					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-
VASTAR BONNER		WELL #:		1	RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458 PERF.14396 - 14473					
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			39
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC		WELL #:		684836	RRCID -> 300592		COMPL. DATE 10/11/2024		TOTAL DEPTH 15300 PERF.13035 - 13079					
ERNST, SUNNY				1										
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-
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		WELL #:		696675	RRCID -> 165882		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 12015 PERF. N/A					
BAHR INTEREST ET AL UNIT				8										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUSK ENERGY OPERATING LLC		WELL #:		735144	RRCID -> 280813		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10503 PERF. 2960 - 3952					
COLUMBUS FIELD UNIT				105										
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-
RUST OIL CORP.		WELL #:		737890	RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848 PERF. N/A					
MUNSON, H.C.				4										
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA		
SIGMON CONSTRUCTION CO., INC.				780277							
HERRIN		WELL #:		1	RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	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-
SMALL, R.P. CORP.				789221							
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 266501		COMPL. DATE 08/24/2008		TOTAL DEPTH 11314 PERF.11525 - 12044		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HOSS UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 279507		COMPL. DATE 12/08/2014		TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TC OIL AND GAS, LLC				840303							
NELSON TRUST		WELL #:		2	RRCID -> 166202		COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH N/A 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-
84 ENERGY LLC				856467							
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID -> 260375		COMPL. DATE 01/26/2009		TOTAL DEPTH 10552 PERF. 8645 - 10809		
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-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554							
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH 12717 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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON							
TRI-C RESOURCES, LLC				868622													
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2		RRCID -> 193969		COMPL. DATE 03/02/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12082 - 12088					
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		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-
UPLAND OPERATING, LLC				878942													
WATSON		WELL #:		1		RRCID -> 281252		COMPL. DATE 08/26/2015		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 5023 - 5033					
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
VIA OIL COMPANY				884905													
SMITHERS		WELL #:				RRCID -> 163769		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 11642		PERF. N/A					
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86					N	NO RPT					282
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999																	
VIPER S.W.D., LLC				886209													
MALOTA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 248811		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 5734 - 5742					
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-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC				902815													
JEFFREY, J. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 209805		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 13508		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-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874													
BLACK STONE A-535		WELL #:		1		RRCID -> 266927		COMPL. DATE 04/26/2012		TOTAL DEPTH 13183		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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263													
PDO NATHAN WILLIAMS				WELL #:		1	RRCID -> 216955		COMPL. DATE 07/30/2005		TOTAL DEPTH		2000 PERF. N/A				
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	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	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-
PDO PAINTER				WELL #:		1	RRCID -> 216956		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH		2500 PERF. 1099 - 1104				
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	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-
ZARVONA ENERGY LLC				950523													
BLACK STONE "DJ"				WELL #:		1	RRCID -> 204820		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH		20600 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-
BLACK STONE MINERALS A-383				WELL #:		1	RRCID -> 230876		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH		21755 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-
PHILLIPS LAKE				WELL #:		1	RRCID -> 240782		COMPL. DATE 09/29/2006		TOTAL DEPTH		15857 PERF. 15650 - 15660				
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-
BLACK STONE MINERALS				WELL #:		3	RRCID -> 278942		COMPL. DATE 03/10/2006		TOTAL DEPTH		14484 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-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: FORT BEND			
ZAZA ENERGY, LLC				950545						
GIBBS BROTHERS		WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
ACE, NORTH (2850)				00420 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
IRON MOUNTAIN 'D'		WELL #:		1	RRCID -> 293200	COMPL. DATE 06/03/2022	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 2806 - 2856		
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129 2			-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617 2			-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171 2			-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343 2			-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9 2			-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178 2			-0-
ACE, NORTH (3200)				00420 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
SANTA FE "B"		WELL #:		2	RRCID -> 255957	COMPL. DATE 02/07/2010	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 2966 - 2972		
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-
ACE, NORTH (4850)				00420 830	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
ARCADIA OPERATING, LLC				028734						
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"		WELL #:		1	RRCID -> 294075	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 5051	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-
BULL RUN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 300157	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A
06	SHUT	IN	1402	-0-	1402	1402	1234 2	168 9	153	153
07	SHUT	IN	4894	-0-	4894	6296	4849 2	45 9	41	32
08	SHUT	IN	6979	-0-	6979	13275	6935 2	44 9	40	72
09	SHUT	IN	9453	-0-	9453	22728	9333 2	120 9	109	181
10	SHUT	IN	313	-0-	313	23041	268 2	45 9	41	52
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	23041			NO RPT	52

ADAMS RANCH (HACK. 1ST) 00650 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER
 LOW-END OIL LLC 510360
 ARCO FEE 99 UNIT WELL #: RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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					72
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72

PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DELFIN OPERATING, LLC 212175
 PINEY WOODS WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382

06	1185 N	-0-	-0-	-1185	-0-					Y	-0-					43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					94

ADAMS RANCH (YEGUA DY) 00650 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER
 DELFIN OPERATING, LLC 212175
 MILES WELL #: 1ST RRCID -> 282755 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9780 - 9828

06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	56	2	22	9	N	20					44
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54	2	22	9	N	20					64
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	64	2	17	9	N	15					79
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58	2	17	9	N	15					94
*10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	64	2	28	9	N	25					119
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT					119

H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316

06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

ADAMS RANCH (YEGUA EY)				00650 960	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365											
MVP 'A-83' GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 275836		COMPL. DATE 12/13/2016		TOTAL	DEPTH 11427	PERF.10886 - 10905			
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43

MVP	'A-183'			WELL #:	1	RRCID	->	278536	COMPL.	DATE	07/05/2013	TOTAL	DEPTH	10930	PERF.	12975	-	13024
06	5610	X	5244	-0-	-366	-0-		4965	2	279	9	N	254	358	1			200
07	5797	X	4440	-0-	-1357	-0-		4151	2	289	9	N	263	177	1			286
08	5797	X	3549	-0-	-2248	-0-		3383	2	166	9	N	151	176	1			261
09	5610	X	4643	-0-	-967	-0-		4430	2	213	9	N	194	173	1			282
10	5425	X	4161	-0-	-1264	-0-		3948	2	213	9	N	194	351	1			125
11	5250	X	4113	-0-	-1137	-0-		3906	2	207	9	N	188	175	1			138

ADAMS RANCH (YEGUA EY-9)				00650 975	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JASPER					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
NORTH LAKEVIEW				WELL #:	1	RRCID -> 299017	COMPL. DATE	12/13/2024	TOTAL	DEPTH	12575	PERF.13380	13395		
06	33510	X	2360	-0-	-31150	-0-	69	1	2093	2	N	180	179	1	150
							198	9							
07	34627	X	8954	-0-	-25673	-0-	59	1	7804	2	N	992	357	1	785
							1091	9							
08	41262	X	41262	-0-	-0-	-0-	310	1	37576	2	N	3069	3564	1	290
							3376	9							
09	35780	X	35780	-0-	-0-	-0-	291	1	32110	2	N	3072	3060	1	302
							3379	9							
10	33674	X	33674	-0-	-0-	-0-	310	1	30111	2	N	2957	2695	1	564
							3253	9							
11	39930	X	28263	-0-	-11667	-0-	300	1	25629	2	N	2122	2148	1	538
							2334	9							

SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC				804365					
MVP 'A-152' GAS UNIT				WELL #:	3ST	RRCID -> 264431	COMPL. DATE 09/02/2013	TOTAL DEPTH 11296	PERF.12140 - 12246
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	157
PLUGGED AND ABANDONED					03/04/2025				

MVP 'A-152' GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 276593	COMPL. DATE 11/03/2014	TOTAL DEPTH 11379	PERF.12355	- 12434
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		217
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		217
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		217
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		217
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		217
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		217
PLUGGED AND ABANDONED					03/10/2025					

AGGIELAND (WOODBINE)				00798 850	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS			
RUMBLE ENERGY LLC				102969								
MURPHY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 215598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9830	PERF. 9668 -	9690
M	ALLOW CODE	GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		102
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		102
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		102
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		102
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		102
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		102
GERRY SAUM UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 288730	COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH	9920	PERF. 9767 -	9780
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		-0-
COMANCHE				WELL #:	1	RRCID -> 289087	COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH	9644	PERF. 9525 -	9538
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
07	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
08	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
10	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		30
GAMBLE, P.K. ETAL				WELL #:	1	RRCID -> 289644	COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 9826 -	9836
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		29
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		29
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		29
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		29
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		29
11	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		29
GOLDSMITH OPERATING, LLC				313705								
CONLEE				WELL #:	2	RRCID -> 291849	COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH	9714	PERF. 9554 -	9582
06	183 N	183	-0-	-0- B	-0-	183	2		N	-0-		130
07	187 N	187	-0-	-0- B	-0-	187	2		N	-0-		130
08	201 N	201	-0-	-0- B	-0-	201	2		N	-0-		130
09/01	BALANCING	DATE	STATUS ->	-0-								
*09	189 N	189	-0-	-0- B	-0-	189	2		N	-0-		130
10	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2		N	-0-		130
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		130

ASTER (JACKSON)				01476 500	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WALKER			
GUARDIAN OPERATING LLC				102632								
SELASSIE				WELL #: 2	RRCID -> 293588	COMPL. DATE 07/15/2022	TOTAL DEPTH 1800	PERF. 1694 - 1700				
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	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-								
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

SELASSIE				WELL #: 1	RRCID -> 293625	COMPL. DATE 04/24/2022	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 1694 - 1700				
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	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	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
ROBINSON				WELL #: 1	RRCID -> 218335	COMPL. DATE 04/14/2006	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 1860 - 1864				
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-

ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND)				01490 700	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634								
TOVREA, ALLEN T. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 134410	COMPL. DATE 08/27/1989	TOTAL DEPTH 13422	PERF.11981 - 11997				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT		64
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT		64
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT		64
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT		64
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT		64
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621				N	NO RPT		64

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
SMU				WELL #: 1	RRCID -> 200566	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 13835	PERF.11897 - 11924				
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	38		95
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-				N	-0-		95
08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-		95
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	18		113
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-		113
11	30 #	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		113

ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG)				01490 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GALVESTON								
LLOX, L.L.C.				504583																
EDGAR R. MAXEY				WELL #: 001		RRCID -> 283463		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14522 - 14575								
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-							Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
EDGAR R. MAXEY				WELL #: 2		RRCID -> 284354		COMPL. DATE 05/06/2023		TOTAL DEPTH 14513		PERF.14192 - 14362								
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	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-
ALLEN DOME (10,800)				01657 800		NON-ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: BRAZORIA								
MAGNUM PRODUCING, LP				521516																
SPOHN FOUNDATION				WELL #: 1		RRCID -> 280236		COMPL. DATE 06/11/2015		TOTAL DEPTH 11602		PERF.10707 - 10746								
06	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						-0-
SPOHN FOUNDATION				WELL #: 2		RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10797 - 10838								
06	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						183
07	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						183
08	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						183
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						183
10	0 N		-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-						183
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT						183
ALLIGATOR BAYOU (6780)				01741 532		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375																
POINT BARROW SWD				WELL #: 1		RRCID -> 171801		COMPL. DATE 12/13/1998		TOTAL DEPTH 6108		PERF. 5498 - 5825								
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-
ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6150)				01775 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
FOURTH FLOOR OPERATING LLC				280967																
STATE TRACT 21				WELL #: 1		RRCID -> 272065		COMPL. DATE 04/13/2013		TOTAL DEPTH 7004		PERF. 4498 - 4502								
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-

ALLIGATOR POINT (MIOCENE 6380)				01775 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
SDG OPERATING COMPANY, INC				740176						
ALLIGATOR POINT UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 140619	COMPL. DATE 01/27/1992	TOTAL DEPTH 12007	PERF. 6377	-	6384
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	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-
ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836						
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	-	14672
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-
ALTA LOMA, EAST (S- SAND)				01979 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836						
SUNNY ERNST G.U. 1				WELL #: 2	RRCID -> 262895	COMPL. DATE 04/11/2011	TOTAL DEPTH 14908	PERF.13783	-	13816
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-
SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	-	2914
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-
ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU)				01981 800	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
TACQUARD				WELL #: 1	RRCID -> 188975	COMPL. DATE 04/12/2012	TOTAL DEPTH 13310	PERF.12580	-	12598
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-

ALTA LOMA, NE. (U. MDL. ANDRAU) //CONT.// 01981 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310														
TACQUARD WELL #: 2 RRCID -> 201777 COMPL. DATE 02/12/2021 TOTAL DEPTH 13067 PERF.13048 - 13110														
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	12960 X	12960	-0-	-0-	-0-	3884 1	8665 2	N	374	362	1			228
07	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	411 9	10365 2	N	384	361	1			251
08	11947 X	11947	-0-	-0-	-0-	3884 1	10775 2	N	414	358	1			307
09	11100 X	10432	-0-	-668	-0-	422 9	9442 2	N	363	365	1			305
10	11470 X	9825	-0-	-1645	-0-	717 1	8791 2	N	356	545	1			116
11	11100 X	9259	-0-	-1841	-0-	455 9	8299 2	N	384	366	1			134
						591 1								
						399 9								
						642 1								
						392 9								
						538 1								
						422 9								

ALTA LOMA, W. (WEITING A, LOWER) 01986 924 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GALVESTON														
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089														
BRUCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235323 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 13495 PERF.11880 - 11898														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

ALTAIR (WILCOX 10,100) 02045 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
PRYOR, MYRA S., -A- WELL #: 4 T RRCID -> 004914 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10366 PERF.10092 - 10192														
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-

TAIT, M., -A- WELL #: 5 T RRCID -> 004916 COMPL. DATE 01/06/1947 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10099 - 10175														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					7
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					7

TAIT, M., -A- WELL #: 6 T RRCID -> 004917 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 10304 PERF.10146 - 10304														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					61
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					61

ALTAIR (WILCOX 10,200) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. CLINTON, L. B.				02045 852 247836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1	RRCID ->	004918	COMPL. DATE	01/28/1960	TOTAL DEPTH	10216	PERF.	10176	-	10190	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		71
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		71
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		71
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		71
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		71
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		71
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.) ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. TAIT, R.A. ET AL				02045 860 247836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1	RRCID ->	148529	COMPL. DATE	03/06/1994	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	10217	-	10223	
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
ALTAIR (YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, MATILDA "A"				02045 900 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				2	RRCID ->	120707	COMPL. DATE	02/21/1986	TOTAL DEPTH	9286	PERF.	6057	-	6062	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #:	5	RRCID ->	233772	COMPL. DATE	10/08/2009	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	5236	-	5240
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		23
ALTAIR (YEGUA 5150) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, MATHILDA "A"				02045 925 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO					
WELL #:				3	RRCID ->	122099	COMPL. DATE	08/17/1986	TOTAL DEPTH	8440	PERF.	5240	-	5244	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

ALTAIR (YEGUA 5150)														CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
TAIT, M.															
WELL #: 7A RRCID -> 232434 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				18
ALTAIR, S. (FRIO 3270)														CNTY: COLORADO	
INLAND RECYCLING, LLC															
OWENS															
WELL #: 1 RRCID -> 213401 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALVIN, NORTH (8400)														CNTY: BRAZORIA	
PETRON ENERGY, INC.															
TRISCH															
WELL #: 660821 RRCID -> 201497 COMPL. DATE 05/08/2003 TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380															
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				236
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019															
ALVIN, SOUTH (#46)														CNTY: BRAZORIA	
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC															
LOCKHART BANK UNIT 2															
WELL #: 3 RRCID -> 090401 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 4384 - 4394															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ALVIN, SOUTH (#51)														CNTY: BRAZORIA	
GCOWS OPERATING LLC															
MOORE, BOBBIE B. ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 201095 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 11368 - 11376															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				138

ALWAN (COOK MOUNTAIN) RICOCHET ENERGY, INC. MERTA HEIRS UNIT				02158 150 710549	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 287774	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL DEPTH 8358	PERF. 8062	-	8160	
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	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					13
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					13
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					13
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-										
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					13
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					13
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					13
ALWAN (FRIO 4360) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY				02158 185 330179	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 2				RRCID -> 246914	COMPL. DATE 01/06/2009	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4427	-	4431	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					70
PLUGGED AND ABANDONED 05/23/2024										
ALWAN (FRIO 4860) FAULCONER ENERGY, LLC JOHNSON HEIRS				02158 250 263648	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 2				RRCID -> 271101	COMPL. DATE 10/26/2011	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 4036	-	4040	
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-
ALWAN (Y-250) TMR EXPLORATION, INC. WEINHEIMER				02158 500 834097	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 289945	COMPL. DATE 07/12/2020	TOTAL DEPTH 14306	PERF. 7334	-	7340	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
ALWAN (YEGUA 8050) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. MERTA, PETER JR. UNIT				02158 805 120479	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 146070	COMPL. DATE 05/17/1993	TOTAL DEPTH 8390	PERF. 8046	-	8164	
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-

ALWAN, WEST (YEGUA 6900)					02163 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT					CNTY: WHARTON						
GREEN EXPLORATION COMPANY					330179														
HUTCHINS-KELLEY					WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6904 -	6912			
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-34642						N	NO RPT					60	
PLUGGED AND ABANDONED					04/25/2024														
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C)					02286 211	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.					860554														
WILLIAMSON					WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL	DEPTH	11591	PERF.	10787 -	10826			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					10	
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN)					02391 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
DOROTIK, JEROME					WELL #:	1	RRCID ->	137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL	DEPTH	7981	PERF.	7565 -	7784			
06	4530	3308	-0-	-1222	-0-	412	1	2887	2	N		8						91	
07	4371 #	2523	-0-	-1848	-0-	309	1	2206	2	N		7						98	
08	4509 R	4509	-0-	-0-	-0-	502	1	3990	2	N		15						113	
09	4230 #	3717	-0-	-513	-0-	505	1	3203	2	N		8						121	
10	3410 #	510	-0-	-2900	-0-	70	1	440	2	N		-0-						121	
11	4350 #	1277	-0-	-3073	-0-	121	1	1156	2	N		-0-						121	
AMMANN, SOUTH (COOK MOUNTAIN)					02392 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
FUCIK, DAVID					WELL #:	1	RRCID ->	132847	COMPL. DATE	10/14/1989	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	7846 -	7906			
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N		-0-						125	
07	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N		-0-						125	
08	279 N	113	-0-	-166	-0-	1	1	112	2	N		-0-						125	
09	300 N	238	-0-	-62	-0-	3	1	235	2	N		-0-						125	
10	217 N	114	-0-	-103	-0-	2	1	112	2	N		-0-						125	
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N		-0-						125	
AMMANN, WEST (COOK MOUNTAIN)					02394 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC					263648														
LICHNOVSKY					WELL #:	1	RRCID ->	199708	COMPL. DATE	06/01/2003	TOTAL	DEPTH	9250	PERF.	7642 -	7776			
06	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y		-0-						137	
07	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			Y		-0-						137	
08	1147 N	687	-0-	-460	-0-	4	1	683	2	Y		-0-						137	
09	1470 X	1236	-0-	-234	-0-	14	1	1222	2	Y		-0-						137	
10	1519 X	508	-0-	-1011	-0-	7	1	501	2	Y		-0-						137	
11	1470 X	684	-0-	-786	-0-	8	1	676	2	Y		-0-						137	

ANAHUAC				02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS								
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836															
WILCOX G.C.ET AL				WELL #:	6	RRCID -> 057120	COMPL. DATE 06/08/1983	TOTAL	DEPTH	7090	PERF.	2551	-	2740					
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-	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710															
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID -> 035317	COMPL. DATE 11/24/1964	TOTAL	DEPTH	7170	PERF.	6653	-	6805					
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-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID -> 035319	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	7235	PERF.	6872	-	6982				
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-	
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1				WELL #:	12	RRCID -> 049420	COMPL. DATE 12/14/1970	TOTAL	DEPTH	7985	PERF.	6852	-	6960					
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-	
MIDDLETON, A.D.				WELL #:	19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL	DEPTH	7085	PERF.	6993	-	6996					
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-	
WILCOX,G.C.				WELL #:	8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL	DEPTH	7122	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-	

ANAHUAC				//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.//		847710												
LORD, C. A.				WELL #:		3	RRCID -> 059510		COMPL. DATE 02/16/1999		TOTAL DEPTH 7110		PERF. 6922 - 6938					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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, R.M.				WELL #:		11	RRCID -> 071949		COMPL. DATE 03/05/1991		TOTAL DEPTH 7084		PERF. 3705 - 3735					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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-	

JOHNSON, C. G. A/C 1				WELL #:		53	RRCID -> 075851		COMPL. DATE 03/08/1978		TOTAL DEPTH 7242		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-	

TYRRELL, W.C. TR.				WELL #:		29	RRCID -> 084500		COMPL. DATE 01/07/1940		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6967 - 6976					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

GRIPON, H. A. A/C #1				WELL #:		4	RRCID -> 121806		COMPL. DATE 06/10/1986		TOTAL DEPTH 7095		PERF. 6895 - 7015					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ENGELS, M. H.				WELL #:		7	RRCID -> 122702		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH 7149		PERF. 6770 - 6794					
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-	

ENGELS, M. H.				WELL #:		2	RRCID -> 122704		COMPL. DATE 03/29/1996		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6698 - 6714					
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-	

ANAHUAC														CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY																			
BROUSSARD-HERBERT A/C 1 //CONT.// 847710																			
WELL #: 36 RRCID -> 142150 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6806 - 6822																			
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	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I														WELL #: Z 32	RRCID -> 149398	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6763 - 6770	
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I														WELL #: M 86	RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674 - 6684	
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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1														WELL #: 38	RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6682 - 6698	
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														WELL #: M107	RRCID -> 150786	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6726 - 6742	
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-
MIDDLETON, A. D. A/C #1														WELL #: M 24	RRCID -> 151057	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6734 - 6748	
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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1														WELL #: M 31	RRCID -> 151072	COMPL. DATE 03/13/1998	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6706 - 6726	
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ZAPPE, MARIE		WELL #:		1	RRCID -> 151429		COMPL. DATE 03/10/1997		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6717 - 6740	
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	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-

BROUSSARD HEBERT		WELL #:		41	RRCID -> 152470		COMPL. DATE 07/31/1996		TOTAL DEPTH 8135		PERF. 6790 - 6808	
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-

BROUSSARD-HEBERT A/C 1		WELL #:		46	RRCID -> 152549		COMPL. DATE 04/09/1996		TOTAL DEPTH 7354		PERF. 6915 - 6928	
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-

MARSHALL, H. E.		WELL #:		9	RRCID -> 152760		COMPL. DATE 05/23/1996		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6734 - 6752	
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-

ENGELS, M. H.		WELL #:		3	RRCID -> 152857		COMPL. DATE 09/25/1997		TOTAL DEPTH 7140		PERF. 6686 - 6796	
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-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261		COMPL. DATE 06/27/1995		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6838 - 6857	
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-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID -> 155181		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6778 - 6794	
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-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MIDDLETON, A. D. A/C #1 //CONT.// 847710 WELL #: 96 RRCID -> 156908 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6596 - 6605														
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-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
ZAPPE, MARIE WELL #: 36 RRCID -> 157695 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6740 - 6850														
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: B 33 RRCID -> 158829 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 6908 - 6920														
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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M100 RRCID -> 161831 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 6892 - 6922														
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-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M114 RRCID -> 161881 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6681 - 6697														
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-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1 WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT				-0-
BROUSSARD, J.E. A/C #2 WELL #: 19 D RRCID -> 164721 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056														
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
CLARK, G. J. J.		WELL #:		8	RRCID -> 166488		COMPL. DATE 11/19/1997		TOTAL DEPTH 7090		PERF. 6882 - 6900	
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	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-

BROUSSARD, J. E. A/C #1		WELL #:		1	RRCID -> 166522		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 7125		PERF. 6853 - 6867	
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-

ENGELS, M. H.		WELL #:		13	RRCID -> 166746		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 8850		PERF. 6752 - 6766	
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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		15	RRCID -> 166780		COMPL. DATE 12/03/1997		TOTAL DEPTH 7151		PERF. 6826 - 7044	
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-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		3	RRCID -> 166834		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 7172		PERF. 6700 - 6712	
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-

GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26	RRCID -> 167574		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6840 - 6860	
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-

ZAPPE, MARIE		WELL #:		3	RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6838 - 6848	
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-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710										
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25	RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 8164		PERF. 6754 - 6770			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (L)	(I) 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-	-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-
MIDDLETON, A. D. A/C #1					WELL #:	9	RRCID -> 170789		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7146		PERF. 6762 - 6776	
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-
TYRRELL, W. C. TR.					WELL #:	31	RRCID -> 171963		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 6900 - 6908	
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-
TYRRELL, W. C. TR.					WELL #:	22	RRCID -> 172226		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6853 - 6859	
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-
ANAHUAC (CHGD. SHALLOW SDS.)				02468 020	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		11	RRCID -> 198923		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 7108		PERF. 1669 - 1672			
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-
ANAHUAC (DISCORBIS 6000)				02468 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
ENGLES, MAX H.		WELL #:		1	RRCID -> 185167		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6006 - 6034			
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-

ANAHUAC (DISCORBIS 6200)			02468 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
ZAPPE, MARIE			WELL #: 29	RRCID -> 115737	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH 7361	PERF. 6192 - 6196	
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	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-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232 - 6238	
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-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12)			02468 150	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 48	RRCID -> 133668	COMPL. DATE 08/16/1989	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7916 - 7923	
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-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982 - 8000	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 98	RRCID -> 205163	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8739	PERF. 7852 - 7860	
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-
ANAHUAC (FB A-2, FRI0 13)			02468 180	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710					
BROUSSARD - HEBERT A/C 1			WELL #: 44	RRCID -> 211578	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL DEPTH 8075	PERF. 8018 - 8028	
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-

ANAHUAC (FB A-4, FRI0 11)			02468 260		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 1		RRCID -> 145428		COMPL. DATE 10/16/1981		TOTAL DEPTH 8255		PERF. 7472 - 7478							
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	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-	
ANAHUAC (FB D-1, EAST, FRI0 13)			02468 465		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
BROUSSARD-HEBERT A/C # 1			WELL #: 47		RRCID -> 182059		COMPL. DATE 09/16/2001		TOTAL DEPTH 8450		PERF. 8347 - 8357							
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-	
ANAHUAC (HETEROSTEGINA)			02468 590		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710															
MIDDLETON, A. D. A/C 1			WELL #: 4		RRCID -> 170096		COMPL. DATE 07/20/1998		TOTAL DEPTH 7229		PERF. 6331 - 6339							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #: 13		RRCID -> 170152		COMPL. DATE 08/10/1998		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 6332 - 6440							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROUSSARD-HEBERT A/C 1			WELL #: 18		RRCID -> 170497		COMPL. DATE 09/03/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6890 - 6896							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WILCOX, G. C.			WELL #: 2		RRCID -> 173738		COMPL. DATE 03/29/1999		TOTAL DEPTH 7150		PERF. 6524 - 6534							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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		1650 N	1145	-0-	-0-	-505	-0-	-0-	1145	1			N	-0-					-0-
07		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1284	1			N	-0-					-0-
08		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2098	1			N	-0-					-0-
09		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2063	1			N	-0-					-0-
10		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	1			N	-0-					-0-
*11		2040 N	1861	-0-	-0-	-179	-0-	-0-	1861	1			N	-0-					-0-

ANAHUAC (MIOCENE 1-B)				02468 670	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710					
WHITE, R. M.				WELL #: 29	RRCID -> 191838	COMPL. DATE 05/13/1996	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 1658 - 1662
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-

ANAHUAC (MIOCENE 6-C)				02468 676	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				8477710					
WHITE, R. M.				WELL #: 27	RRCID -> 191840	COMPL. DATE 10/12/2002	TOTAL DEPTH	7150	PERF. 1658 - 1660
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-

ANAHUAC (MIOCENE 10)				02468 680	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710					
BROSSARD-HERBERT A/C 1				WELL #: 16	RRCID -> 133666	COMPL. DATE 01/08/1990	TOTAL DEPTH	7165	PERF. 3031 - 3037
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-

ANAHUAC (MIOCENE 12)					02468 740	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.					8477710					
BROSSARD, J. E. A/C 2					WELL #: 12	RRCID -> 144824	COMPL. DATE 02/08/1993	TOTAL DEPTH	7020	PERF. 3333 - 3336
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

ANAHUAC (MIOCENE 13)				02468 760	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD, J. E. A/C 2				WELL #:	21-D	RRCID -> 160217	COMPL. DATE 08/12/1996	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 3448	-	3455			
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
06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 14)				02468 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
BROUSSARD-HEBERT A/C 1				WELL #:	35	RRCID -> 171331	COMPL. DATE 11/12/1998	TOTAL DEPTH 5300	PERF. 3582	-	3593			
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-
ANAHUAC (MIOCENE 15)				02468 780	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
GRIPON, H. A. A/C 1				WELL #:	38	RRCID -> 154145	COMPL. DATE 03/21/1995	TOTAL DEPTH 7170	PERF. 3662	-	3665			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	1			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 16)				02468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
ZAPPE, MARIE				WELL #:	36	RRCID -> 200677	COMPL. DATE 03/18/2004	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 4022	-	4038			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ANAHUAC (MIOCENE 16 L., NORTH)				02468 807	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710										
ZAPPE, MARIE				WELL #:	4	RRCID -> 130752	COMPL. DATE 04/07/1989	TOTAL DEPTH 7088	PERF. 4035	-	4062			
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-

ANAHUAC (MIOCENE 17)		02468 820		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
ZAPPE, MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 200663		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 4235 - 4241	
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	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-
ANAHUAC (MIOCENE 18-B)		02468 842		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
ZAPPE, MARIE		WELL #: 29		RRCID -> 244980		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 7361 PERF. 4578 - 4584	
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-
ANAHUAC (MIOCENE 18-C)		02468 843		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #: 23		RRCID -> 171362		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 5355 PERF. 4898 - 4904	
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-
ANAHUAC (MIOCENE 2900)		02468 880		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
BROUSSARD, J. E. A/C-2		WELL #: 19 F		RRCID -> 093885		COMPL. DATE 03/17/1981		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 2927 - 2933	
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-
ANAHUAC (1400)		02468 960		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
WHITE, R.M.		WELL #: 28		RRCID -> 109497		COMPL. DATE 02/09/1984		TOTAL DEPTH 10118 PERF. 1418 - 1422	
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-

ANAHUAC, SE. (F-17)		02473 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
CONTANGO RESOURCES, LLC		100222							
GARTH -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 172355		COMPL. DATE 10/06/2017		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9939 - 10004	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2025									
ANAHUAC, SE. (HACKBERRY 9800)		02473 350		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
CASKIDS OPERATING COMPANY		139584							
BROWN, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 177924		COMPL. DATE 04/19/2000		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9828 - 9833	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ANAHUAC, W. (MARGINULINA)		02475 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #: 32		RRCID -> 170591		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 7257 PERF. 6688 - 6700	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		02475 503		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		847710							
MIDDLETON, A. D. A/C # 1		WELL #: 23		RRCID -> 164296		COMPL. DATE 07/31/1997		TOTAL DEPTH 7089 PERF. 6570 - 6585	
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-
TYRRELL, W. C.		WELL #: 10		RRCID -> 166371		COMPL. DATE 12/04/1997		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6824 - 6840	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209			N	NO RPT
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261 PERF. 6508 - 6524	
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-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")			//CONT.//	02475 503	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			//CONT.//	847710							
TYRRELL, W. C. TRUST			WELL #:	26	RRCID -> 168006	COMPL. DATE	03/24/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6698 -	6718
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	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-
CLARK, G. J. J.			WELL #:	25	RRCID -> 168795	COMPL. DATE	05/15/1998	TOTAL DEPTH	7080	PERF. 6795 -	6811
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-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #:	28	RRCID -> 170906	COMPL. DATE	06/24/1998	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 6596 -	6614
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-
ZAPPE, MARIE ET AL			WELL #:	12	RRCID -> 177390	COMPL. DATE	01/28/2000	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6630 -	6645
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-
ANDERSON-GRIMES (YEGUA)				02659 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131							
RULEMAKER UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 271176	COMPL. DATE	05/03/2013	TOTAL DEPTH	3755	PERF. 2703 -	2710
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
ANGELINA (10,600)				02818 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818							
STOEGER			WELL #:	7	RRCID -> 174923	COMPL. DATE	05/10/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10326 -	10335
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-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-

ANGELINA (12,060)				02818 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
WIGGINS GU				WELL #: 1		RRCID -> 280164		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11904		- 11958					
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-					25	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
ANGELINA (13,000)				02818 913		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON									
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO.				664142															
BELCO FEE				WELL #: 1		RRCID -> 046442		COMPL. DATE 06/14/1969		TOTAL DEPTH 13517		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-	
ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				02886 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554															
HOWARD NO. 1 GU				WELL #: 1		RRCID -> 152680		COMPL. DATE 12/14/2014		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10708		- 10716					
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					205	
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					205	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	-0-	52	2				N	-0-					205	
09	60 N	52	-0-	-8	-0-	-0-	52	2				N	-0-					205	
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					205	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					205	
HOWARD NO. 2 GU				WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038		- 10054					
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					26	
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					26	
08	62 N	58	-0-	-4	-0-	-0-	58	2				N	-0-					26	
09	60 N	58	-0-	-2	-0-	-0-	58	2				N	-0-					26	
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2				N	-0-					26	
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT					26	
WILLIAMSON				WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210		- 10220					
06	DLQ G-10	2699	-0-	2699	13821	2699	2					Y	-0-					68	
07	15665 X	1844	-0-	-13821	-0-	1769	2	75	9			Y	68	68	1			68	
08	3906 X	2616	-0-	-1290	-0-	2616	2					Y	-0-					68	
09	3780 X	2173	-0-	-1607	-0-	2173	2					Y	-0-					68	
10	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4022	2	77	9			Y	70	70	1			68	
11	2700 X	NO RPT	-0-	-2700	-0-							Y	NO RPT					68	
WILLIAMSON				WELL #: 9		RRCID -> 224124		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 11080		PERF.10042		- 10052					
06	270 N	270	-0-	-0-	-0-	80	2	190	9			N	173	173	1			65	
07	269 N	269	-0-	-0-	-0-	80	2	189	9			N	172	172	1			65	
08	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2					N	-0-					65	
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	80	2	194	9			N	176	176	1			65	
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2					N	-0-					65	
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-							N	NO RPT					65	

ANGLETON, SOUTH (F-9 BLOCK D)				02886 165	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554													
WILLIAMSON-RETRIEVE UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 173119	COMPL. DATE 03/30/1999	TOTAL DEPTH 11296	PERF.10831	- 10841							
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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			N	-0-					299
07		600 N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					299
08		744 N	560	-0-	-184	-0-	560	2			N	-0-					299
09		660 N	560	-0-	-100	-0-	560	2			N	-0-					299
10		560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			N	-0-					299
11		540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT					299
HOLY COMFORTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10988	- 10998							
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-B)				02886 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554													
WILLIAMSON				WELL #:	8	RRCID -> 213140	COMPL. DATE 01/19/2005	TOTAL DEPTH 11253	PERF.10523	- 10534							
06		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
07		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
08		62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					23
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
10		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					23
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					23
ANGLETON, SOUTH (12,100 FRIO)				02886 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				860554													
WILLIAMSON, ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 193463	COMPL. DATE 11/13/2002	TOTAL DEPTH 12465	PERF.11986	- 12000							
06	DLQ	G-10	60	-0-	60	359	60	2			Y	-0-					84
07		531 N	172	-0-	-359	-0-	60	2	112	9	Y	102	102	1			84
08		186 N	60	-0-	-126	-0-	60	2			Y	-0-					84
09		60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					84
10		177 N	177	-0-	-0-	-0-	60	2	117	9	Y	106	106	1			84
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT					84
MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 213143	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12112	- 12134							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					46
APPLE SPRINGS (BUDA)				03310 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY						
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION				328347													
CLARK, J.E.				WELL #:	1	RRCID -> 106807	COMPL. DATE 12/02/1978	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9257	- 9286							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	258					N	NO RPT					-0-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)													03310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
RHC ENERGY (USA) LLC													704798										
KENLEY													WELL #:		1H	RRCID ->	253375	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	9290 - 14650
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-		
APPLE SPRINGS (JAMES)													03310 425		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY				
PONTIAC OIL, INC.													670449										
TEMPLE													WELL #:			RRCID ->	085004	COMPL. DATE	05/01/1979	TOTAL DEPTH	12435	PERF.	11380 - 11521
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						91		
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						91		
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						91		
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						91		
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						91		
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						91		
PLUGGED AND ABANDONED_____													12/13/2016										
ARGO-HAWK (10400 SAND)													03543 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
COSTA ENERGY, LLC													180534										
LANGHAM UNIT													WELL #:		3	RRCID ->	281180	COMPL. DATE	07/09/2019	TOTAL DEPTH	11088	PERF.	11678 - 11702
06	1230	N	1125	-0-	-105	-0-	953	2	172	9	N	156	176	1							93		
07	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	861	2	191	9	N	174	181	1							86		
08	1271	N	1160	-0-	-111	-0-	980	2	180	9	N	164	177	1							73		
09	1140	N	1127	-0-	-13	-0-	939	2	188	9	N	171	178	1							66		
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	973	2	180	9	N	164	162	1							68		
11	1110	N	851	-0-	-259	-0-	686	2	165	9	N	150									218		
LANGHAM UNIT													WELL #:		2	RRCID ->	281876	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	10855	PERF.	10558 - 10584
06	630	N	493	-0-	-137	-0-	432	2	61	9	N	55									198		
07	527	N	494	-0-	-33	-0-	479	2	15	9	N	14									212		
08	558	N	395	-0-	-163	-0-	395	2			N	-0-									212		
09	496	N	496	-0-	-0-	-0-	489	2	7	9	N	6									218		
10	496	N	491	-0-	-5	-0-	491	2			N	-0-									218		
11	390	N	52	-0-	-338	-0-	52	2			N	-0-									218		
ARNIM, EAST (QUEEN CITY 1800)													03720 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FAYETTE				
MCA PETROLEUM CORPORATION													537160										
EAST ARNIM UNIT													WELL #:		106	RRCID ->	280938	COMPL. DATE	03/15/2015	TOTAL DEPTH	1990	PERF.	1789 - 1791
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

ARRIOLA, S. (YEGUA EY-1)			03866 187		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN						
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC			102553												
ARRIOLA #3 UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 185135		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 9252		PERF. 9020 - 9036		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ASHBY (FRIO, LOWER)			04022 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK/ RESOURCES, INC.			209651					
TRULL, R. B. ET AL			WELL #:	RRCID -> 176426	COMPL. DATE 02/11/2000	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9746	- 9770
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		68
PLUGGED AND ABANDONED			04/12/2021					

ASHBY (8550 SAND)					04022 740	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.					209651					
TRULL, R.B. ET AL					WELL #:	RRCID -> 250660	COMPL. DATE 03/03/2009	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 8492 - 8497
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		25
PLUGGED AND ABANDONED					05/25/2021					

ASHBY (9000)					04022 858	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
DEEP ROCK RESOURCES, INC.					209651							
FLOWERS FOUNDATION					WELL #:	RRCID -> 197147	COMPL. DATE 07/25/2003	TOTAL DEPTH	9595	PERF. 9516	-	9529
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT				31
PLUGGED AND ABANDONED					05/25/2021							

TRULL, R. B. ET AL				WELL #:		RRCID -> 213863	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH	9511 PERF.	9350 -	9389
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				03/17/2021							

ASHBY (9000) //CONT.// 04022 858 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651
FLOWERS FOUNDATION WELL #: RRCID -> 271092 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	5161					N	NO RPT				203

PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2021

TRULL, R. B. ET AL WELL #: RRCID -> 271742 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9427 - 9437

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				89

PLUGGED AND ABANDONED 05/12/2021

ASHWOOD (FRIO 9020) 04135 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
LODESTONE OPERATING, INC. 100710
RUNNELLS WELL #: 1 RRCID -> 177604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042

06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				63
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				63

B.A.D.A. (10,124 SD.) 04644 550 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165903 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 10115 - 10134

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				8

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025

B.A.D.A. (10,340 SD.) 04644 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO
LONE OAK ENERGY INC 506578
CAREY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159428 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10333 - 10380

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				92

PLUGGED AND ABANDONED 01/24/2025

B RED (NODOSARIA)		04826 265		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE										
VANTAGE OPERATING, LLC		882608																
ALLAR		WELL #: 1		RRCID -> 291099		COMPL. DATE 02/09/2021		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 7698 - 7724								
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						149
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						149
BSR (SUB-CLARKSVILLE)		04845 320		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MADISON										
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321																
BSR (SUBCLARKSVILLE)		WELL #: 803		RRCID -> 292605		COMPL. DATE 05/29/2025		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7710 - 7738								
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						82
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0703		RRCID -> 293429		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH 11490		PERF. 8882 - 8895								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 N	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
BAILEYS (HOCKLEY)		05050 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES										
PALEO OIL COMPANY LLC		635131																
OL ARMY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 278579		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2716 - 2718								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ALIANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100		PERF. 2719 - 2721								
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
N. T. BREAUX		WELL #: 01		RRCID -> 300156		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2722 - 2742								
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-

BAKER LAKE (GLENROSE "B")			05130 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALKER			
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD, LLC			609267								
WALKER #1			WELL #: 1	RRCID -> 275949		COMPL. DATE 12/01/2014		TOTAL DEPTH 7820 PERF. 6640 - 7200			
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-
BALTHROP (9000 YEGUA)			05358 850	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			386310								
NILSON			WELL #: 1	RRCID -> 176876		COMPL. DATE 10/31/1999		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8310 - 8380			
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-
NILSON			WELL #: 2	RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8606 - 8670			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						35
PIERCE RANCH			WELL #: A 1	RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200 PERF. 8668 - 8686			
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-
NILSON			WELL #: 3	RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8485 - 8748			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28						-0-
BAMMEL (6200 COCKFIELD)			05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			404520								
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T120	RRCID -> 005040		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6190 - 6210			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														CNTY: HARRIS			
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP																	
BAMMEL GAS UNIT																	
				//CONT.//	05388 270	ASSOCIATED				STORAGE							
				//CONT.//	404520												
				WELL #:	1901	RRCID -> 005041				COMPL. DATE 06/16/2005				TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6185 - 6216			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT														WELL #: T104			
														RRCID -> 005043			
														COMPL. DATE 08/14/1966			
														TOTAL DEPTH N/A PERF. 6208 - 6218			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT														WELL #: T 109			
														RRCID -> 005044			
														COMPL. DATE 04/24/2007			
														TOTAL DEPTH 7218 PERF. 6226 - 6252			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT														WELL #: T111			
														RRCID -> 005048			
														COMPL. DATE 07/15/1957			
														TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 6210			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT														WELL #: T112			
														RRCID -> 005049			
														COMPL. DATE 11/15/1945			
														TOTAL DEPTH N/A PERF. 6243 - 6254			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT														WELL #: T103			
														RRCID -> 005054			
														COMPL. DATE 04/13/2006			
														TOTAL DEPTH 6192 PERF. 6131 - 6162			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT														WELL #: T115			
														RRCID -> 005058			
														COMPL. DATE 05/19/2008			
														TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190			
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HARRIS				
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//		404520											
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T119		RRCID -> 005059	COMPL. DATE 08/05/2005	TOTAL DEPTH 6328	PERF. 6212	-	6230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BAMMEL GAS UNIT																
WELL #: T201				RRCID -> 005060	COMPL. DATE 07/24/2005	TOTAL DEPTH 7615	PERF. 6165	-	6194							
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES EST. ET AL -C-																
WELL #: 2				RRCID -> 044204	COMPL. DATE 05/07/1967	TOTAL DEPTH 6293	PERF. N/A									
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES EST. ET AL -C-																
WELL #: 4				RRCID -> 044205	COMPL. DATE 06/26/1956	TOTAL DEPTH 6550	PERF. N/A									
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES EST. ET AL -C-																
WELL #: 5				RRCID -> 044206	COMPL. DATE 04/26/1967	TOTAL DEPTH 6356	PERF. N/A									
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES EST. ET AL -C-																
WELL #: 6				RRCID -> 044207	COMPL. DATE 02/24/1964	TOTAL DEPTH 6238	PERF. N/A									
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GRAVES -B-																
WELL #: 5				RRCID -> 049380	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 13398	PERF. 6192	-	6226							
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)												CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP																	
GRAVES "C"																	
WELL #: 7																	
RRCID -> 054048																	
COMPL. DATE 05/12/2006																	
TOTAL DEPTH 15467																	
PERF. 6188 - 6228																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(-)												
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 054589																	
COMPL. DATE 02/26/1973																	
TOTAL DEPTH 7747																	
PERF. N/A																	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
EHRHARDT, JOHN																	
WELL #: 5I																	
RRCID -> 064912																	
COMPL. DATE 05/18/2012																	
TOTAL DEPTH 7701																	
PERF. 6190 - 6214																	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)																	
WELL #: 3 I																	
RRCID -> 092897																	
COMPL. DATE 01/21/1981																	
TOTAL DEPTH 6300																	
PERF. 6208 - 6226																	
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)																	
WELL #: 1 I																	
RRCID -> 092898																	
COMPL. DATE 05/15/2007																	
TOTAL DEPTH 6330																	
PERF. 6142 - 6170																	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)																	
WELL #: 4 I																	
RRCID -> 092899																	
COMPL. DATE 03/14/2017																	
TOTAL DEPTH 6303																	
PERF. 6198 - 6224																	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)																	
WELL #: 9 I																	
RRCID -> 092900																	
COMPL. DATE 03/25/2008																	
TOTAL DEPTH 6300																	
PERF. 6181 - 6214																	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE				CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.// 404520																
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #: 6 I		RRCID -> 092901		COMPL. DATE 05/04/2016		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6192 -		6224						
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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL				WELL #: 7 I		RRCID -> 092902		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6186 -		6222						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #: 3 I		RRCID -> 092903		COMPL. DATE 05/07/2019		TOTAL DEPTH 6330		PERF. 6197 -		6228						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #: 2 I		RRCID -> 092904		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6147 -		6180						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA)				WELL #: 4 I		RRCID -> 096025		COMPL. DATE 09/24/1999		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6146 -		6184						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)				WELL #: 11 I		RRCID -> 115000		COMPL. DATE 09/21/1998		TOTAL DEPTH 6388		PERF. 6254 -		6282						
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL GAS UNIT (POLLY)				WELL #: 5		RRCID -> 115114		COMPL. DATE 01/19/1985		TOTAL DEPTH 6385		PERF. 6233 -		6260						
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520														
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D- WELL #: 2 RRCID -> 159624 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)				//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS					
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP				//CONT.//		404520										
EHRHARDT UNIT				WELL #:		8 I	RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365		PERF. 6244 - 6264			
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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
POLLEY				WELL #:		7	RRCID -> 159627		COMPL. DATE 06/23/2024		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6249 - 6272			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EHRHARDT, JOHN				WELL #:		12	RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485		PERF. 4330 - 4570			
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-
ZAPP ESTATE ET AL -D-				WELL #:		3	RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340		PERF. 6272 - 6280			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
ZAPP ESTATE ET AL "D"				WELL #:		5	RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848		PERF. 6567 - 6572			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
EHRHARDT, JOHN EST				WELL #:		10	RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374		PERF. 6256 - 6264			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")				WELL #:		9	RRCID -> 173098		COMPL. DATE 11/20/1998		TOTAL DEPTH 7255		PERF. 7007 - 7034			
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)														
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP														
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")														
WELL #: 8 RRCID -> 173902 COMPL. DATE 06/25/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7396 - 7422														
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
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)														
WELL #: 14 I RRCID -> 173903 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 6378 PERF. 6185 - 6204														
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")														
WELL #: 3 RRCID -> 173904 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6290 - 6306														
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BANKSTON (14300 SAND)														
PETRO-SMITH OPERATING LLC														
BP AMERICA A-3														
WELL #: 1 RRCID -> 206247 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 16800 PERF. 12690 - 14306														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)														
GEC OPERATING, INC.														
SIMMONS														
WELL #: 1 RRCID -> 223374 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 9212 - 9218														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			97
BARBERS HILL														
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC														
GAS STORAGE TERMINAL														
WELL #: 20E RRCID -> 278980 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A														
06	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARBERS HILL (YEGUA 10,700)														
WAGNER OIL COMPANY														
WHALEY, BESSIE														
WELL #:		05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
		891175												
		2		RRCID -> 197831		COMPL. DATE 07/08/2003		TOTAL DEPTH 11565 PERF.10973 - 11394						
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BARTMAN (11050 SAND)														
PAMETA OIL COMPANY														
NIEDRINGHAUS														
WELL #:		05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
		637449												
		1		RRCID -> 123339		COMPL. DATE 09/21/1995		TOTAL DEPTH 13450 PERF.10985 - 10987						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 07/31/1997														
BAUER RANCH (4640)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
CARROLL, W. ESTATE														
WELL #:		06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON						
		741047												
		1		RRCID -> 075513		COMPL. DATE 03/01/1978		TOTAL DEPTH 6681 PERF. 4637 - 4639						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BAY CITY (8300)														
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC														
COBB, F. G., -B-														
WELL #:		06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		848681												
		15		RRCID -> 005092		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 8494 PERF. 2040 - 2050						
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-
MOORE ESTATES														
WELL #:		243799		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		1		RRCID -> 243799		COMPL. DATE 07/01/2008		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8229 - 8232						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BAY CITY (8400)		06287 602		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC		848681												
F. G. COBB -B-		WELL #: 26		RRCID -> 290027		COMPL. DATE 09/24/2018		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8320 - 8330				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			41
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	17	1	41
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	21	1	41
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1	41
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			41
BAY CITY, EAST (8150 FB-A)		06288 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
METZGER GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137674		COMPL. DATE 09/14/1990		TOTAL DEPTH 8601		PERF. 8130 - 8398				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244					Y	-0-			112
07	244 N	-0-	-0-	-244	-0-					Y	-0-			112
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			112
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			112
BAY CITY, EAST (8500 BADOUGH)		06288 405		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
BAY CITY UNIT NO. 25		WELL #: 2		RRCID -> 284399		COMPL. DATE 03/11/1987		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8471 - 8476				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			46
BAY CITY, E. (8500 BADOUGH SEG A)		06288 450		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
METZGER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 125716		COMPL. DATE 04/22/1987		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 8213 - 8267				
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-
BAY CITY, EAST (9900 B)		06288 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC		036587												
METZGER GAS UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 005129		COMPL. DATE 07/09/1961		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9774 - 9796				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			17
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
RUGELEY GAS UNIT		WELL #: 3 U		RRCID -> 005131		COMPL. DATE 09/30/1960		TOTAL DEPTH 12602		PERF. 9934 - 9950				
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-

BAY CITY, EAST (9900 B)															//CONT.// 06288 495 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC															//CONT.// 036587																			
MCWILLIAMS GAS UNIT															WELL #: 1 U					RRCID -> 091267					COMPL. DATE 04/08/1980					TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9715 - 9947				
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	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-																
BAY CITY, EAST (10,000 A)															06288 765 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC															036587																			
MCWILLIAMS GAS UNIT															WELL #: 1 M					RRCID -> 005106					COMPL. DATE 04/19/1980					TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9977 - 9982				
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-																
METZGER GAS UNIT															WELL #: 7					RRCID -> 256696					COMPL. DATE 03/11/2010					TOTAL DEPTH 10350 PERF.10312 - 10338				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98																
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98																
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98																
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98																
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98																
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					98																
BAY CITY, EAST (10,000 B)															06288 810 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC															036587																			
MCWILLIAMS GU															WELL #: 2D					RRCID -> 005118					COMPL. DATE 09/04/1949					TOTAL DEPTH 10248 PERF.10085 - 10090				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-																
07	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-																
METZGER GAS UNIT															WELL #: 3					RRCID -> 043029					COMPL. DATE 10/27/2011					TOTAL DEPTH 11252 PERF. 3776 - 3956				
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-																
MCWILLIAMS GAS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 225534					COMPL. DATE 12/16/2006					TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-																
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-																

BAY CITY, EAST (10,000 B)														
ATLAS OPERATING LLC														
MCWILLIAMS GAS UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 233363					COMPL. DATE 12/05/2007				
TOTAL DEPTH 10250					PERF.10182 - 10198					CNTY: MATAGORDA				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
METZGER GAS UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 254222					COMPL. DATE 10/18/2009				
TOTAL DEPTH 10337					PERF.10067 - 10077									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
METZGER G.U.														
WELL #: 7					RRCID -> 271696					COMPL. DATE 03/13/2013				
TOTAL DEPTH 10350					PERF.10419 - 10429									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BAY CITY, EAST (10,200)														
ATLAS OPERATING LLC														
METZGER G.U.														
WELL #: 7					RRCID -> 263888					COMPL. DATE 03/11/2010				
TOTAL DEPTH 10350					PERF.10419 - 10456					CNTY: MATAGORDA				
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-
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 69														
WELL #: 2					RRCID -> 198609					COMPL. DATE 08/22/2003				
TOTAL DEPTH 12400					PERF.12042 - 12108					CNTY: CHAMBERS				
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-
BEASLEY, N. (COOK MTN)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 199380					COMPL. DATE 09/24/2003				
TOTAL DEPTH 9182					PERF. 9164 - 9181					CNTY: FORT BEND				
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-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		//CONT.//		06513 075	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND										
OBLAEN RESOURCES LLC		//CONT.//		617546															
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9226 - 9246								
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-						32
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						32
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
CORTEZ, PAUL				WELL #:		1	RRCID -> 191424		COMPL. DATE 01/30/2002		TOTAL DEPTH 16440		PERF. 9171 - 9200						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
BEASLEY, N. (WILCOX 13,400)				06513 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: FORT BEND	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
STADE, EDWIN				WELL #:		1	RRCID -> 188548		COMPL. DATE 11/21/2001		TOTAL DEPTH 16280		PERF.13408 - 15150						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT						-0-
BEECH CREEK (YEGUA 4700)				06755 180		NON-ASSOCIATED		49B										CNTY: TYLER	
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908															
B. TRUETT SW				WELL #:		1	RRCID -> 284635		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 3800		PERF. 3380 - 3395						
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-
BEECH CREEK (YEGUA 5-A)				06755 222		NON-ASSOCIATED		ONE WELL										CNTY: HARDIN	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737															
B.P. AMERICA B				WELL #:		1	RRCID -> 218256		COMPL. DATE 04/02/2006		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6768 - 6770						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

BEECH CREEK, EAST (YEGUA 11-A)				06756 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
ATLAS OPERATING LLC				036587											
BEECH CREEK A				WELL #:	2	RRCID ->	242358	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	7690	PERF.	6763 - 6766		
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	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-

BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908										
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID ->	282105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13669 - 14770	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #:		RRCID ->	283387	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9882 - 9892	
06	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-

IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER			
KELLY'S HEROES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289342	COMPL. DATE	06/02/2019	TOTAL DEPTH	14125	PERF.	13921 - 13970	
06	15660 X	15272	-0-	-388 B	-0-	14892	3	380	9	N	345	511	1	48
07	16182 X	13042	-0-	-3140 B	-0-	12259	3	783	9	N	712	520	1	240
08	16182 X	8970	-0-	-7212 B	-0-	8497	3	473	9	N	430	349	1	321
09	16449 X	16449	-0-	-0- B	-0-	15743	3	706	9	N	642	699	1	264
10	16586 X	16586	-0-	-0- B	-0-	15785	3	801	9	N	728	711	1	281
11	15270 X	13136	-0-	-2134 B	-0-	12516	3	620	9	N	564	529	1	316

THUNDERBOLT UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	289885	COMPL. DATE	01/01/2018	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	13628 - 13642	
06	9536 X	9536	-0-	-0- B	-0-	8863	3	673	9	N	612	352	1	524
07	10199 X	9532	-0-	-667 B	-0-	9297	3	235	9	N	214	170	1	568
08	10199 X	7362	-0-	-2837 B	-0-	7154	3	208	9	N	189	505	1	252
09	9540 X	2309	-0-	-7231 B	-0-	2180	3	129	9	N	117	177	1	192
10	9858 X	2513	-0-	-7345 B	-0-	2482	3	31	9	N	28			220
11	9540 X	-0-	-0-	-9540 B	-0-					N	-0-			220

ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	298341	COMPL. DATE	05/13/2024	TOTAL DEPTH	13480	PERF.	13176 - 13638	
06	13545 X	13545	-0-	-0- B	-0-	13072	3	473	9	N	430	358	1	251
07	12675 X	12675	-0-	-0- B	-0-	12339	3	336	9	N	305	170	1	386
08	23829 X	23829	-0-	-0- B	-0-	23038	3	791	9	N	719	706	1	399
09	21209 X	21209	-0-	-0- B	-0-	20471	3	738	9	N	671	723	1	347
10	24823 X	24823	-0-	-0- B	-0-	23918	3	905	9	N	823	905	1	265
11	18390 X	18390	-0-	-0- B	-0-	17767	3	623	9	N	566	537	1	294

BEECH GROVE (WOODBINE) //CONT.// 06762 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																		
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273																		
SWAMP MONSTER WELL #: 1 RRCID -> 284636 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13113 - 13551																		
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	11927	-0-		11927 B	-18904	1117 1	9542 2	1268 9		N	1153	1075 1			317	
07	0	X	11940	-0-		11940 B	-6964	1181 1	10022 2	737 9		N	670	708 1			279	
08	27063	X	9484	-0-		-17579 B	-6964	1059 1	7827 2	598 9		N	544	541 1			282	
09	26190	X	11210	-0-		-14980 B	-6964	1216 1	9309 2	685 9		N	623	544 1			361	
10	27063	X	9952	-0-		-17111 B	-6964	1215 1	8031 2	706 9		N	642	524 1			479	
11	26190	X	9828	-0-		-16362 B	-6964	1217 1	7949 2	662 9		N	602	719 1			362	

FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246																		
06	32280	X	27064	-0-		-5216 B	-0-	858 1	24581 2	1625 9		N	1477	1629 1			414	
07	32175	X	32175	-0-		-0- B	-0-	991 1	29235 2	1949 9		N	1772	1972 1			214	
08	31775	X	26937	-0-		-4838 B	-0-	823 1	24425 2	1689 9		N	1535	1455 1			294	
09	31047	X	31047	-0-		-0- B	-0-	956 1	28173 2	1918 9		N	1744	1641 1			397	
10	32178	X	30990	-0-		-1188 B	-0-	965 1	28014 2	2011 9		N	1828	1569 1			656	
11	31140	X	29812	-0-		-1328 B	-0-	949 1	26863 2	2000 9		N	1818	1968 1			506	

ZARVONA ENERGY LLC 950523																		
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848																		
06	7410	X	4891	-0-		-2519 B	-0-	4880 3	11 9			N	10				230	
07	6045	X	4562	-0-		-1483 B	-0-	4545 3	17 9			N	15				245	
08	6045	X	5093	-0-		-952 B	-0-	5078 3	15 9			N	14				259	
09	5850	X	5180	-0-		-670 B	-0-	5160 3	20 9			N	18				277	
10	6045	X	5302	-0-		-743 B	-0-	5291 3	11 9			N	10				287	
11	4920	X	NO RPT	-0-		-4920 B	-0-					N	NO RPT				287	

FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390																		
06	10140	X	8437	-0-		-1703 B	-0-	7737 3	700 9			N	636	528 1			373	
07	9238	X	7933	-0-		-1305 B	-0-	7303 3	630 9			N	573	509 1			437	
08	10137	X	8970	-0-		-1167 B	-0-	8256 3	714 9			N	649	695 1			391	
09	9810	X	7610	-0-		-2200 B	-0-	6985 3	625 9			N	568	539 1			420	
10	10137	X	8418	-0-		-1719 B	-0-	7721 3	697 9			N	634	731 1			323	
11	8670	X	NO RPT	-0-		-8670 B	-0-					N	NO RPT				323	

ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462																		
06	4860	X	3371	-0-		-1489 B	-0-	2972 3	399 9			N	363	348 1			489	
07	5022	X	4206	-0-		-816 B	-0-	3741 3	465 9			N	423	356 1			556	
08	5022	X	2590	-0-		-2432 B	-0-	2257 3	333 9			N	303	355 1			504	
09	3720	X	2995	-0-		-725 B	-0-	2641 3	354 9			N	322	352 1			474	
10	4216	X	3694	-0-		-522 B	-0-	3223 3	471 9			N	428	409 1			493	
11	4080	X	NO RPT	-0-		-4080 B	-0-					N	NO RPT				493	

BEECH GROVE (WOODBINE)															//CONT.// 06762 500					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC															//CONT.// 950523																			
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 273071					COMPL. DATE 08/24/2013					TOTAL DEPTH 13772 PERF.13150 - 13336				
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	39681	X	39681	-0-	-0- B	-0-			37572	3	2109	9	N	1917	1949	1										423								
07	40242	X	40242	-0-	-0- B	-0-			38078	3	2164	9	N	1967	2135	1										255								
08	40375	X	40375	-0-	-0- B	-0-			38275	3	2100	9	N	1909	1798	1										366								
09	41710	X	41710	-0-	-0- B	-0-			39605	3	2105	9	N	1914	1785	1										495								
10	42216	X	42216	-0-	-0- B	-0-			40037	3	2179	9	N	1981	2185	1										291								
11	39690	X	NO RPT	-0-	-39690 B	-0-							N	NO RPT												291								
OUTLAW JOSEY WALES UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 274738					COMPL. DATE 07/25/2013					TOTAL DEPTH 13804 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	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-								
GRAN TORINO NORTH UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 280756					COMPL. DATE 11/01/2013					TOTAL DEPTH 13685 PERF.13542 - 13562				
06	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	336	336	1										-0-								
07	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	180	180	1										-0-								
08	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	175	175	1										-0-								
09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	356	356	1										-0-								
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-												-0-								
11	0	X	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT												-0-								
GRAN TORINO SOUTH UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 281036					COMPL. DATE 05/01/2014					TOTAL DEPTH 13900 PERF.13106 - 13443				
06	5040	X	3491	-0-	-1549 B	-0-			3265	3	226	9	N	205	177	1										257								
07	5208	X	384	-0-	-4824 B	-0-			378	3	6	9	N	5												262								
08	5208	X	3608	-0-	-1600 B	-0-			3257	3	351	9	N	319	179	1										402								
09	4920	X	4215	-0-	-705 B	-0-			3962	3	253	9	N	230	348	1										284								
10	4991	X	4062	-0-	-929 B	-0-			3802	3	260	9	N	236	174	1										346								
11	3480	X	NO RPT	-0-	-3480 B	-0-							N	NO RPT												346								
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 281441					COMPL. DATE 07/24/2014					TOTAL DEPTH 14171 PERF.13888 - 13944				
06	745	N	745	-0-	-0- B	-0-			745	3			N	-0-												107								
07	690	N	690	-0-	-0- B	-0-			690	3			N	-0-												107								
08	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-												107								
09	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-												107								
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-												107								
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-							N	NO RPT												107								
FISTFUL OF DOLLARS UNIT															WELL #: 2					RRCID -> 281559					COMPL. DATE 12/02/2014					TOTAL DEPTH 14039 PERF.13310 - 13794				
06	2040	X	113	-0-	-1927 B	-0-			113	3			N	-0-												391								
07	2573	X	200	-0-	-2373 B	-0-			200	3			N	-0-												391								
08	2573	X	180	-0-	-2393 B	-0-			180	3			N	-0-												391								
09	2490	X	94	-0-	-2396 B	-0-			94	3			N	-0-												391								
10	277	X	277	-0-	-0- B	-0-			277	3			N	-0-												391								
11	180	X	NO RPT	-0-	-180 B	-0-							N	NO RPT												391								
MAGNUM FORCE UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 281564					COMPL. DATE 01/03/2015					TOTAL DEPTH 14053 PERF.13228 - 13588				
06	12990	X	10358	-0-	-2632 B	-0-			9563	3	795	9	N	723	720	1										289								
07	13950	X	12632	-0-	-1318 B	-0-			11979	3	653	9	N	594	701	1										182								
08	13950	X	12832	-0-	-1118 B	-0-			12100	3	732	9	N	665	354	1										493								
09	13500	X	11704	-0-	-1796 B	-0-			11009	3	695	9	N	632	881	1										244								
10	12617	X	11876	-0-	-741 B	-0-			11157	3	719	9	N	654	536	1										362								
11	12420	X	NO RPT	-0-	-12420 B	-0-							N	NO RPT												362								

BEECH GROVE (WOODBINE)		//CONT.//		06762 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER											
ZARVONA ENERGY LLC		//CONT.//		950523																			
FOR A FEW DOLLARS MORE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281565		COMPL. DATE 09/12/2013		TOTAL DEPTH 13940		PERF.13150 - 13260											
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-	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-
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862		PERF.13678 - 13698											
06	67757	X	67757	-0-	-0-	B	-0-	66050	3	1707	9	N	1552	1578	1								271
07	64165	X	64165	-0-	-0-	B	-0-	62474	3	1691	9	N	1537	1578	1								230
08	61497	X	61497	-0-	-0-	B	-0-	59861	3	1636	9	N	1487	1066	1								651
09	60186	X	60186	-0-	-0-	B	-0-	58789	3	1397	9	N	1270	1774	1								147
10	61366	X	61366	-0-	-0-	B	-0-	59635	3	1731	9	N	1574	1578	1								143
11	33360	X	NO RPT	-0-	-33360	B	-0-					N	NO RPT										143
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13346		PERF.13412 - 13754											
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										31
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										31
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										31
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										31
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										31
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT										31
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024																							
INVICTUS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714		PERF.13669 - 14770											
06	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										150
07	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										150
08	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										150
09	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										150
10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-										150
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT										150
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792		PERF.13550 - 14098											
06	7680	X	4921	-0-	-2759	B	-0-	4430	3	491	9	N	446	531	1								207
07	7936	X	5103	-0-	-2833	B	-0-	4606	3	497	9	N	452	360	1								299
08	7936	X	5030	-0-	-2906	B	-0-	4533	3	497	9	N	452	527	1								224
09	7680	X	1941	-0-	-5739	B	-0-	1691	3	250	9	N	227	174	1								277
10	7316	X	2958	-0-	-4358	B	-0-	2764	3	194	9	N	176										453
11	4950	X	NO RPT	-0-	-4950	B	-0-					N	NO RPT										453
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL DEPTH 13640		PERF.13376 - 13382											
06	48683	X	48683	-0-	-0-	B	-0-	45914	3	2769	9	N	2517	2627	1								132
07	9895	X	9895	-0-	-0-	B	-0-	9346	3	549	9	N	499	357	1								274
08	6219	X	6219	-0-	-0-	B	-0-	5814	3	405	9	N	368	358	1								284
09	46170	X	25880	-0-	-20290	B	-0-	24548	3	1332	9	N	1211	1241	1								254
10	47709	X	8955	-0-	-38754	B	-0-	8531	3	424	9	N	385	539	1								100
11	46170	X	NO RPT	-0-	-46170	B	-0-					N	NO RPT										100

BEECH GROVE (WOODBINE)			//CONT.//		06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC			//CONT.//		950523											
MYSTIC RIVER UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 284513		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13970		PERF.13357 - 13796				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	8130	X	6693	-0-	-1437 B	-0-		6241	3	452	9	N	411	357	1	275
07	8401	X	5859	-0-	-2542 B	-0-		5488	3	371	9	N	337	496	1	116
08	8246	X	5369	-0-	-2877 B	-0-		5016	3	353	9	N	321	161	1	276
09	7380	X	2851	-0-	-4529 B	-0-		2644	3	207	9	N	188	348	1	116
10	7626	X	1362	-0-	-6264 B	-0-		1274	3	88	9	N	80			196
11	6690	X	NO RPT	-0-	-6690 B	-0-						N	NO RPT			196
GRAN TORINO NORTH UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 290664		COMPL. DATE 10/02/2020		TOTAL DEPTH 13737		PERF.13080 - 13518				
06	18463	X	18463	-0-	-0- B	-0-		17542	3	921	9	N	837	882	1	169
07	19164	X	19164	-0-	-0- B	-0-		18359	3	805	9	N	732	692	1	209
08	20792	X	20792	-0-	-0- B	-0-		19832	3	960	9	N	873	716	1	366
09	17010	X	-0-	-0-	-17010 B	-0-						N	722	893	1	195
10	17577	X	13608	-0-	-3969 B	-0-		12749	3	859	9	N	781	731	1	245
11	17010	X	NO RPT	-0-	-17010 B	-0-						N	NO RPT			245
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)					06866 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
TC OIL AND GAS, LLC					840303											
RICE			WELL #:		1	RRCID -> 276556		COMPL. DATE 03/15/2013		TOTAL DEPTH 5720		PERF. 4949 - 4952				
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-
BEMUS (6300)					06987 850	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
AMRWR, LLC					102699											
BEMUS			WELL #:		1	RRCID -> 247216		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 6737		PERF. 6620 - 6624				
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-
BENDER (Y-2)					07095 625	ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY						
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC					388700											
BENDER ESTATE A			WELL #:		1 U	RRCID -> 032164		COMPL. DATE 01/19/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5940 - 5942				
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-
HILLIARD Y-2 GAS UNIT			WELL #:		2 U	RRCID -> 035313		COMPL. DATE 02/03/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 5961				
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-

BENDER (Y-2)		//CONT.//		07095 625	ASSOCIATED		49B		CNTY: MONTGOMERY				
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC		//CONT.//		388700									
TYRA, LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	131960	COMPL. DATE	07/20/1991	TOTAL	DEPTH	6202	PERF. 3955 - 3965	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BERNARD, EAST (7700)				07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
CLARK				WELL #:	1	RRCID ->	161819	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	13201 PERF. 8190 - 8530	
06	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	105 1	1444 2	Y	10	8 1	91	
07	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	11 9	1506 2	Y	12	13 1	90	
08	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	13 9	1159 2	Y	11	10 1	91	
09	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	101 1	1471 2	Y	12	10 1	93	
10	1643	N	1562	-0-	-81	-0-	12 9	1419 2	Y	16	15 1	94	
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	126 1	1408 2	Y	13	16 1	91	
							13 9						
							125 1						
							18 9						
							129 1						
							14 9						
CLARK				WELL #:	2	RRCID ->	173290	COMPL. DATE	07/16/2016	TOTAL	DEPTH	8801 PERF. 8227 - 8277	
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6 2		Y	-0-	1 1	84	
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-		84	
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		84	
09	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y	-0-		84	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		84	
HOME PETROLEUM CORP.				396852									
WALLACE, A. M.				WELL #:	1	RRCID ->	005216	COMPL. DATE	01/29/1960	TOTAL	DEPTH	8150 PERF. 7586 - 7599	
06	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204 2		N	-0-		59	
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		59	
08	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		59	
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-			N	-0-		59	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		59	
LEVERIDGE, A. T.				WELL #:	2	RRCID ->	005225	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL	DEPTH	8150 PERF. 7674 - 7995	
06	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655 2		Y	-0-		6	
07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-	1 1	5	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
09	630	N	-0-	-0-	-630	-0-			Y	-0-		5	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		5	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		5	
LEVERIDGE, W. C. AAIF, M. D.				WELL #:	1	RRCID ->	072124	COMPL. DATE	06/11/1977	TOTAL	DEPTH	8310 PERF. 7750 - 7760	
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-		-0-	
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
09	120	N	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-		-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-	

BERNARD, EAST (7700) //CONT.// 07301 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HOME PETROLEUM CORP. //CONT.// 396852															
LEVERIDGE, A. T. WELL #: 1 RRCID -> 136068 COMPL. DATE 07/22/1990 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 7761 - 7786															
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	990 N	881	-0-	-109	-0-	-0-	881	2		Y	-0-				9
07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-	-0-				Y	-0-	1	1		8
08	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-				Y	-0-				8
09	870 N	-0-	-0-	-870	-0-	-0-				Y	-0-				8
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				8
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				8

LEVERIDGE, W.C. ET UX WELL #: 4 RRCID -> 138437 COMPL. DATE 05/28/1991 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161															
06	2310 N	2083	-0-	-227	-0-	-0-	2083	2		N	-0-				-0-
07	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-	-0-				N	50	50	1		-0-
08	2418 N	-0-	-0-	-2418	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B- WELL #: 6 RRCID -> 146881 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887															
06	780 N	603	-0-	-177	-0-	-0-	603	2		N	-0-				-0-
07	651 N	-0-	-0-	-651	-0-	-0-				N	55	55	1		-0-
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1 WELL #: 1 A RRCID -> 151523 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892															
06	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2		N	-0-				-0-
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	1710 N	-0-	-0-	-1710	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A' WELL #: 5 RRCID -> 172310 COMPL. DATE 12/20/1998 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895															
06	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	1819	2		N	-0-				-0-
07	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-				N	47	47	1		-0-
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	1650 N	-0-	-0-	-1650	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 7 RRCID -> 177195 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956															
06	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	2		N	-0-				-0-
07	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	23	23	1		-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C' WELL #: 10 RRCID -> 186143 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247															
06	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-				1
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				1
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-				1
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-				1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				1

BERNARD, EAST (7700)														//CONT.//				07301 747				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP														531085																			
JANIK ET AL														WELL #:				1				RRCID -> 080694				COMPL. DATE 08/01/2009				TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7708 - 7723			
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		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122															
07		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122															
08		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122															
09		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					122															
*10		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			122	7	-0-															
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
PLUGGED AND ABANDONED														03/05/2025																			
O'HARE ET AL														WELL #:				1				RRCID -> 081704				COMPL. DATE 10/24/1978				TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7650 - 7681			
06		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-			19 6	1 9		1696	2	N		5		144															
07		465 N	247	-0-	-218	-0-			5 1			242	2	N		-0-		144															
08		465 N	2	-0-	-463	-0-			1 1			1	2	N		-0-		144															
09		450 N	-0-	-0-	-450	-0-								N		-0-		144															
10		248 N	6	-0-	-242	-0-			2 2	1 9		2	2	N		2		146															
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-			25 10	1 9		2231	2	N		9		155															
OMEGA ENERGY, LLC														622657																			
ANGELO UNIT														WELL #:								RRCID -> 085303				COMPL. DATE 10/21/1980				TOTAL DEPTH 8039 PERF. 7545 - 7871			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57															
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57															
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57															
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57															
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57															
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					57															
PLUGGED AND ABANDONED														02/11/2015																			
BERNARD, W. (BOETTCHER 7380)														07307 150				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY														386310																			
NORTHINGTON "B"														WELL #:				5				RRCID -> 111090				COMPL. DATE 05/31/1984				TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7426			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-															
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-															
BERNARD, W. (CLODINE)														07307 250				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
JILPETCO, INC.														432469																			
JACOB'S WELL														WELL #:				1				RRCID -> 276175				COMPL. DATE 05/22/2014				TOTAL DEPTH 7744 PERF. 7040 - 7060			
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-															

BERNARD, W. (CLODINE) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC DUNCAN, F. B.														
//CONT.//		07307 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		879035												
WELL #:		1		RRCID -> 005248		COMPL. DATE 05/16/1997		TOTAL DEPTH 7138		PERF. 7060 - 7074				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-	
BERNARD, W. (COOK MT. 7800) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHINGTON "B"														
		07307 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		386310												
WELL #:		9		RRCID -> 253402		COMPL. DATE 04/08/2018		TOTAL DEPTH 12407		PERF. 7832 - 7957				
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-				N	-0-			152	
07	961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-			152	
08	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			152	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			152	
BERNARD, W. (D-Y 6700) XOG OPERATING LLC WINTERMANN -B-														
		07307 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		945921												
WELL #:		4		RRCID -> 133236		COMPL. DATE 12/15/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 6710 - 6712				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/07/2025														
BERNARD, W. (YEGUA 7120) AMRWR, LLC JACOB'S WELL														
		07307 732		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		102699												
WELL #:		2		RRCID -> 254236		COMPL. DATE 11/01/2009		TOTAL DEPTH 7135		PERF. 7042 - 7060				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
BERNARD, W. (YEGUA 7150) XOG OPERATING LLC WINTERMANN -B-														
		07307 733		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		945921												
WELL #:		5		RRCID -> 134383		COMPL. DATE 04/02/1990		TOTAL DEPTH 7968		PERF. 7148 - 7153				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 10/09/2025														
BERNARD, W. (YEGUA 7200) JILPETCO, INC. JACOB'S WELL														
		07307 734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
		432469												
WELL #:		1		RRCID -> 251306		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7156 - 7160				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21	

BERNARD, W. (YEGUA 7600)			07307 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON															
JILPETCO, INC.			432469																					
JACOB'S WELL			WELL #:		1		RRCID -> 246279		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 7744		PERF. 7603 - 7613											
M O			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-	

BERNARD, W. (YEGUA 7750)			07307 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
WINTERMANN "B"			WELL #:	6	RRCID -> 137504	COMPL. DATE 03/08/1991	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7711 - 7717
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/07/2025					

BERNARD, W. (7000)				07307 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
INNOVATIVE ENERGY SERVICES, INC.				424737					
SINCLAIR				WELL #:	1	RRCID -> 151768	COMPL. DATE 06/29/2020	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 7001 - 7020
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	54

BERNARD, W. (7650)				07307 960	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
NORTHINGTON				WELL #:	2	RRCID -> 206064	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 6964	- 7034
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

BERNARD, W. (7790)				07307 969	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
SANDEL OPERATING COMPANY				747534					
WESTMORELAND				WELL #:	1	RRCID -> 234939	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7974 - 7984
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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				10/14/2025					

BERNARD, W. (7850)				07307 975		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
SANDEL OPERATING COMPANY				747534																
DUNCAN				WELL #: 1		RRCID -> 171657			COMPL. DATE 12/15/1998			TOTAL DEPTH 8220			PERF. 7938 - 8020					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60

DUNCAN, F. B.				WELL #: 0201ST		RRCID -> 281816			COMPL. DATE 12/19/2015			TOTAL DEPTH 12150			PERF. 7956 - 8004					
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	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30
11	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						30

BESSMAY (WILCOX CONS)				07479 240		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1		RRCID -> 179985			COMPL. DATE 12/28/2002			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10504 - 10676					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						235
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						243
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						251
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						259
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						267
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						267

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1		RRCID -> 179987			COMPL. DATE 04/30/2000			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10504 - 10548					
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-

VASTAR-TEMPLE INLAND				WELL #: 1		RRCID -> 180816			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12000			PERF.10852 - 10894					
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-

VASTAR BONNER				WELL #: 1		RRCID -> 252001			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 19458			PERF.11532 - 11540					
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						400
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						400
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						400
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						400
*10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						400
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						400

BESSMAY (WILCOX CONS)				//CONT.//		07479 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//		681327														
BP-STOCKSTILL				WELL #:		1	RRCID -> 254768		COMPL. DATE 08/24/2009		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10477 - 10513							
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	176		184	1	3	8	69
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	138		183	1			24
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77						101
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	249		318	1			32
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	193		4	8			221
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						221
BIG -A- TAYLOR						07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
AKG OPERATING COMPANY						009566														
KOEHLER				WELL #:		1	RRCID -> 102402		COMPL. DATE 09/11/1982		TOTAL DEPTH 9123		PERF. 6727 - 6748							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						134
LAZARUS				WELL #:		1	RRCID -> 183857		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 12987		PERF. 6904 - 6933							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
07	682 N	NO RPT	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						N	NO RPT						44
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						44
SCHULTZ, HERMAN				WELL #:		1	RRCID -> 209235		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10084		PERF. 7110 - 7137							
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
PLUGGED AND ABANDONED				04/28/2025																
IRON RIDGE OPERATING, LLC						102406														
HARRIS UNIT				WELL #:		2	RRCID -> 098873		COMPL. DATE 04/08/1982		TOTAL DEPTH 7450		PERF. 7283 - 7304							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						14
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC						521544														
DALE UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 095720		COMPL. DATE 10/01/1981		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 7025 - 7045							
06	360 N	175	-0-	-0-	-185	-0-	-0-	175	2				N	-0-						37
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-						37
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-						37
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-						37
10	186 N	145	-0-	-0-	-41	-0-	-0-	145	2				N	-0-						37
11	180 N	50	-0-	-0-	-130	-0-	-0-	50	2				N	-0-						37

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544									
BRACEWELL		WELL #:		1	RRCID -> 095909		COMPL. DATE 08/18/1981		TOTAL DEPTH 9495 PERF. 6978 - 6996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*12	930 N	491	-0-	-439	-0-	491	2		N	-0-			60
*01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			60
*02	840 N	795	-0-	-45	-0-	795	2		N	-0-			60
*03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2		N	-0-			60
*04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			60
*05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2		N	-0-			60
*06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	917	2		N	-0-			60
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2		N	-0-			60
*08	930 N	906	-0-	-24	-0-	906	2		N	-0-			60
*09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			60
*10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2		N	-0-			60
*11	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2		N	-0-			60

MASON		WELL #:		N 1	RRCID -> 101596		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7454 - 7476				
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2		N	-0-			91
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	398	2		N	-0-			91
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	397	2		N	-0-			91
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	335	2		N	-0-			91
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2		N	-0-			91
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2		N	-0-			91

MINNIE		WELL #:		1	RRCID -> 113390		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6827 - 6856				
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2		N	-0-			23
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	40	2		N	-0-			23
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-			23
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	57	2		N	-0-			23
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2		N	-0-			23
11	90 N	70	-0-	-20	-0-	70	2		N	-0-			23

RUTH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 281048		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 9515 PERF. 7094 - 7160				
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2		N	-0-			109
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	337	2		N	-0-			109
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	206	2		N	-0-			109
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			109
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2		N	-0-			109
11	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			109

MAYJAC I, LLC		536431											
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 7280 - 7308				
06	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1985	1	1 9	N	1			91
07	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2106	1	1 9	N	1			92
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2152	1	1 9	N	1			93
09	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2234	1	1 9	N	1			94
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2311	1	1 9	N	1			95
11	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2232	1	6 9	N	5			100

MINERAL TECHNOLOGIES, INC.		593635											
JACKSON		WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 6987 PERF. 6894 - 6909				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			278

BIG -A- TAYLOR NITRO OIL & GAS, LLC BLINKA-POEHL				//CONT.//	07728 600 611014	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BURLESON							
WELL #:				1	RRCID ->	160840	COMPL. DATE	10/03/1996	TOTAL	DEPTH	9369	PERF.	6970	-	6980				
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
OGDEN RESOURCES CORPORATION KNESEK				618970	WELL #:	1	RRCID ->	101397	COMPL. DATE	07/15/1982	TOTAL	DEPTH	9180	PERF.	6792	-	6808		
06	2850	N	2382	-0-	-468	-0-	2371	2	11	9	N	10						190	
07	2945	N	1479	-0-	-1466	-0-	1478	2	1	9	N	1	156	1				35	
08	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	2914	2			N	-0-						35	
09	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-						35	
10	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1985	2	3	9	N	3						38	
11	2820	N	1938	-0-	-882	-0-	1934	2	4	9	N	4						42	
PAIGE				WELL #:	2	RRCID ->	103965	COMPL. DATE	01/18/1983	TOTAL	DEPTH	7143	PERF.	7035	-	7052			
06	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2			N	-0-						107	
07	2511	N	477	-0-	-2034	-0-	462	2	15	9	N	14	105	1				16	
08	2511	N	191	-0-	-2320	-0-	191	2			N	-0-						16	
09	2430	N	443	-0-	-1987	-0-	443	2			N	-0-						16	
10	465	N	334	-0-	-131	-0-	334	2			N	-0-						16	
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-						16	
KNESEK, MARTIN				WELL #:	2	RRCID ->	105146	COMPL. DATE	04/08/1983	TOTAL	DEPTH	7050	PERF.	6836	-	6851			
06	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	1901	2	4	9	N	4						170	
07	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	2433	2	6	9	N	5	166	1				9	
08	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2315	2	3	9	N	3						12	
09	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	N	5						17	
10	2525	N	2525	-0-	-0-	-0-	2516	2	9	9	N	8						25	
11	1980	N	1134	-0-	-846	-0-	1134	2			N	-0-						25	
KNESEK, E.J.				WELL #:	1	RRCID ->	105378	COMPL. DATE	04/22/1983	TOTAL	DEPTH	7030	PERF.	6824	-	6842			
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	181	-0-	181	-0-	181	2			N	-0-						2	
11	14B2	EXT	254	-0-	254	-0-	435	2	254	2	N	-0-						2	
OPPERMAN, JIMMY				WELL #:	1	RRCID ->	140634	COMPL. DATE	01/14/1992	TOTAL	DEPTH	9342	PERF.	6968	-	6980			
06	85		85	-0-	-0-	-0-	82	2	3	9	N	3		3	8			23	
07	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		23	1			-0-	
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/10/2025 - WELL PLUGGED 06/10/25																			

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON									
SRJC ENTERPRISES, LLC				810824														
KORKMAS		WELL #: A 1			RRCID -> 104088	COMPL. DATE 01/25/1983	TOTAL DEPTH 7017	PERF. 6865 - 6875										
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ONDRASEK UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 109813	COMPL. DATE 03/10/1984	TOTAL DEPTH 8865	PERF. 6510 - 6530										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129	
JOCK EWING		WELL #: 2			RRCID -> 112576	COMPL. DATE 08/09/1984	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7105 - 7115										
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		WELL #: 2 B		923444		RRCID -> 096833	COMPL. DATE 11/04/1981	TOTAL DEPTH 9686	PERF. 7315 - 7346									
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43	
KNESEK, E. UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 155953	COMPL. DATE 08/10/1995	TOTAL DEPTH 11141	PERF. 6669 - 6680										
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13	
BIG BOGGY CREEK (TM5)		WELL #: 1		07762 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
AMRWR, LLC				102699														
RIO RANCH					RRCID -> 255505	COMPL. DATE 04/22/2011	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 11510 - 11532										
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-	

BIG BOGGY CREEK (TM5)														
PERMIAN NATURAL RESOURCES														
BURKHART														
WELL #: 1 RRCID -> 175344 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11169 - 11190														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	204
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	204
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	204
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	204
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	204
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	204
SILVIO B, LLC														
RIO RANCH														
WELL #: 2 RRCID -> 268047 COMPL. DATE 05/13/2011 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 12166 - 12202														
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-
BIG CREEK														
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY														
DAVIS, T. W.														
WELL #: 255 RRCID -> 245425 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278														
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-
DAVIS, T. W.														
WELL #: 251 RRCID -> 250689 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794														
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-
DAVIS, T. W.														
WELL #: 298 RRCID -> 284267 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3308 - 3328														
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-
DAVIS, T. W.														
WELL #: 304R RRCID -> 288387 COMPL. DATE 12/14/2019 TOTAL DEPTH 3484 PERF. 2200 - 2214														
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-

BIG HILL (DISCORBIS B) MAGNUM PRODUCING, LP MCLEAN UNIT 3				07884 027 521516 WELL #:	3	RRCID -> 294752	COMPL. DATE 01/19/2023	TOTAL DEPTH 6810	PERF. 5914	-	5928	CNTY: JEFFERSON					
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-					92
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
BIG HILL (FRIO A) MAGNUM PRODUCING, LP MARRS MCLEAN				07884 054 521516 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID ->	247933	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 7080	-	7083							
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-
BIG HILL (FRIO A 10,200) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP				07884 108 521516 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID ->	233357	COMPL. DATE 11/26/2007	TOTAL DEPTH 10300	PERF.10046	-	10050							
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-
BIG HILL (FRIO 10,100) MAGNUM PRODUCING, LP FRIENDSHIP				07884 243 521516 WELL #:	5	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID ->	223401	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10075	-	10128							
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-
BIG HILL (MARGINULINA) CHAIN OIL & GAS, INC. ANDERSON ESTATE				07884 432 142250 WELL #:		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				RRCID ->	117529	COMPL. DATE 05/08/1985	TOTAL DEPTH 7760	PERF. 7633	-	7677							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013																	

BIG HILL (MARGINULINA)		//CONT.//	07884 432	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
MAGNUM PRODUCING, LP			521516					
MARRS MCLEAN UNIT		WELL #:	1	RRCID -> 253427	COMPL. DATE 09/30/2009	TOTAL DEPTH	7670	PERF. 6484 - 6487
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)			07884 765	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
PETROTEX ENGINEERING COMPANY			660213					
HMC/HNG CROW		WELL #:	1	RRCID -> 115113	COMPL. DATE 10/19/1984	TOTAL DEPTH	12350	PERF.10552 - 10567
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-
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)			07888 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047					
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 243665	COMPL. DATE 10/18/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF.10184 - 10202
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	180
BIG HILL, SW (NODOSARIA, BLK A)			07890 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047					
DEATON ESTATE		WELL #:	1	RRCID -> 261986	COMPL. DATE 10/13/2011	TOTAL DEPTH	11225	PERF. 2830 - 2950
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-
BIG HILL, WEST(HACKBERRY 9600)			07891 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
AMRWR, LLC			102699					
ADAMS & HAGGARTY FEE		WELL #:	6 H	RRCID -> 005324	COMPL. DATE 08/27/1953	TOTAL DEPTH	10036	PERF. 9635 - 9660
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BIG PRAIRIE (EY-3)			08012 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
BIG PRAIRIE			WELL #: 1		RRCID -> 289926		COMPL. DATE 06/03/2020		TOTAL DEPTH 9623		PERF. 9275 - 9290			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/10/2024														
BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)			08054 465		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
SOUTHCOST PRODUCTION INC			803257											
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 1A		RRCID -> 162888		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 11679		PERF.11000 - 11010			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			44
VASTAR 2A UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 163461		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 10619		PERF.12120 - 12195			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377					N	NO RPT			-0-
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 194904		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 11562		PERF.11364 - 11374			
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-
VASTAR 2A UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 215902		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10499		PERF.11464 - 11502			
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-
BILOXI (12200 SAND)			08252 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
84 ENERGY LLC			856467											
GRAY, JAMES			WELL #: 1		RRCID -> 252150		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12424 - 12454			
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-

BLACK OWL (YEGUA 8300)															
ATLAS OPERATING LLC															
ADAMCIK															
					08534 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					036587										
WELL #:					1	RRCID -> 271133					COMPL. DATE 08/30/2013				
											TOTAL DEPTH 9715				
											PERF. 8925 - 8945				
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			152
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-		9 1		3 9	N	3			155
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-		7 1		3 9	N	3			158
09	11	N	11	-0-	-0-	-0-		9 1		2 9	N	2			160
10	12	N	7	-0-	-5	-0-		5 1		2 9	N	2			162
11	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT			162
BLACK OWL (YEGUA 9200)															
ENPOWER RESOURCES INC.															
DUNPHY															
					08534 650	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					252992										
WELL #:					1	RRCID -> 263215					COMPL. DATE 04/28/2011				
											TOTAL DEPTH 8778				
											PERF. 8544 - 8554				
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)															
HICKS EXPLORATION, LLC															
SCHROEDER, A.															
					08862 350	NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
					102036										
WELL #:					1	RRCID -> 172789					COMPL. DATE 12/23/1998				
											TOTAL DEPTH 10216				
											PERF. 9546 - 9556				
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-
SCHROEDER, E.															
WELL #:					1D	RRCID -> 180254					COMPL. DATE 12/27/2005				
											TOTAL DEPTH 10560				
											PERF. 5122 - 5134				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLEIBLERVILLE (11000 WILCOX)															
MAG EXPLORATION LLC															
TITAN															
					08862 800	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					102971										
WELL #:					1	RRCID -> 192497					COMPL. DATE 06/17/2002				
											TOTAL DEPTH 21150				
											PERF.10981 - 10995				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLESSING (BRADEN 8400)															
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.															
BLESSING -D-															
					08871 111	NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
					412178										
WELL #:					41 H	RRCID -> 005352					COMPL. DATE 10/22/1961				
											TOTAL DEPTH N/A				
											PERF. 8395 - 8402				
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-

BLESSING (F-6)				08871 160	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)				WELL #: 83	RRCID -> 175345	COMPL. DATE 03/01/2008	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 2298 - 2312											
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-	
BLESSING (F-14)				08871 370	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
HEFFELFINGER (F-14)				WELL #: 2	RRCID -> 174344	COMPL. DATE 09/10/1999	TOTAL DEPTH 9672	PERF. 8068 - 8071											
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLESSING, NORTH (FRIO)				08873 400	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.				412178															
BLESSING -S-				WELL #: 18 J	RRCID -> 133772	COMPL. DATE 02/15/1990	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 6929 - 6935											
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-	
BLISS, W. (YEGUA A)				08888 900	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALKER						
PALEO OIL COMPANY LLC				635131															
LITTLE EXUMA				WELL #: 01	RRCID -> 284581	COMPL. DATE 10/04/2022	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3307 - 3918											
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LITTLE EXUMA				WELL #: 2	RRCID -> 296127	COMPL. DATE 08/04/2022	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3368 - 3371											
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2					N	-0-					-0-	
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2					N	-0-					-0-	
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2					N	-0-					-0-	
09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2					N	-0-					-0-	
10	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2					N	-0-					-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
SAWBUCK				WELL #: 1	RRCID -> 296576	COMPL. DATE 01/27/2023	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3424 - 3426											
06	DELQ PR	1042	-0-	1042	1042	1042	2					N	-0-					-0-	
07	6382 X	5340	-0-	-1042	-0-	5340	2					N	-0-					-0-	
08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2					N	-0-					-0-	
09	4320 X	3853	-0-	-467	-0-	3853	2					N	-0-					-0-	
10	6605 X	6605	-0-	-0-	-0-	6605	2					N	-0-					-0-	
11	4320 X	NO RPT	-0-	-4320	-0-							N	NO RPT					-0-	

BLOCK 23-L (LH-0)			09323 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC			251858					
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #: 1	RRCID -> 271916	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 13698	PERF.11568	- 11580
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BLOCK 23L (LH-13)			09323 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC			251858					
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #: 1	RRCID -> 271503	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 13698	PERF.11898	- 11928
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-
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P.			504594					
S.T. 23-L N/2 SW/4			WELL #: 1	RRCID -> 246589	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13698	PERF.12972	- 13022
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 98-L			09564 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC			763817					
STATE TRACT 98-L			WELL #: 3	RRCID -> 073070	COMPL. DATE 04/11/1976	TOTAL DEPTH 10042	PERF. 8810	- 8867
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L			WELL #: 1	RRCID -> 073071	COMPL. DATE 01/17/1976	TOTAL DEPTH 9440	PERF. 8861	- 8876
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 98-L			WELL #: 7	RRCID -> 104475	COMPL. DATE 12/22/1983	TOTAL DEPTH 9772	PERF. 9282	- 9292
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BLOCK 98-L		//CONT.//		09564 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC		//CONT.//		763817							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		8	RRCID -> 125715		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912		
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-	-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-
BLOCK 98-L (AMPH B)				09564 510	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		10	RRCID -> 186724		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6440 - 6456		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495			N	NO RPT	-0-
BLOCK 98-L (MA-4A)				09564 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 U	RRCID -> 188834		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8906 - 8925		
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLOCK 98-L (SD-A)				09564 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
COASTLAND OPERATIONS, LLC				161954							
STATE TRACT 98-L		WELL #:		1 L	RRCID -> 188835		COMPL. DATE 01/18/2002		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9620 - 9690		
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 368-L (MIOCENE B)				09571 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161							
STATE TRACT 369-L, NE/4		WELL #:		1 L	RRCID -> 068292		COMPL. DATE 07/02/1975		TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5401 - 5663		
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 368-L (5250 F.B.-1)				09571 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161											
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	1-T	RRCID -> 149105	COMPL. DATE 03/15/1994	TOTAL DEPTH	7058	PERF. 5336	-	5344			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ST 369 L NE/4				WELL #:	3	RRCID -> 206394	COMPL. DATE 10/12/2004	TOTAL DEPTH	7665	PERF. 5312	-	5320			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:	5	RRCID -> 235388	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH	6776	PERF. 6037	-	6043			
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-

STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	4U	RRCID -> 251454	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 5514	-	5520			
06	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT		-0-	-0-	64174					N	NO RPT			-0-

BLOCK 368-L (5720)				09571 675	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161											
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	4 L	RRCID -> 236965	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH	8071	PERF. 5584	-	6050			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 369-L (4600)				09572 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC				073161											
STATE TRACT 369-L NE/4				WELL #:	2	RRCID -> 206393	COMPL. DATE 09/27/2004	TOTAL DEPTH	7722	PERF. 4581	-	4587			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCK 369-L (5100)			09572 580 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161																
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #: 1-C			RRCID -> 149103			COMPL. DATE 03/15/1994			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 4988 - 4995							
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	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-	
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5			RRCID -> 262240			COMPL. DATE 11/20/2010			TOTAL DEPTH 6776 PERF. 5790 - 5796							
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLOCK 369-L (5300)			09572 600 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA										
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161																
STATE TRACT 369-L, NE/4			WELL #: 1 U			RRCID -> 068670			COMPL. DATE 07/02/1975			TOTAL DEPTH 7058 PERF. 5396 - 5663							
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-	
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #: 5			RRCID -> 233351			COMPL. DATE 10/16/2007			TOTAL DEPTH 6776 PERF. 6118 - 6122							
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 367-L (7500)			09580 500 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA										
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342																
STATE TRACT 367			WELL #: 4			RRCID -> 142136			COMPL. DATE 04/03/1992			TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8246 - 8257							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BLUE MARSH (YEGUA 6600)			09860 845 NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: NEWTON										
INDIAN EXPLORATION, INC.			423771																
KURTH, J. H. JR.			WELL #: 4 C			RRCID -> 076976			COMPL. DATE 06/01/1978			TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6605 - 6612							
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-	

BLUE MARSH (YEGUA 6700)										09860 900	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON				
INDIAN EXPLORATION, INC.										423771									
YEGUA GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 032765	COMPL. DATE 11/19/1977	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 5055 - 5085					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-	
BLUE RIDGE (FRIO 1)										09880 166	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
LEHMAN										WELL #: 1	RRCID -> 298184	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 4222 - 4224					
06	0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	-0-					-0-	
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)										09962 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.										834097									
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 1	RRCID -> 209048	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15930 - 16662					
06	30 N	30	-0-		-0-	-0-	7	1	23	2	Y	-0-						-0-	
07	50 N	50	-0-		-0-	-0-	10	1	40	2	Y	-0-						-0-	
08	31 N	30	-0-		-1	-0-	7	1	23	2	Y	-0-						-0-	
09	30 N	25	-0-		-5	-0-	8	1	17	2	Y	-0-						-0-	
10	31 N	28	-0-		-3	-0-	8	1	20	2	Y	-0-						-0-	
11	30 N	28	-0-		-2	-0-	10	1	18	2	Y	-0-						-0-	
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 209742	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 17000	PERF.15398 - 15415					
06	1320 N	1264	-0-		-56	-0-	291	1	973	2	Y	-0-						3	
07	1336 N	1336	-0-		-0-	-0-	265	1	1071	2	Y	-0-						3	
08	1364 N	1110	-0-		-254	-0-	247	1	863	2	Y	-0-						3	
09	1260 N	1117	-0-		-143	-0-	332	1	785	2	Y	-0-						3	
10	1333 N	1050	-0-		-283	-0-	332	1	718	2	Y	-0-						3	
11	1080 N	969	-0-		-111	-0-	346	1	623	2	Y	-0-						3	
KOONCE GAS UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 212055	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH 17236	PERF.15936 - 17150					
06	367 N	367	-0-		-0-	-0-	84	1	283	2	Y	-0-						22	
07	434 N	384	-0-		-50	-0-	76	1	308	2	Y	-0-						22	
08	465 N	388	-0-		-77	-0-	86	1	299	2	Y	3						25	
09	360 N	263	-0-		-97	-0-	78	1	184	2	Y	1						26	
10	372 N	321	-0-		-51	-0-	78	1	243	2	Y	-0-						26	
11	390 N	281	-0-		-109	-0-	100	1	181	2	Y	-0-						26	

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX)		//CONT.//		09962 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097										
KOOENCE GAS UNIT		WELL #:		4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300 PERF.16027 - 16736				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	182 1	1	611 2	2	Y	1			63
07	2976 X	740	-0-	-2236	-0-	147 1	1	593 2	2	Y	-0-			63
08	2790 X	891	-0-	-1899	-0-	198 1	1	692 2	2	Y	1			64
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	296 1	1	699 2	2	Y	10			74
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	296 1	1	407 2	2	Y	-0-			74
11	870 N	862	-0-	-8	-0-	308 1	1	554 2	2	Y	-0-			74
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 17316 PERF.14819 - 15491				
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	134 1	1	450 2	2	Y	-0-			-0-
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	134 1	1	542 2	2	Y	-0-			-0-
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	111 1	1	388 2	2	Y	-0-			-0-
09	570 N	295	-0-	-275	-0-	88 1	1	207 2	2	Y	-0-			-0-
10	682 N	319	-0-	-363	-0-	88 1	1	231 2	2	Y	-0-			-0-
11	480 N	242	-0-	-238	-0-	87 1	1	155 2	2	Y	-0-			-0-
CORMAN-HUDGINS		WELL #:		2		RRCID -> 216461		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 17259 PERF.15898 - 16746				
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	165 1	1	553 2	2	Y	1			29
07	744 N	669	-0-	-75	-0-	133 1	1	536 2	2	Y	-0-			29
08	775 N	639	-0-	-136	-0-	142 1	1	495 2	2	Y	2			31
09	720 N	532	-0-	-188	-0-	157 1	1	372 2	2	Y	3			34
10	682 N	585	-0-	-97	-0-	157 1	1	427 2	2	Y	1			35
11	630 N	414	-0-	-216	-0-	148 1	1	266 2	2	Y	-0-			35
KOOENCE GAS UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 216466		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 17424 PERF.14479 - 17008				
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	121 1	1	404 2	2	Y	-0-			17
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	132 1	1	534 2	2	Y	-0-			17
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	111 1	1	387 2	2	Y	-0-			17
09	540 N	377	-0-	-163	-0-	112 1	1	265 2	2	Y	-0-			17
10	620 N	416	-0-	-204	-0-	112 1	1	304 2	2	Y	-0-			17
11	480 N	342	-0-	-138	-0-	122 1	1	220 2	2	Y	-0-			17
BOBCAT RUN (YEGUA)		10073 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE						
F.I.G. ENERGY, LLC		257281												
GONZALES, RITA		WELL #:		2		RRCID -> 203174		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 14279 PERF.13207 - 13219				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2025														

BOBCAT RUN (YEGUA)				//CONT.//	10073 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
QUINN A-195				WELL #:	1	RRCID ->	263932	COMPL. DATE	06/27/2022	TOTAL	DEPTH	13650	PERF.	12802 - 12890	
M							*	*		*	*		*	*	
0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	EOM BALANCE
06	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	300	1	7272	2	N	282	363	1		122
07	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	310	9	8971	2	N	326	358	1		90
08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	450	1	8493	2	N	271	178	1		183
09	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	359	9	7136	2	N	213	176	1		220
10	9765 X	8268	-0-	-1497	-0-	760	1	7067	2	N	246	348	1		118
11	9450 X	5924	-0-	-3526	-0-	298	9	5374	2	N	173	178	1		113
						900	1								
						234	9								
						930	1								
						271	9								
						360	1								
						190	9								

WEATHERLY OIL & GAS, LLC										902815					
QUINN, B. E.										WELL #: 5 RRCID -> 200453 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13240 - 13316					

06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				100
PLUGGED AND ABANDONED										09/18/2025					

BOBCAT RUN (Y-5 SAND)					10073 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310						
HANKAMER A-912					WELL #:	1	RRCID -> 263995	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	12497 PERF.11610 - 11670
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-	25
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	25

BOGGY BAYOU					10148 001	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
AMRWR, LLC					102699									
LEWIS "8"					WELL #:	8	RRCID ->	145282	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6207 - 6211
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BOGGY BAYOU (N. BRUNNER)					10148 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
AMRWR, LLC					102699									
HAWKINS RANCH					WELL #:	4	RRCID ->	191874	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6037 - 6103
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BON WEIR (11,100) PRIME OPERATING COMPANY KUHNERT													10385 852 677770	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON				
WELL #: 1													RRCID -> 166148	COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 11962	PERF.11148 - 11176					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE			
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-				
BONUS (4050) PROLINE ENERGY RESOURCES INC WINTERMAN -A-													10509 146 681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
WELL #: 3 C													RRCID -> 127104	COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4013 - 4019					
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-				
BONUS (4800) MOAIC OIL LLC SCHOENFELD, TED													10509 150 589978	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1													RRCID -> 158752	COMPL. DATE 05/02/1996		TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4742 - 4764					
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-				
BONUS (WILCOX, LOWER 12550) PROLINE ENERGY RESOURCES INC WINTERMANN													10509 380 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
WELL #: 1													RRCID -> 100237	COMPL. DATE 03/21/1982		TOTAL DEPTH 13039	PERF.12510 - 12536					
06	720 X	11	-0-	-709	-0-	-0-	11	1			Y	-0-						189				
07	744 X	219	-0-	-525	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-						189				
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	-0-	9	1	96	2	Y	-0-						189				
09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	Y	25						214				
							28	9														
*10	217 N	19	-0-	-198	-0-	-0-	9	1	10	2	Y	-0-						214				
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT						214				
WINTERMANN													WELL #: 7	RRCID -> 201733	COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL DEPTH 12755	PERF.12126 - 12670				
06	1080 X	12	-0-	-1068	-0-	-0-	12	1			Y	-0-						5				
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	5029	2	Y	5						10				
							6	9														
08	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	2312	2	Y	-0-						10				
09	37 X	37	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	25	2	Y	-0-						10				
*10	93 X	22	-0-	-71	-0-	-0-	12	1	10	2	Y	-0-						10				
11	90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-					Y	NO RPT						10				

BONUS (YEGUA 7500)				10509 675		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
HEYNE				WELL #: 1		RRCID -> 119028		COMPL. DATE 07/20/1985		TOTAL DEPTH 7816		PERF. 7442 - 7470			
M O	ALLOW CODE	GAS 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	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	1	1	1	1	
						1	9								
*07	399 N	399	-0-	-0-	-0-	52	1	347	2	Y	-0-	1	1	-0-	
*08	125 N	125	-0-	-0-	-0-	18	1	107	2	Y	-0-			-0-	
*09	179 N	179	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	-0-			-0-	
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-	
11	188 N	188	-0-	-0-	-0-	26	1	162	2	Y	-0-			-0-	
KRENEK				WELL #: 1T		RRCID -> 119425		COMPL. DATE 02/23/2013		TOTAL DEPTH 7906		PERF. 7472 - 7486			
06	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	Y	9	6	1	8	
						10	9								
*07	2161 R	2161	-0-	-0-	-0-	279	1	1881	2	Y	1	8	1	1	
						1	9								
*08	1135 R	1135	-0-	-0-	-0-	161	1	974	2	Y	-0-			1	
*09	646 N	646	-0-	-0-	-0-	87	1	559	2	Y	-0-			1	
10	527 N	435	-0-	-92	-0-	59	1	375	2	Y	1			2	
						1	9								
11	1140 N	235	-0-	-905	-0-	32	1	203	2	Y	-0-			2	
BONUS, S. (MIOCENE 4100)				10511 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
WINTERMAN -A-				WELL #: 3 T		RRCID -> 127161		COMPL. DATE 04/08/1988		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4116 - 4117			
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-	
BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER)				10516 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
SOUTH UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 084970		COMPL. DATE 09/17/1979		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 12658 - 12694			
06	7 N	3	-0-	-4	-0-	3	1			Y	-0-			-0-	
07	55 N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	2	Y	-0-			-0-	
08	27 N	27	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	Y	-0-			-0-	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	3	1	10	2	Y	-0-			-0-	
*10	31 N	7	-0-	-24	-0-	3	1	4	2	Y	-0-			-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WINTERMANN				WELL #: 7		RRCID -> 201025		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 12755		PERF. 12660 - 12670			
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-	

BONUS, SOUTH (WILCOX, LOWER) //CONT.// 10516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327															
WINTERMANN WELL #: 8 RRCID -> 201219 COMPL. DATE 01/21/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12509 - 12673															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	30 N	11	-0-	-0-	-19	-0-	11	1			Y	-0-			376
07	167 N	167	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			376
08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	72	2	Y	-0-			376
09	3000 N	4017	-0-	-0-	1017	1017	11	1	3994	2	Y	11			387
							12	9							
*10	3100 N	4242	-0-	-0-	1142	2159	11	1	4231	2	Y	-0-			387
11	90 N	NO RPT	-0-	-0-	-90	2069					Y	NO RPT			387

BONUS, S.E. (FRI0 3600) 10518 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 204053 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3562 - 3566															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1161					Y	-0-			-0-

BONUS, S.E. (FRI0 3750) 10518 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
MAHALITC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193386 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 3868 PERF. 3714 - 3734															
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-

PITTS, ANIELA WELL #: 7 RRCID -> 202777 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3728 - 3735															
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-

KRUEGER WELL #: 15 RRCID -> 204743 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 5470 PERF. 3318 - 3322															
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-

BONUS, S. E. (FRI0 4600) 10518 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON															
HILCORP ENERGY COMPANY 386310															
PITTS, ANIELA WELL #: 5 C RRCID -> 117721 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 4615 - 4620															
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BONUS, S. E. (FRI0 4600)			//CONT.//	10518 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
KRUEGER			WELL #:	1	RRCID -> 200107	COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4902 - 4980			
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-
HEYNE			WELL #:	2	RRCID -> 263605	COMPL. DATE 06/28/2011	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 4665 - 7328			
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-
BONUS, S.E. (7100)				10518 485	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
PITTS, DANIELA			WELL #:	4C	RRCID -> 119119	COMPL. DATE 10/05/1985	TOTAL DEPTH 7816	PERF. 7062 - 7074			
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-
ROCKING 'M'			WELL #:	3	RRCID -> 265697	COMPL. DATE 05/15/2012	TOTAL DEPTH 12800	PERF. 7009 - 7131			
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	31 1	527 2	Y	31	1 1	31
*07	970 N	970	-0-	-0-	-0-	125 1	843 2	Y	2	3 1	29
*08	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	185 1	1117 2	Y	15		44
*09	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	159 1	1017 2	Y	-0-		44
10	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	160 1	1024 2	Y	1	43 1	2
11	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	149 1	947 2	Y	-0-		2
MAHALITC/HUNT			WELL #:	7	RRCID -> 286275	COMPL. DATE 09/17/2018	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 7056 - 7076			
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-
BONUS, S.E. (7400)				10518 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
KRUEGER			WELL #:	1	RRCID -> 103887	COMPL. DATE 09/26/1984	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 7380 - 7398			
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-

BONUS, S.E. (7400)		//CONT.//		10518 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KRUEGER		WELL #:		3	RRCID -> 111706		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL	DEPTH	7800	PERF. 7396 - 7412		
M O	ALLOW CODE	GAS 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	479 N	479	-0-	-0-	-0-	26 1	450 2	Y			3	4 1		3
						3 9								
*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	110 1	742 2	Y			-0-	3 1		-0-
*08	412 N	412	-0-	-0-	-0-	59 1	353 2	Y			-0-			-0-
*09	363 N	363	-0-	-0-	-0-	49 1	313 2	Y			1			1
						1 9								
10	394 N	394	-0-	-0-	-0-	53 1	341 2	Y			-0-			1
11	409 N	409	-0-	-0-	-0-	56 1	353 2	Y			-0-			1
MAHALITC				WELL #:	1 C	RRCID -> 112300		COMPL. DATE 09/12/1984		TOTAL	DEPTH	7912	PERF. 7364 - 7384	
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-
ANIELA, PITTS				WELL #:	3 C	RRCID -> 114063		COMPL. DATE 11/23/1984		TOTAL	DEPTH	7812	PERF. 7352 - 7374	
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-
PITTS, ANIELA				WELL #:	5 T	RRCID -> 117106		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL	DEPTH	7816	PERF. 7386 - 7402	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PITTS, ANIELA				WELL #:	4 T	RRCID -> 118959		COMPL. DATE 10/05/1985		TOTAL	DEPTH	7816	PERF. 7408 - 7425	
06	220 N	220	-0-	-0-	-0-	12 1	207 2	Y			1	1 1		1
						1 9								
*07	155 N	154	-0-	-1	-0-	20 1	134 2	Y			-0-	1 1		-0-
*08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	9 1	54 2	Y			-0-			-0-
*09	130 N	130	-0-	-0-	-0-	18 1	112 2	Y			-0-			-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	20 1	128 2	Y			-0-			-0-
11	181 N	181	-0-	-0-	-0-	25 1	156 2	Y			-0-			-0-
KRENEK				WELL #:	1 C	RRCID -> 118962		COMPL. DATE 05/31/1985		TOTAL	DEPTH	7906	PERF. 7370 - 7390	
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-

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.//			10518 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
SHIELDS			WELL #:			1	RRCID -> 119919			COMPL. DATE 01/01/1986			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	30 N		7	-0-	-23		-0-			7 2			Y	-0-					-0-	
*07	29 N		29	-0-	-0-		-0-			4 1		25 2	Y	-0-					-0-	
*08	7 N		7	-0-	-0-		-0-			1 1		6 2	Y	-0-					-0-	
*09	8 N		8	-0-	-0-		-0-			1 1		7 2	Y	-0-					-0-	
10	7 N		7	-0-	-0-		-0-			1 1		6 2	Y	-0-					-0-	
11	10 N		7	-0-	-3		-0-			1 1		6 2	Y	-0-					-0-	

HUDGINS UNIT					WELL #:			1	RRCID -> 242374			COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440					
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-	

BONUS, SW. (VICKSBURG)					10519 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
BONUS SWD					WELL #:			1	RRCID -> 180800			COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 5320 PERF. 4401 - 4920					
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

BONUS, SW. (WILCOX)					10519 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY					386310															
MAHALITC/HUNT					WELL #:			2	RRCID -> 177489			COMPL. DATE 06/19/2007			TOTAL DEPTH 13506 PERF.11446 - 12460					
06	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-		-0-			387 91 9		6637 2	N	83	43	1			166	
*07	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-		-0-			678 33 9		4563 2	N	30	39	1	22	8	135	
*08	5685 X	5685	-0-	-0-	-0-		-0-			801 50 9		4834 2	N	45	14	1			166	
*09	5190 X	5190	-0-	-0-	-0-		-0-			695 43 9		4452 2	N	39	10	1			195	
*10	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-		-0-			557 36 9		3560 2	N	33	8	1			220	
11	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-		-0-			669 55 9		4247 2	N	50	19	1			251	

MAHALITC/HUNT					WELL #:			4	RRCID -> 177693			COMPL. DATE 10/26/2004			TOTAL DEPTH 13506 PERF.11421 - 12537					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					103	

BONUS, SW. (WILCOX)				//CONT.//	10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
MAHALITC/HUNT				WELL #:	6	RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341			
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	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	177	2	N	2	1 1	27		
*07	355 N	355	-0-	-0-	-0-	46 1	309 2	N	-0-		2 1		25		
*08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	23 1	140 2	N	-0-				25		
*09	180 N	128	-0-	-52	-0-	17 1	111 2	N	-0-				25		
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	12 1	78 2	N	-0-				25		
11	180 N	169	-0-	-11	-0-	23 1	146 2	N	-0-				25		
MAHALITC/HUNT				WELL #:	8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621			
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	43 1	732 2	N	26		6 1		112		
						29 9									
*07	847 N	847	-0-	-0-	-0-	105 1	708 2	N	31		4 1	30 8	109		
						34 9									
*08	869 N	869	-0-	-0-	-0-	117 1	705 2	N	43		9 1		143		
						47 9									
*09	810 N	763	-0-	-47	-0-	98 1	628 2	N	34		6 1		171		
						37 9									
*10	847 N	847	-0-	-0-	-0-	108 1	687 2	N	47		179 1		39		
						52 9									
11	930 N	803	-0-	-127	-0-	103 1	652 2	N	44		20 1		63		
						48 9									
MAHALITC/HUNT				WELL #:	3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-		
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	1	RRCID -> 179869		COMPL. DATE 11/09/2009		TOTAL DEPTH 12780		PERF.11485 - 12506			
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18 1	316 2	Y	2		1 1		7		
						2 9									
*07	375 N	375	-0-	-0-	-0-	48 1	326 2	Y	1		8 1		-0-		
						1 9									
*08	170 N	170	-0-	-0-	-0-	24 1	146 2	Y	-0-				-0-		
*09	188 X	188	-0-	-0-	-0-	25 1	163 2	Y	-0-				-0-		
10	341 X	166	-0-	-175	-0-	22 1	144 2	Y	-0-				-0-		
11	330 X	164	-0-	-166	-0-	22 1	142 2	Y	-0-				-0-		
SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	2	RRCID -> 180229		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 13065		PERF.11574 - 12527			
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18 1	304 2	Y	12		1 1		47		
						13 9									
*07	155 N	131	-0-	-24	-0-	17 1	112 2	Y	2		2 1	2 8	45		
						2 9									
*08	175 N	175	-0-	-0-	-0-	25 1	148 2	Y	2		1 1		46		
						2 9									
*09	170 N	170	-0-	-0-	-0-	22 1	139 2	Y	8		1 1		53		
						9 9									
*10	144 N	144	-0-	-0-	-0-	18 1	117 2	Y	8		1 1		60		
						9 9									
11	91 N	91	-0-	-0-	-0-	12 1	73 2	Y	5		2 1		63		
						6 9									

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #:	4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				RRCID ->	180390	COMPL. DATE	11/04/2000	TOTAL	DEPTH	14347	PERF.	11783	-	13363			
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	2880 X	2360	-0-	-520	-0-		126 78 9	1	2156	2	Y	71	131	1			58
*07	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-		561 29 9	1	3778	2	Y	26	13	1	19	8	52
*08	2604 X	2167	-0-	-437	-0-		299 65 9	1	1803	2	Y	59	53	1			58
*09	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-		258 48 9	1	1655	2	Y	44	54	1			48
*10	2449 X	2047	-0-	-402	-0-		270 53 9	1	1724	2	Y	48	51	1			45
11	3060 X	2328	-0-	-732	-0-		310 50 9	1	1968	2	Y	45	18	1			72
ANDERSON				WELL #:	6	RRCID ->	180715	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL	DEPTH	13610	PERF.	11546	-	13470	
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		182 105 9	1	3127	2	Y	95	201	1			161
*07	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-		844 75 9	1	5680	2	Y	68	19	1	20	8	190
*08	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-		440 100 9	1	2653	2	Y	91	198	1			83
*09	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-		346 70 9	1	2215	2	Y	64	11	1			136
*10	3069 X	2736	-0-	-333	-0-		361 67 9	1	2308	2	Y	61	5	1			192
11	2970 X	2581	-0-	-389	-0-		346 37 9	1	2198	2	Y	34	20	1			206
SCHLUTER - JANSSEN				WELL #:	3	RRCID ->	180812	COMPL. DATE	10/25/2000	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	11540	-	12596	
06	360 N	310	-0-	-50	-0-		13 74 9	1	223	2	Y	67	4	1			157
*07	556 N	556	-0-	-0-	-0-		71 7 9	1	478	2	Y	6	13	1			150
*08	651 N	443	-0-	-208	-0-		61 15 9	1	367	2	Y	14	3	1			161
*09	278 X	278	-0-	-0-	-0-		37 7 9	1	234	2	Y	6	2	1			165
*10	651 X	394	-0-	-257	-0-		37 121 9	1	236	2	Y	110	180	1			95
11	392 X	392	-0-	-0-	-0-		51 18 9	1	323	2	Y	16	5	1			106
DUNCAN "A"				WELL #:	1	RRCID ->	180840	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL	DEPTH	13555	PERF.	10922	-	12478	
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-		20 3 9	1	342	2	Y	3	3	1			41
*07	772 N	772	-0-	-0-	-0-		100 61 1	1	672	2	Y	-0-	2	1			39
*08	432 N	432	-0-	-0-	-0-		46 54 1	1	371	2	Y	-0-					39
*09	342 N	342	-0-	-0-	-0-		46 54 1	1	296	2	Y	-0-					39
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-		54 51 1	1	345	2	Y	-0-					39
11	377 N	377	-0-	-0-	-0-		51 1	1	326	2	Y	-0-					39

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ANDERSON			//CONT.// //CONT.// WELL #:			10519 750 386310 5	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
							RRCID ->	181702	COMPL. DATE		04/13/2007	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13343 - 13403				
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	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-			124 68 9	1	2130	2	Y	62	113	1			51
*07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-			294 31 9	1	1978	2	Y	28	13	1	15	8	51
*08	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-			356 68 9	1	2146	2	Y	62	54	1			59
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-			198 41 9	1	1269	2	Y	37	55	1			41
*10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-			245 44 9	1	1565	2	Y	40	42	1			39
11	2340	N	1800	-0-	-540	-0-			237 55 9	1	1508	2	Y	50	17	1			72
SCHLUTER-JANSSEN			WELL #:			4	RRCID ->	182284	COMPL. DATE		01/16/2001	TOTAL	DEPTH	12217	PERF.11706 - 12165				
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-
ROCKING "M"			WELL #:			1	RRCID ->	182414	COMPL. DATE		03/29/2001	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.10466 - 12548				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-	5	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
DUNCAN "A"			WELL #:			2	RRCID ->	183527	COMPL. DATE		05/02/2000	TOTAL	DEPTH	12842	PERF.11533 - 12588				
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-			19 19 9	1	334	2	Y	17	2	1			95
*07	687	N	687	-0-	-0-	-0-			86 22 9	1	579	2	Y	20	2	1			113
*08	444	N	444	-0-	-0-	-0-			56 48 9	1	340	2	Y	44	118	1			39
*09	362	N	362	-0-	-0-	-0-			44 36 9	1	282	2	Y	33	6	1			66
*10	411	N	411	-0-	-0-	-0-			45 80 9	1	286	2	Y	73	106	1			33
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-			42 55 9	1	264	2	Y	50	20	1			63
ROCKING "M"			WELL #:			4	RRCID ->	183688	COMPL. DATE		11/08/2006	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.11518 - 11552				
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-			10 4 9	1	178	2	Y	4	1	1			16
*07	237	N	237	-0-	-0-	-0-			31 15 1	1	206	2	Y	-0-	3	1			13
*08	109	N	109	-0-	-0-	-0-			1 1 9	1	93	2	Y	1					14
*09	438	N	438	-0-	-0-	-0-			58 12 9	1	368	2	Y	11	1	1			24
*10	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-			201 61 9	1	1287	2	Y	55	33	1			46
11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-			170 91 9	1	1082	2	Y	83	116	1			13

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KRUEGER		WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570				
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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	301 2	Y	2	1 1		2
*07	158 N	158	-0-	-0-	-0-	20 1	138 2	Y	-0-	-0-	2 1		-0-
*08	104 N	104	-0-	-0-	-0-	15 1	89 2	Y	-0-	-0-			-0-
*09	72 N	72	-0-	-0-	-0-	10 1	62 2	Y	-0-	-0-			-0-
*10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	17 1	106 2	Y	-0-	-0-			14
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	15 9	25 1	161 2	Y	-0-			14

DUNCAN "A"		WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543				
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-

ANDERSON		WELL #:		7	RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004		TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381				
06	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	176 1	3017 2	Y	101	172 1			95
*07	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	426 1	2866 2	Y	71	18 1	47 8		101
*08	3100 X	3063	-0-	-37	-0-	417 1	2514 2	Y	120	115 1			106
*09	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	354 1	2263 2	Y	99	102 1			103
*10	2852 X	2564	-0-	-288	-0-	331 1	2117 2	Y	105	111 1			97
11	2760 X	2117	-0-	-643	-0-	275 1	1745 2	Y	88	37 1			148

KRUEGER		WELL #:		12	RRCID -> 187340		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 13475 PERF.11455 - 13372				
06	810 N	681	-0-	-129	-0-	37 1	635 2	Y	8	6 1			40
*07	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	232 1	1559 2	Y	-0-	33 1			7
*08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	88 1	533 2	Y	-0-	-0-			7
*09	592 N	592	-0-	-0-	-0-	80 1	512 2	Y	-0-	-0-			7
*10	705 N	705	-0-	-0-	-0-	89 1	568 2	Y	44	6 1			45
11	840 N	631	-0-	-209	-0-	48 9	86 1	545 2	Y	-0-			45

KRUEGER		WELL #:		9	RRCID -> 187438		COMPL. DATE 02/23/2015		TOTAL DEPTH 13515 PERF.10440 - 10998				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY KRUEGER			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #: 10			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
						RRCID -> 189059		COMPL. DATE 11/17/2001		TOTAL DEPTH 13627		PERF.11560 - 12951				
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	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-			58 1 46 9	994 2	Y			42	8 1		188
*07	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-			143 1 24 9	965 2	Y			22	152 1		58
*08	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-			143 1 99 9	860 2	Y			90	9 1		139
*09	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-			141 1 95 9	902 2	Y			86	6 1		219
*10	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-			151 1 48 9	963 2	Y			44	176 1		87
11	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-			142 1 116 9	900 2	Y			105	5 1		187
MAHALITC/HUNT			WELL #: 9			RRCID -> 193087		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11608 - 12068				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TMR EXPLORATION, INC. OBENHAUS GAS UNIT			834097 WELL #: 2			RRCID -> 171196		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 14100		PERF.10380 - 11640				
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-			4 1 11 9	52 2	N			10			38
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-			38
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N		-0-			38
09	81 N	81	-0-	-0-	-0-			7 1	74 2	N			-0-			38
10	76 N	76	-0-	-0-	-0-			7 1	69 2	N			-0-			38
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-			7 1	74 2	N			-0-			38
SCHWEINLE			WELL #: 1			RRCID -> 175518		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 12541		PERF.11528 - 11839				
06	253 N	253	-0-	-0-	-0-			17 1	236 2	N			-0-			26
07	279 N	-0-	-0-	-279	-0-						N		-0-			26
08	62 N	34	-0-	-28	-0-			3 1	31 2	N			-0-			26
09	249 N	249	-0-	-0-	-0-			22 1	227 2	N			-0-			26
10	220 N	220	-0-	-0-	-0-			21 1	199 2	N			-0-			26
11	304 N	304	-0-	-0-	-0-			24 1 28 9	252 2	N			25	9 1		42
GLAZE GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 177312		COMPL. DATE 02/22/2000		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11470 - 12574				
06	3600 X	969	-0-	-2631	-0-			65 1	904 2	N			-0-			101
07	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						N		1	4 1		98
08	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-						N		-0-			98
09	2010 X	900	-0-	-1110	-0-			79 1 2 9	819 2	N			2			100
10	992 X	900	-0-	-92	-0-			76 1	824 2	N			-0-			100
11	960 X	772	-0-	-188	-0-			67 1	705 2	N			-0-			100
GLAZE GAS UNIT			WELL #: 2			RRCID -> 178111		COMPL. DATE 06/12/2000		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10314 - 11766				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			46
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-			46

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// 10519 750 //CONT.// 834097 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON					
			RRCID -> 178539			COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL DEPTH 13560			PERF.10338 - 10560					
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	* 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-

SCHWEINLE			WELL #: 2			RRCID -> 179671			COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL DEPTH 14625			PERF.11081 - 12856		
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					36
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					36
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					36
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-					36
10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	778	2	N	-0-					36
11	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	73	1	767	2	N	-0-					36

REYNOLDS "B"			WELL #: 9			RRCID -> 179769			COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL DEPTH 15100			PERF.10388 - 10444		
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-

SCHWEINLE			WELL #: 5			RRCID -> 180452			COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL DEPTH 13338			PERF.11560 - 12650		
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	863	2	N	-0-					44
07	775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-					44
08	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					44
09	930 N	798	-0-	-132	-0-	-0-	70	1	728	2	N	-0-					44
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	N	-0-					44
11	800 N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	728	2	N	-0-	3		3	1	44
							3	9									

SCHWEINLE			WELL #: 4			RRCID -> 180455			COMPL. DATE 03/13/2005			TOTAL DEPTH 13850			PERF.10654 - 12094		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

SCHWEINLE			WELL #: 6			RRCID -> 180825			COMPL. DATE 01/19/2001			TOTAL DEPTH 13148			PERF.11452 - 12560		
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	140	1	1963	2	N	25					272
							28	9									
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-	-0-					N	9	71	1			210
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-	-0-					N	-0-					210
09	3000 N	4289	-0-	1289	1289	1289	378	1	3911	2	N	-0-					210
10	3100 N	3887	-0-	787	2076	2076	362	1	3525	2	N	-0-					210
11	3000 N	3272	-0-	272	2348	2348	282	1	2973	2	N	15	15	1			210
							17	9									

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KRENEK GAS UNIT												//CONT.// 10519 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY				CNTY: WHARTON			
//CONT.// 834097												WELL #: 1 RRCID -> 182017 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10242 - 11810							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	101 15	1 9	1412	2	N	14					144			
07	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	8	40	1			112			
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					112			
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	140 22	1 9	1450	2	N	20					132			
10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	134 52	1 9	1382	2	N	47					179			
*11	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	100 33	1 9	1046	2	N	30	191	1			18			
ROCKING M LAND & CATTLE "B"				WELL #: 1	RRCID -> 183676	COMPL. DATE 08/30/2001				TOTAL DEPTH 15000	PERF.10424	- 13294							
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15			
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #: 1	RRCID -> 183679	COMPL. DATE 08/04/2001				TOTAL DEPTH 12247	PERF.10404	- 11840							
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	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-			
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #: 3	RRCID -> 183680	COMPL. DATE 06/08/2001				TOTAL DEPTH 13614	PERF.11460	- 11772							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
ROCKING M LAND & CATTLE "A"				WELL #: 2	RRCID -> 183683	COMPL. DATE 06/23/2001				TOTAL DEPTH 12804	PERF.11466	- 12400							
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	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-			
SCHWEINLE				WELL #: 7	RRCID -> 183752	COMPL. DATE 05/14/2005				TOTAL DEPTH 14350	PERF.11404	- 12598							
06	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	498 122	1 9	6964	2	N	111					160			
07	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	9	66	1			103			
08	1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-					103			
09	7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	692 22	1 9	7162	2	N	20					123			
10	7921 X	7921	-0-	-0-	-0-	663 72	1 9	7186	2	N	65					188			
11	8023 X	8023	-0-	-0-	-0-	686 111	1 9	7226	2	N	101	216	1			73			

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. LOVELL-SHWAB			//CONT.// //CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
			WELL #:		1	RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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		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-
LOVELL-SHWAB			WELL #:		2	RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994			
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		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-
KRENEK-HEYNE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 184705		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 14000		PERF.11340 - 12292			
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-			132
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			132
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			132
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
SCHWEINLE			WELL #:		8	RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980			
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
ROCKING M LAND & CATTLE "A"			WELL #:		4	RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004		TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
GLAZE GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 204143		COMPL. DATE 06/30/2004		TOTAL DEPTH 12225		PERF.11446 - 11924			
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	7	1	104	2	N	-0-			22
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			22
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			22
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	38			60
							42	9							
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	163	2	N	40			100
							44	9							
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	201	2	N	38	14	1	124
							42	9							

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE			//CONT.// //CONT.// WELL #:			10519 750 834097 10	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
							RRCID ->	218336	COMPL.	DATE	12/22/2005	TOTAL	DEPTH	14085	PERF.11654	- 13422				
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	1938	N	1938	-0-	-0-		-0-			129	1	1809	2	N	-0-					31
07	1829	N	-0-	-0-	-1829		-0-							N	-0-					31
08	1147	N	788	-0-	-359		-0-			79	1	709	2	N	-0-					31
09	2851	N	2851	-0-	-0-		-0-			250	1	2589	2	N	11					42
										12	9									
10	2312	N	2312	-0-	-0-		-0-			240	1	2058	2	N	13					55
										14	9									
*11	2639	N	2639	-0-	-0-		-0-			225	1	2367	2	N	43	16	1			82
										47	9									

SCHWEINLE			WELL #:			9	RRCID ->	220011	COMPL.	DATE	06/22/2005	TOTAL	DEPTH	14914	PERF.12374	- 13374				
06	6092	X	6092	-0-	-0-		-0-			396	1	5531	2	N	150					223
										165	9									
07	4619	X	-0-	-0-	-4619		-0-							N	8	188	1			43
08	4619	X	1073	-0-	-3546		-0-			107	1	966	2	N	-0-					43
09	6617	X	6617	-0-	-0-		-0-			569	1	5888	2	N	145					188
										160	9									
10	6388	X	6388	-0-	-0-		-0-			545	1	5703	2	N	127	172	1			143
										140	9									
11	6714	X	6714	-0-	-0-		-0-			564	1	5944	2	N	187	248	1			82
										206	9									

SCHWEINLE			WELL #:			11	RRCID ->	224328	COMPL.	DATE	10/05/2006	TOTAL	DEPTH	13552	PERF.11547	- 13442				
06	5904	X	5904	-0-	-0-		-0-			394	1	5510	2	N	-0-					33
07	6510	X	-0-	-0-	-6510		-0-							N	-0-					33
08	6510	X	1686	-0-	-4824		-0-			168	1	1518	2	N	-0-					33
09	8076	X	8076	-0-	-0-		-0-			710	1	7351	2	N	14					47
										15	9									
10	7572	X	7572	-0-	-0-		-0-			680	1	6886	2	N	5					52
										6	9									
*11	6830	X	6830	-0-	-0-		-0-			592	1	6236	2	N	2	1	1			53
										2	9									

BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100) H.E.R. OPERATING, LLC SEBASTIAN			11252 600 340442 WELL #:			1	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARDIN							
							RRCID ->	266051	COMPL.	DATE	12/10/2011	TOTAL	DEPTH	8766	PERF. 8298	- 8308				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							119
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							119
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							119
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							119
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							119
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							119

SEBASTIAN			WELL #:			2D	RRCID ->	284508	COMPL.	DATE	05/29/2018	TOTAL	DEPTH	4100	PERF. 3916	- 3926				
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-

BRAZOS AREA 446-L SE-4 (DISC B)			11612 525		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
ANATEXAS OFFSHORE, INC.			020599															
STATE LEASE 103229			WELL #: 1 U		RRCID -> 235321		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH 7403		PERF. 6932 - 6947							
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.)			11667 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342															
STATE TRACT 440-L			WELL #: H 1		RRCID -> 155413		COMPL. DATE 05/29/1995		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7384 - 7392							
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-	
STATE TRACT 440L			WELL #: A 1		RRCID -> 160345		COMPL. DATE 10/17/1996		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8485 - 8502							
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-	
GULF E&P LTD			338072															
BRAZOS BLOCK 478L			WELL #: 2		RRCID -> 219438		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10782		PERF. 7990 - 8000							
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-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB A-2)			11667 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342															
STATE TRACT 440-L			WELL #: A 2		RRCID -> 137926		COMPL. DATE 02/01/1993		TOTAL DEPTH 8591		PERF. 7568 - 7602							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB B-1)			11667 210		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342															
440-L UNIT			WELL #: B 1		RRCID -> 126332		COMPL. DATE 12/13/1987		TOTAL DEPTH 8635		PERF. 7351 - 7360							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	

BRAZOS BLOCK 440 (-B-SD. FB G-1)				11667 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 440-L				WELL #: 1G	RRCID -> 119920	COMPL. DATE 10/31/1985	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7486	-	7495
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD 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-					-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-
BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.7950)				11667 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: A 5	RRCID -> 156949	COMPL. DATE 11/17/1995	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8250	-	8257
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-
BRAZOS BLOCK 440 (-C- SD.)				11667 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440 L UNIT				WELL #: 4022 L	RRCID -> 040895	COMPL. DATE 09/19/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7515	-	7528
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
440-L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	-	8525
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-
440-L UNIT				WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	-	7680
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285
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-

BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440-L UNIT														
11667 410 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
130342					130342					130342				
WELL #: B 1					RRCID -> 119572					COMPL. DATE 11/04/1985				
TOTAL DEPTH					8635					PERF. 7549 - 7552				
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	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-
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
STATE TRACT 440-L														
11667 470 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
130342					130342					130342				
WELL #: 3 C					RRCID -> 119910					COMPL. DATE 02/07/1993				
TOTAL DEPTH					8661					PERF. 7209 - 8021				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-S-SAND)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440 L UNIT														
11667 500 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
130342					130342					130342				
WELL #: 4023					RRCID -> 157582					COMPL. DATE 12/08/1995				
TOTAL DEPTH					8565					PERF. 6946 - 6968				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440 L UNIT														
11667 800 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
130342					130342					130342				
WELL #: K 1					RRCID -> 169862					COMPL. DATE 08/16/2004				
TOTAL DEPTH					8930					PERF. 7337 - 7359				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT			1
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)														
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.														
440L UNIT														
11667 812 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
130342					130342					130342				
WELL #: 4012					RRCID -> 218420					COMPL. DATE 10/27/2005				
TOTAL DEPTH					9057					PERF. 7750 - 7770				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			78

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)			11667 825		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342														
440 L UNIT			WELL #: 4012		RRCID -> 040826		COMPL. DATE 05/06/1991		TOTAL DEPTH		9057 PERF. 7970 - 8010						
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	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-
440 L UNIT (NW)			WELL #: 4022 U		RRCID -> 061034		COMPL. DATE 10/22/1974		TOTAL DEPTH		8500 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-
440-L UNIT			WELL #: 1F		RRCID -> 123867		COMPL. DATE 04/12/1987		TOTAL DEPTH		8686 PERF. 7270 - 7280						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
440-L UNIT			WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH		11180 PERF. 7202 - 7207						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
440-L UNIT			WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 7356 - 7403						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
440-L UNIT			WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH		8927 PERF. 7485 - 7532						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
440L UNIT			WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH		8170 PERF. 7314 - 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-

BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)				11681 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446 L-NW				WELL #: 7 U	RRCID -> 078398	COMPL. DATE 04/05/1977	TOTAL DEPTH 8812	PERF. 7010	-	7040
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 446L-NW				WELL #: 8 U	RRCID -> 078404	COMPL. DATE 07/22/1977	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7926	-	7962
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-D- SD.)				11681 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446-L NW				WELL #: 5	RRCID -> 150215	COMPL. DATE 02/24/1994	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 7547	-	7555
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
BRAZOS BLOCK 446 (D-2 SD.)				11681 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446L N.W.				WELL #: 5	RRCID -> 138603	COMPL. DATE 04/21/1991	TOTAL DEPTH 9065	PERF. 6668	-	7669
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-
BRAZOS BLOCK 446 (D-6692)				11681 330	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
S. L. 57656				WELL #: 4 L	RRCID -> 124273	COMPL. DATE 04/20/1987	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 6692	-	6709
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-
BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.)				11681 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 446L /NW./				WELL #: 4 U	RRCID -> 040874	COMPL. DATE 10/12/1966	TOTAL DEPTH 8340	PERF. 7140	-	7196
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L N. W.														
		//CONT.//		11681 426		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
		//CONT.//		130342										
		WELL #:		6 U		RRCID -> 041036		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 7669 - 7723		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* 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-
STATE TRACT 446L-NW														
		WELL #:		8L		RRCID -> 118469		COMPL. DATE 09/22/1985		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8721 - 8731		
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 446-L (NW)														
		WELL #:		9		RRCID -> 118954		COMPL. DATE 10/06/1985		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7839 - 7909		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
				11681 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				130342										
		WELL #:		2 U		RRCID -> 040885		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH 8033		PERF. 6954 - 6987		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
				11681 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
				130342										
		WELL #:		6 L		RRCID -> 041037		COMPL. DATE 12/29/1966		TOTAL DEPTH 8618		PERF. 8270 - 8293		
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 446/NW														
		WELL #:		7 L		RRCID -> 078399		COMPL. DATE 04/14/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 8226 - 8276		
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-

BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 446L /NW./														
		11681 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		130342												
WELL #:		2 L		RRCID -> 040909		COMPL. DATE 10/14/1966		TOTAL DEPTH		8033 PERF. 7476 - 7529				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) ANATEXAS OFFSHORE, INC. STATE LEASE 103229														
		11692 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		020599												
WELL #:		1 L		RRCID -> 235779		COMPL. DATE 02/11/2008		TOTAL DEPTH		7403 PERF. 7250 - 7310				
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. BRAZOS BLOCK 479-L														
		11694 537		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
		130342												
WELL #:		2		RRCID -> 162016		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH		8233 PERF. 7508 - 7542				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROOKSHIRE GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION STATE LEASE														
		12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER						
		301287												
WELL #:		2		RRCID -> 194982		COMPL. DATE 02/18/2003		TOTAL DEPTH		2990 PERF. 1674 - 1756				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STATE LEASE M-100802														
		WELL #:		3		RRCID -> 198548		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH		2282 PERF. 1703 - 1707		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JR RESOURCES, INC. LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE														
		427770												
WELL #:		2		RRCID -> 127512		COMPL. DATE 06/16/1988		TOTAL DEPTH		3012 PERF. 1891 - 1897				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE			//CONT.//		12306 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
NUPOWER ENERGY, LLC					616818														
GARRETT-COLE			WELL #:		4		RRCID -> 194193		COMPL. DATE 03/21/2003		TOTAL DEPTH		3275 PERF. 1662		- 1676				
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.					681459														
STOWE					WELL #:		2		RRCID -> 186936		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		1180 PERF. 1029		- 1033		
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-	
STOWE					WELL #:		1		RRCID -> 188225		COMPL. DATE 10/01/2001		TOTAL DEPTH		3570 PERF. 1184		- 1200		
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-	
KOOMEY					WELL #:		1A		RRCID -> 211942		COMPL. DATE 06/10/2005		TOTAL DEPTH		3395 PERF. 589		- 592		
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-	
SILVERBROOK OPERATING, LLC					781922														
LITMAN					WELL #:		5		RRCID -> 182311		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH		2075 PERF. 1975		- 1995		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
KOOMEY					WELL #:		1		RRCID -> 193890		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH		3448 PERF. 527		- 537		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

BROOKSHIRE SILVERBROOK OPERATING, LLC KOOMEY			//CONT.// 12306 001 //CONT.// 781922 WELL #: 6			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER						
			RRCID -> 209011			COMPL. DATE 02/28/2005			TOTAL DEPTH 3368			PERF. 1114 - 1117						
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	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-
STANOTEX, LLC WEIDO			813990 WELL #: 1			RRCID -> 203010			COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 3227			PERF. 889 - 891			
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-
84 ENERGY LLC KURATI			856467 WELL #: 2W			RRCID -> 178879			COMPL. DATE 05/25/2002			TOTAL DEPTH 3330			PERF. 2538 - 2768			
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-
CHICHA			WELL #: 1			RRCID -> 178882			COMPL. DATE 05/01/2005			TOTAL DEPTH 3040			PERF. 2742 - 2784			
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	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-
KURATI			WELL #: 6			RRCID -> 179427			COMPL. DATE 07/15/2000			TOTAL DEPTH 3624			PERF. 2043 - 2048			
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-
WEIDO			WELL #: 6			RRCID -> 181164			COMPL. DATE 08/05/2000			TOTAL DEPTH 3300			PERF. 1062 - 1064			
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-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: WALLER								
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467												
KURATI		WELL #:		10R	RRCID ->	182312	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293 - 2298					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID ->	182411	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305 - 2314					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PATTISON		WELL #:		1	RRCID ->	189177	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026 - 2030					
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-
MARTIN		WELL #:		33	RRCID ->	197859	COMPL. DATE	10/18/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 1658 - 1660					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WANDER, V. E.		WELL #:		2	RRCID ->	200385	COMPL. DATE	07/08/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3455 - 3571					
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-
WEIDO		WELL #:		12	RRCID ->	207706	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	3578	PERF. 1487 - 1490					
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-
PORTANOVA "A"		WELL #:		17	RRCID ->	208031	COMPL. DATE	01/09/2005	TOTAL DEPTH	3291	PERF. 2888 - 2900					
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-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER						
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467											
WEIDO		WELL #:		10	RRCID -> 208032		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH		3595	PERF. 2350 -	2354		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
WEIDO		WELL #:		11	RRCID -> 208288		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH		3609	PERF. 3160 -	3520		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
BOSTICK, DAN ESTATE		WELL #:		2	RRCID -> 235494		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH		3250	PERF. 1862 -	1880		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-		-0-	
WILPITZ HEIRS		WELL #:		11	RRCID -> 242441		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH		2500	PERF. 2130 -	2146		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
BROOKSHIRE (6800 SAND)				12306 666	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
WALTER OIL & GAS CORPORATION				895237											
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH		10007	PERF. 6836 -	6873		
06	54930 X	-0-	-0-	-54930	-0-	-0-				N	-0-	-0-		215	
07	53444 X	-0-	-0-	-53444	-0-	-0-				N	-0-	-0-		215	
08	47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-	-0-				N	77	77		292	
09	30270 X	-0-	-0-	-30270	-0-	-0-				N	1771	1881 1		182	
10	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-	-0-				N	1830	1743 1		269	
11	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	978 3	N	1757	1922 1	1		104	
							1933 9								
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C)				12314 510	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC				254244											
MCCORMICK		WELL #:		13	RRCID -> 185064		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH		3018	PERF. 2959 -	2969		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-		-0-	

BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) //CONT.// 12314 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WALLER												
ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC//CONT.// 254244												
MCCORMICK WELL #: 24 RRCID -> 188113 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
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-
BRUCE ROY (YEGUA) 12599 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON												
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. 120479												
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 157722 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	29
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	48
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	49
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	52
KEBO OIL & GAS, INC. 453170												
RASMUSSEN WELL #: 1 R RRCID -> 171407 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716												
06	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	600 2	1904 2	N		2		126
07	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	380 26	1191 2	N		24		150
08	2232 N	1741	-0-	-491	-0-	380 14	1347 2	N		13		163
09	2520 N	1960	-0-	-560	-0-	480 14	1466 2	N		13		176
10	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	460 11	1341 2	N		10		186
11	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	240 7	1503 2	N		6		192
WAGNER OIL COMPANY 891175												
RASMUSSEN WELL #: 1 RRCID -> 132300 COMPL. DATE 10/06/1989 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720												
06	4080 X	3048	-0-	-1032	-0-	673 31	2344 3	Y		28	177 1	48
07	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	535 42	4858 3	Y		38		86
08	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	545 47	4243 3	Y		43		129
09	5916 X	5916	-0-	-0-	-0-	623 51	5242 3	Y		46		175
10	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	625 36	4854 3	Y		33		208
11	5250 X	5069	-0-	-181	-0-	619 6	4444 3	Y		5		213
RASMUSSEN WELL #: 2 RRCID -> 235539 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735												
06	900 N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-	-0-
07	571 N	571	-0-	-0-	-0-	57 1	514 3	Y		-0-		-0-
08	595 N	595	-0-	-0-	-0-	68 1	527 3	Y		-0-		-0-
09	627 N	627	-0-	-0-	-0-	67 1	560 3	Y		-0-		-0-
10	642 N	642	-0-	-0-	-0-	73 1	569 3	Y		-0-		-0-
11	578 N	578	-0-	-0-	-0-	71 1	507 3	Y		-0-		-0-

BUCK SNAG (FRI0 3800)		12893 225	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
EVEREST RESOURCE COMPANY		252057								
ARABIAN		WELL #:	1	RRCID ->	231765	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	4771	PERF. 3831 - 3837
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
BUCKEYE, NORTH (9200)		12909 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC		101415								
DAWDY		WELL #:	1RE	RRCID ->	242416	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	9613	PERF. 9492 - 9498
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
BUCKEYE, WEST (7900)		12915 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.		453170								
KRIEGER, ROTH		WELL #:	1	RRCID ->	169889	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL DEPTH	8750	PERF. 3452 - 3472
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
BUCKS BAYOU (CIB-10)		12955 075	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622								
LEWIS		WELL #:	2	RRCID ->	195669	COMPL. DATE	06/04/2003	TOTAL DEPTH	14750	PERF.12184 - 12191
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
BUCKS BAYOU (FRI0 TEX 2)		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC		868622								
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	177130	COMPL. DATE	01/15/2000	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12332 - 12372
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-	47	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	47	
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	10 2	Y	-0-	47	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-	47	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	47	
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:	2	RRCID ->	179728	COMPL. DATE	03/02/2003	TOTAL DEPTH	13500	PERF.12082 - 12403
06	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2	Y	-0-	46	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	46	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	Y	-0-	46	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2	Y	-0-	46	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	46	

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)														CNTY: MATAGORDA			
TRI-C RESOURCES, LLC																	
LEWIS																	
WELL #: 1 RRCID -> 185153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13510 PERF.12722 - 12839																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3690 X	2507	-0-	-1183	-0-	2501	2	6	9	Y	5					74	
07	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	4359	2			Y	-0-					74	
08	4185 X	3130	-0-	-1055	-0-	3130	2			Y	-0-					74	
09	3750 X	3144	-0-	-606	-0-	3141	2	3	9	Y	3					77	
10	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					77	
11	3750 X	NO RPT	-0-	-3750	-0-					Y	NO RPT					77	
BASS GU														WELL #: 1 RRCID -> 185846 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12187 - 13058			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	7	2	2	9	Y	2					70	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					70	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					70	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					70	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70	
BADOUH, E. M. HEIRS														WELL #: 3 RRCID -> 188124 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13900 PERF.12738 - 13105			
06	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			Y	-0-					139	
07	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1569	2			Y	-0-					139	
08	1736 N	1262	-0-	-474	-0-	1262	2			Y	-0-					139	
09	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			Y	-0-					139	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139	
LEWIS														WELL #: 2 RRCID -> 190214 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12184 - 12966			
06	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	Y	5					52	
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					52	
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					52	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					52	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	
BASS GU														WELL #: 2 RRCID -> 229708 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 13644 PERF.12800 - 13523			
06	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1375	2	2	9	Y	2					48	
07	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2			Y	-0-					48	
08	2232 N	1756	-0-	-476	-0-	1756	2			Y	-0-					48	
09	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					48	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48	
BASS GU														WELL #: 3 RRCID -> 245439 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12834 - 13398			
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1522	2	2	9	Y	2					52	
07	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			Y	-0-					52	
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			Y	-0-					52	
09	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			Y	-0-					52	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					52	
BASS GU														WELL #: 4 RRCID -> 249567 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12798 - 13438			
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-	

BUCKS BAYOU (FRIO TEX 2)		//CONT.//		12955 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
TRI-C RESOURCES, LLC		//CONT.//		868622											
BASS GU		WELL #:		5	RRCID -> 249824		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL		DEPTH 13476		PERF.12284 - 12506		
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		9 N	9	-0-	-0-	-0-		7 2		2 9	Y	2			61
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-			61
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-			61
09		9 N	9	-0-	-0-	-0-		9 2			Y	-0-			61
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			61

LEWIS		WELL #:		3	RRCID -> 249847		COMPL. DATE 05/27/2009		TOTAL		DEPTH 13477		PERF.13078 - 13360		
06		13 N	13	-0-	-0-	-0-		7 2		6 9	Y	5			57
07		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10 2			Y	-0-			57
08		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-		1539 2			Y	-0-			57
09		1590 N	1590	-0-	-0-	-0-		1588 2		2 9	Y	2			59
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

BUNA, NORTH (YEGUA #4)		13287 415		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JASPER							
H.E.R. OPERATING, LLC		340442													
RICHARDSON, HARDY		WELL #:		5	RRCID -> 154663		COMPL. DATE N/A		TOTAL		DEPTH 7250		PERF. 7003 - 7005		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			227

RICHARDSON HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 280356		COMPL. DATE 09/26/2014		TOTAL		DEPTH 7816		PERF. 6861 - 6863		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			327

BUNA, WEST (MIDDLE WILCOX)		13292 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
SHOCO PRODUCTION LLC		778196													
BP AMERICA A-17		WELL #:		1	RRCID -> 214789		COMPL. DATE 08/20/2005		TOTAL		DEPTH 13710		PERF.13432 - 13592		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	11 1		115
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	16 1		107
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12			119
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	13 1		116
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4 1		115
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	9 1		119

BUNA, WEST (WILCOX)		13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER							
PERMIAN NATURAL RESOURCES		655818													
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 121029		COMPL. DATE 01/14/1986		TOTAL		DEPTH 11521		PERF.11396 - 11400		
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			359
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			359
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			359
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			359
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			359

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.//		655818										
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS		WELL #:		1	RRCID ->	123984	COMPL. DATE	05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF.10976 - 10995			
M	ALLOW 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			44
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			44
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/01/2025														
SANTA FE ENERGY				WELL #:	1	RRCID ->	124696	COMPL. DATE	07/10/1987	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11036 - 11046		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			228
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			228
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			228
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			228
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			228
ARCO FEE SEC. 83				WELL #:	1	RRCID ->	126181	COMPL. DATE	01/04/1988	TOTAL DEPTH	11176	PERF.11041 - 11049		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			45
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			45
ARCO FEE DIAMOND				WELL #:	2R	RRCID ->	127227	COMPL. DATE	04/26/1988	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11031 - 11052		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			459
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			459
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			459
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			459
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			459
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			459
ARCO FEE DIAMOND				WELL #:	4	RRCID ->	128226	COMPL. DATE	07/31/1988	TOTAL DEPTH	11150	PERF.11036 - 11050		
06	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-
ARCO FEE SECTION 83				WELL #:	2	RRCID ->	185585	COMPL. DATE	09/06/2001	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10974 - 11000		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			126
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			126

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER				
PERMAN NATURAL RESOURCES				//CONT.//	655818													
ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11010 - 11028						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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-	-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-
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS					WELL #:	2	RRCID -> 261370		COMPL. DATE 03/09/2011		TOTAL DEPTH 11400		PERF.11038 - 11125					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
PETRO-SMITH OPERATING LLC					660313													
HANKAMER ET AL					WELL #:	2	RRCID -> 118170		COMPL. DATE 08/02/1985		TOTAL DEPTH 11988		PERF.11730 - 11743					
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-
HANKAMER ET AL					WELL #:	1	RRCID -> 118384		COMPL. DATE 04/26/1985		TOTAL DEPTH 11350		PERF.11170 - 11184					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					24
HANKAMER ET AL					WELL #:	3	RRCID -> 119194		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11438 - 11510			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31
SHOCO PRODUCTION LLC					778196													
BP AMERICA A-38					WELL #:	2	RRCID -> 255959		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 11250		PERF.11052 - 11130					
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
PLUGGED AND ABANDONED					06/25/2025													

BUNA, WEST (WILCOX)			//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: JASPER									
SOUTHCOAST PRODUCTION INC					803257															
ARCO FEE SILSBEE			WELL #:		9	RRCID -> 132536		COMPL. DATE 09/29/2010		TOTAL DEPTH 11835		PERF. 5398 - 5440								
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-	-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-	
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500															
BP FEE A-6			WELL #:		2	RRCID -> 230854		COMPL. DATE 01/20/2007		TOTAL DEPTH 12900		PERF.12596 - 12612								
06	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	450 1	595 3	Y	208	178 1	184								
							229 9													
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	465 1	741 3	Y	208	180 1	212								
							229 9													
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	465 1	752 3	Y	231	360 1	83								
							254 9													
09	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	450 1	700 3	Y	203	168 1	118								
							223 9													
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	465 1	700 3	Y	184	185 1	117								
							202 9													
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	450 1	607 3	Y	207	184 1	140								
							228 9													
BUNA, WEST (YEGUA)					13292 834	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: JASPER									
PERMIAN NATURAL RESOURCES					655818															
DIAMOND SWD			WELL #:		1	RRCID -> 121749		COMPL. DATE 04/12/1990		TOTAL DEPTH 10746		PERF. 5115 - 5155								
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-								
BUNA, WEST (14700)					13292 945	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN									
SHOCO PRODUCTION LLC					778196															
BP AMERICA A-38			WELL #:		1	RRCID -> 216314		COMPL. DATE 04/01/2006		TOTAL DEPTH 15100		PERF.15332 - 15468								
06	5400 #	-0-	-0-	-5400	-0-	-0-				Y	172	102 1	185							
07	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-	-0-				Y	67	143 1	109							
08	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-	-0-				Y	107		216							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	89	116 1	189							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	90	37 1	242							
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	117	83 1	276							
BURGHER (FRIO 3300)					13487 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO									
MOAIC OIL LLC					589978															
WEEKS ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 169462		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3314 - 3317								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-								
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388				N	NO RPT	-0-								

BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BAPTIST FOUNDATION														
WELL #: 2 RRCID -> 279199 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10736 - 10741														
M	ALLOW CODE	GAS 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	655 N	655	-0-	-0-	-0-	559	2	96	9	N	87			142
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	210	2	240	9	N	218	179	1	181
08	541 N	541	-0-	-0-	-0-	430	2	111	9	N	101	178	1	104
09	666 N	666	-0-	-0-	-0-	393	2	273	9	N	248	164	1	188
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			188

BUYE (LOWER COOK MTN. 3)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
KERR-MCGEE														
WELL #: 2 RRCID -> 222830 COMPL. DATE 07/10/2006 TOTAL DEPTH 14975 PERF.13886 - 14027														
M	ALLOW CODE	GAS 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	6030 X	4340	-0-	-1690	-0-	300	1	3974	2	N	60	165	1	169
07	6231 X	5583	-0-	-648	-0-	66	9	4973	2	N	281	350	1	99
08	6603 X	5988	-0-	-615	-0-	301	1	5366	2	N	292	167	1	224
09	6390 X	6023	-0-	-367	-0-	301	1	5427	2	N	280	361	1	142
10	6479 X	4141	-0-	-2338	-0-	321	9	3601	2	N	223	186	1	179
11	5790 X	4506	-0-	-1284	-0-	288	1	3884	2	N	293	369	1	103

WAGNER OIL COMPANY														
KERR-MCGEE														
WELL #: 3 RRCID -> 230364 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14809 PERF.14596 - 14670														
M	ALLOW CODE	GAS 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	9137 X	9137	-0-	-0-	-0-	150	1	8493	3	N	449	540	1	65
07	9331 X	8966	-0-	-365	-0-	494	9	8288	3	N	475	366	1	174
08	9362 X	8301	-0-	-1061	-0-	155	1	7741	3	N	368	361	1	181
09	10083 X	10083	-0-	-0-	-0-	523	9	9417	3	N	446	503	1	124
10	10663 X	10663	-0-	-0-	-0-	175	1	9940	3	N	465	519	1	70
11	11457 X	11457	-0-	-0-	-0-	491	9	10723	3	N	507	368	1	209

CABALLO (PRAIRIE BELL)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
CONNOR														
WELL #: 1 RRCID -> 258195 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10810														
M	ALLOW CODE	GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			131

WELLS														
WELL #: 1 RRCID -> 259674 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11260 - 11278														
M	ALLOW CODE	GAS 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	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

CABALLO (PRAIRIE BELL)				//CONT.// 14418 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611										
CONNOR				WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367		PERF.10798 - 10816		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
WELLS				WELL #: 2		RRCID -> 264353		COMPL. DATE 02/28/2012		TOTAL DEPTH 11444		PERF.10935 - 10953		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
JOE POTTER				WELL #: 1		RRCID -> 267226		COMPL. DATE 07/19/2011		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10850 - 10875		
06	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-		460	1	4298 3	N	54	177 1		181
							59	9						
07	4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		416	1	3910 3	N	21			202
							23	9						
08	3720 X	2526	-0-	-1194	-0-		272	1	2254 3	N	-0-			202
09	3600 X	2699	-0-	-901	-0-		357	1	2340 3	N	2			204
							2	9						
10	3720 X	1619	-0-	-2101	-0-		265	1	1352 3	N	2			206
							2	9						
11	3600 X	1617	-0-	-1983	-0-		265	1	1352 3	N	-0-			206
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460										
GLASSCOCK E				WELL #: 1		RRCID -> 266494		COMPL. DATE 02/25/2012		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10666 - 10672		
06	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-		5434	3	224 9	N	204			388
07	5767 X	5767	-0-	-0-	-0-		5522	3	245 9	N	223	373 1		238
08	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-		5487	3	191 9	N	174	178 1		234
09	5674 X	5674	-0-	-0-	-0-		5487	3	187 9	N	170	186 1		218
10	6352 X	6352	-0-	-0-	-0-		6194	3	158 9	N	144	174 1		188
*11	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-		3752	3	139 9	N	126	178 1		136
CADWALLADER (200)				14569 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL						
MIDWAY OILFIELD CONSTRUCTORS, INC				566395										
FLEXURE ROYALTY CO. ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 124954		COMPL. DATE 05/06/1987		TOTAL DEPTH 200		PERF. 179 - 200		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TEXAS TRINITY ENERGY COMPANY INC				848243										
SAMUEL, R. E. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 124531		COMPL. DATE 03/16/1987		TOTAL DEPTH 180		PERF. 178 - 180		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)				14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365						
CHILDS				WELL #: 1	RRCID -> 283663	COMPL. DATE 06/16/2012	TOTAL DEPTH 7861	PERF. 7706	-	7828
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 #	-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-
KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100
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-
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220
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-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	-	7890
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-
B D PRODUCTION CO., INC.				040190						
PAGEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291819	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8178	-	8286
06	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62 2				-0-
07	63 R	63	-0-	-0-	-0-	63 2				-0-
08	62 #	58	-0-	-4	-0-	58 2				-0-
09	60 #	46	-0-	-14	-0-	46 2				-0-
10	62 #	38	-0-	-24	-0-	38 2				-0-
11	60 #	37	-0-	-23	-0-	37 2				-0-

CALDWELL (AUSTIN CHALK)		//CONT.//		14710 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: BURLESON			
HICKS EXPLORATION, LLC				102036						
JEFFERY		WELL #:		1	RRCID -> 284198	COMPL. DATE 01/27/2014	TOTAL DEPTH	8323	PERF. 8046 -	8250
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 287937	COMPL. DATE 06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989 -	8157
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	65
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 287985	COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109 -	9662
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	33
CROOK-HANOVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 291897	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8268 -	10680
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
*10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	2
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	2
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444						
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285389	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645 -	10619
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72
CALEB (5TH COCKFIELD)				14725 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081						
BP HONKY TONKIN		WELL #:		2	RRCID -> 293942	COMPL. DATE 07/30/2022	TOTAL DEPTH	6550	PERF. 5766 -	5769
06	30 #	9	-0-	-21	-0-	3 3	6 9	Y	5	99
07	62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	99
08	62 #	9	-0-	-53	-0-	3 3	6 9	Y	5	104
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	104
*10	DLQ G-10	6	-0-	6	6	3 3	3 9	Y	3	107
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6			Y	NO RPT	107

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 124

CALL, S. E. (3600) 84 ENERGY LLC BLACK STONE				14755 275 856467		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER							
WELL #:				1	RRCID ->	290028	COMPL. DATE	06/05/2020	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	3548	-	3550				
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 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-	
CALL, WEST (Y-2) TEXAKOMA E & P, LLC HANKAMER				14760 888 844133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON							
WELL #:				1	RRCID ->	298119	COMPL. DATE	11/18/2023	TOTAL	DEPTH	10300	PERF.	6864	-	6866				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
CAMERON LAKE (AUSTIN CHALK) GARRISON OPERATING, L.L.C. GREAT WEST CMT				15042 002 295851		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: TRINITY							
WELL #:				1H	RRCID ->	170161	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL	DEPTH	13394	PERF.	9904	-	13394				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					51	
CAMP HULEN, W. (FRIO 8500) KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC BATCHELDER ET AL				15105 400 468971		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				2	RRCID ->	270662	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL	DEPTH	10149	PERF.	8576	-	8588				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7624						N	NO RPT					-0-	
CAMPTOWN (5200 FRIO) DARTEX ENERGY CORPORATION HARTBURG				15190 125 201208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON							
WELL #:				1	RRCID ->	144365	COMPL. DATE	03/05/1993	TOTAL	DEPTH	6515	PERF.	5242	-	5248				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER, EARL C., ET AL -B-				677770 201208		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON							
WELL #:				20	RRCID ->	035182	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL	DEPTH	7300	PERF.	4047	-	4845				
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-	

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY)				15190 875	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: NEWTON			
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
HANKAMER BOBCAT				WELL #:	1	RRCID ->	256993	COMPL. DATE	03/26/2010	TOTAL	DEPTH	7363	PERF.	7151 - 7171		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CANADIAN HUNTER				15225 001	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				WELL #:	6	RRCID ->	192663	COMPL. DATE	11/15/2002	TOTAL	DEPTH	11154	PERF.	10552 - 11235		
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-
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630)				15225 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169												
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	2	RRCID ->	168260	COMPL. DATE	06/17/2024	TOTAL	DEPTH	10989	PERF.	5400 - 6020		
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	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-
STATE LEASE 108878				WELL #:	103ST	RRCID ->	262026	COMPL. DATE	09/30/2022	TOTAL	DEPTH	10792	PERF.	11108 - 11118		
06	5310 X	4211	-0-	-1099	-0-	300	1	3824	2	N	79					224
07	5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	87	9	3899	2	N	98	181	1	4	8	137
08	5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	310	1	3784	2	N	94	4	8			227
09	4860 X	3922	-0-	-938	-0-	103	9	3530	2	N	84	179	1	2	8	130
10	4650 X	4014	-0-	-636	-0-	300	1	3621	2	N	75					205
11	4200 X	3491	-0-	-709	-0-	83	9	3091	2	N	91	179	1			117
						100	9									
CANEEY CREEK (FRIO 5000)				15310 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
DAVIS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	181994	COMPL. DATE	10/03/2015	TOTAL	DEPTH	5800	PERF.	4920 - 4926		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 126

CANEY CREEK (FRIO 5000)				//CONT.//	15310 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
NILSON				WELL #:	1	RRCID -> 189174				COMPL. DATE 07/20/2015				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5095 - 5097				
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		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANNON (NAVARRO)					15373 800	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GONZALES				
FRAZIER EXPLORATION PARTNERS,LLC					284420													
OCHS UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 281660				COMPL. DATE 01/22/2015				TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6605 - 11386				
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CANOE BAYOU (6500 MIOCENE SD.)					15407 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
AMRWR, LLC					102699													
HAWKINS RANCH				WELL #:	1	RRCID -> 175521				COMPL. DATE 10/17/1999				TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6544 - 6553				
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-
CAPLEN (FB-1, 1T)					15491 018	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC					883803													
ZINN & FORMAN				WELL #:	12	RRCID -> 128227				COMPL. DATE 08/01/1988				TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2850 - 2856				
06	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CAPLEN (FB-2, 5-X)					15491 321	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
VAST OIL TX OPERATING LLC					883803													
ZINN & FORMAN				WELL #:	1	RRCID -> 180807				COMPL. DATE 08/01/2000				TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6694 - 9703				
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-
PLUGGED AND ABANDONED					10/27/2025													

CAPLEN (FB-2, 5-Y)										15491 322	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC										883803						
ZINN & FORMAN										WELL #: 1	RRCID -> 169205	COMPL. DATE 05/19/1998	TOTAL DEPTH 7583	PERF. 6733	-	6737
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
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-
PLUGGED AND ABANDONED										10/27/2025						
CAPLEN (FB-3, 1-X)										15491 532	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC										883803						
ZINN & FORMAN										WELL #: 14	RRCID -> 147858	COMPL. DATE 12/07/1993	TOTAL DEPTH 7714	PERF. 3756	-	3762
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
CAPLEN (FB-3A, 2-W)										15491 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC										883803						
ZINN & FORMAN										WELL #: 3	RRCID -> 183813	COMPL. DATE 12/20/2000	TOTAL DEPTH 7850	PERF. 4544	-	4552
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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										11/17/2025						
CAPLEN (FB-8, MIOCENE)										15491 845	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC										883803						
HUMPHREYS										WELL #: 7	RRCID -> 146786	COMPL. DATE 06/19/2001	TOTAL DEPTH 7512	PERF. 3677	-	3683
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-
CARLOS (QUEEN CITY)										15682 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: GRIMES			
AMRWR, LLC										102699						
MEITZEN, B. C.										WELL #: 1	RRCID -> 071176	COMPL. DATE 02/17/1977	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 2737	-	2740
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523				N	NO RPT					-0-

CARLTON SPEED (WX CONS)				15717 330	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES					
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
TUCKER, T. J. UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 175447	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 12794	PERF. 11850 - 11884						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25 N	25	-0-	-0-	-0-		6 1 1 9	18 2	N		1			51
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-		6 1	16 2	N		-0-			51
08	0	40	-0-	40	40		16 1	24 2	N		-0-			51
09	0	34	-0-	34	74		12 1 1 9	21 2	N		1			52
10	0	32	-0-	32	106		24 1 1 9	7 2	N		1			53
11	0	NO RPT	-0-	-0-	106				N		NO RPT			53
CARLETON SPEED (YEGUA 4B)				15717 500	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER					
GALLOWAY ENERGY CO.				293303										
SOUTHWEST DEVELOPMENT COMPANY				WELL #: 6	RRCID -> 105141	COMPL. DATE 04/09/1983	TOTAL DEPTH 5898	PERF. 4713 - 4719						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
CASTILLO (MIOCENE 3200)				16229 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
ARCO-HUGHES				WELL #: 5	RRCID -> 231914	COMPL. DATE 12/05/2006	TOTAL DEPTH 3400	PERF. 3264 - 3268						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT			-0-
CASTILLO (YEGUA #5)				16269 700	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368										
ARCO HUGHES				WELL #: 3	RRCID -> 175622	COMPL. DATE 12/10/1999	TOTAL DEPTH 7900	PERF. 7136 - 7142						
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
HUGHES, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192 - 7223						
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

CASTILLO (YEGUA #5)				//CONT.//	16269 700	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				//CONT.//	430368														
ARCO CASTILLO				WELL #:	3	RRCID -> 188250	COMPL. DATE 03/19/2002	TOTAL	DEPTH	8112	PERF.	7117	-	7131					
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-						N	-0-					19	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	

ARCO CASTILLO				WELL #:	2	RRCID -> 193300	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL	DEPTH	8112	PERF.	7114	-	7129					
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-	

CASTILLO, WEST (Y-2)					16275 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER							
SHOCO PRODUCTION LLC					778196														
ACOCK BP JOHNSON 21				WELL #:	1	RRCID -> 285577	COMPL. DATE 10/26/2018	TOTAL	DEPTH	7700	PERF.	6936	-	6943					
06	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2	550	9	N	500	526	1		1	8	269	
07	748 N	748	-0-	-0-	-0-	-0-	181	2	567	9	N	515	525	1				259	
08	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	106	2	801	9	N	728	706	1				281	
09	844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	839	9	N	763	874	1				170	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	727	700	1				197	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	624	529	1				292	

CECIL NOBLE (WILCOX 9325)					16517 696	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
VANTAGE OPERATING, LLC					882608														
COOK FAMILY TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 254627	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9012	-	9022					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					85	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	

CECIL NOBLE (WILCOX 10,120)					16517 790	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
AKG OPERATING COMPANY					009566														
JOANN				WELL #:	1	RRCID -> 269159	COMPL. DATE 01/24/2012	TOTAL	DEPTH	11750	PERF.	10093	-	10095					
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HURD ENTERPRISES, LTD.					419886	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
COLUMBUS TOWNSITE GU				WELL #:	1	RRCID -> 280210	COMPL. DATE 01/17/2015	TOTAL	DEPTH	10530	PERF.	10358	-	10480					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2025 - WELL PLUGGED 07/18/25																			

M O		ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/25/2025																	

CEDAR POINT				16599 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHAMBERS			
TORRENT OIL LLC				862645								
STATE TRACT 118				WELL #: 1876	RRCID -> 213315	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5836	-	5844	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CEDAR POINT (MIOCENE)				16599 300	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
TORRENT OIL LLC				862645					
STATE TRACT 118				WELL #: 1817MU	RRCID -> 033730	COMPL. DATE 06/14/1964	TOTAL DEPTH	3207	PERF. N/A
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-

STATE TRACT 118				WELL #:	182	RRCID -> 177928	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 2880	-	2890
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CEDAR POINT (UPPER FRIO)					16599 950	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
TORRENT OIL LLC					862645					
ATKINSON ISLAND SWD					WELL #:	1	RRCID -> 171804	COMPL. DATE 12/18/1998	TOTAL DEPTH	5620 PERF. 5350 - 5446
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-

CHAMPION (WILCOX 8730)				16846 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JASPER	
FORZA OPERATING, LLC				278837					
FORESTAR MINERALS L.P.				WELL #:	1	RRCID -> 286493	COMPL. DATE 10/06/2016	TOTAL DEPTH 9050	PERF. 8730 - 8735
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/31/2025					

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000)				16931 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 167123	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL	DEPTH 11800	PERF. 9976 - 10012			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-	300 1	15286 2	Y	419	473 1			132
07	3100 N	23340	-0-	20240	20240	461 9	22237 2	Y	721	633 1			220
08	45893 X	25653	-0-	-20240	-0-	310 1	24477 2	Y	787	749 1			258
09	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-	793 9	21081 2	Y	629	632 1			255
10	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-	300 1	19145 2	Y	688	785 1			158
11	18000 X	NO RPT	-0-	-18000	-0-	692 9			NO RPT				158
						757 9							
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 168102	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL	DEPTH 10192	PERF. 10414 - 10443			
06	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	300 1	13936 2	Y	478	522 1			146
07	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-	526 9	11797 2	Y	389	397 1			138
08	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-	177 1	20171 2	Y	682	610 1			210
09	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-	428 9	17016 2	Y	503	508 1			205
10	16740 X	16262	-0-	-478	-0-	310 1	15333 2	Y	563	640 1			128
11	16200 X	NO RPT	-0-	-16200	-0-	750 9			NO RPT				128
						300 1							
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"				WELL #:	4	RRCID -> 171232	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL	DEPTH 10043	PERF. 9773 - 9818			
06	35040 X	33052	-0-	-1988	-0-	645 9	32107 2	Y	586	599 1			168
07	36208 X	30616	-0-	-5592	-0-	310 1	29661 2	Y	586	2 0	558 1		194
08	34317 X	27451	-0-	-6866	-0-	645 9	26713 2	Y	389	434 1			149
09	36027 X	36027	-0-	-0-	-0-	310 1	35175 2	Y	502	464 1			187
10	37694 X	37694	-0-	-0-	-0-	428 9	36866 2	Y	471	548 1			110
11	33060 X	NO RPT	-0-	-33060	-0-	300 1			NO RPT				110
						552 9							
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1ST	RRCID -> 177910	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL	DEPTH 10489	PERF. 10220 - 10234			
06	31170 X	31154	-0-	-16	-0-	388 9	30466 2	N	353	463 1			189
07	32085 X	31457	-0-	-628	-0-	310 1	30744 2	N	366	361 1			194
08	32085 X	31089	-0-	-996	-0-	403 9	30392 2	N	352	359 1			187
09	31200 X	29985	-0-	-1215	-0-	310 1	29300 2	N	350	358 1			179
10	32240 X	28057	-0-	-4183	-0-	387 9	27355 2	N	356	361 1	2 8		172
11	31140 X	NO RPT	-0-	-31140	-0-	300 1			NO RPT				172
						385 9							
WEST CHANNELVIEW				WELL #:	2D	RRCID -> 291142	COMPL. DATE 06/10/2021	TOTAL	DEPTH 5600	PERF. 5226 - 5236			
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	310 1		N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	392 9		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-

CHAPMAN (WILCOX 9890)														17039 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER			
SOMERSET OPERATING, LLC														101481									
CHAPMAN "A"														WELL #: 3		RRCID -> 199228		COMPL. DATE 12/17/2003		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9872 - 9888	
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	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-				
CHESTERTVILLE (MIOCENE 3720)														17550 315		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DJ EXPLORATION, INC.														221664									
OYSTER														WELL #: 1		RRCID -> 231717		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 4017 - 4153	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000)														17550 456		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.														429659									
KAECEHELE														WELL #: 1-L		RRCID -> 165588		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 9190 - 9313	
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					55				
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					55				
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					55				
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					55				
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					55				
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					55				
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220)														17552 090		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.														429659									
KAECEHELE "A"														WELL #: 3		RRCID -> 181886		COMPL. DATE 02/23/2001		TOTAL DEPTH 2350		PERF. 2031 - 2033	
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-			19	1	94	2	N	-0-					-0-				
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-			22	1	95	2	N	-0-					-0-				
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-			19	1	97	2	N	-0-					-0-				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-				
10	62	N	-0-	-0-	-0-	-62							N	-0-					-0-				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
CHESTERTVILLE, N. (PACK)														17552 095		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.														429659									
KAECEHELE														WELL #: 1-U		RRCID -> 151970		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 11526 - 11576	
06	921	N	921	-0-	-0-	-0-			157	1	764	2	N	-0-					95				
07	899	N	838	-0-	-0-	-61			156	1	671	2	N	10					105				
									11	9													
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-			103	1	518	2	N	-0-					105				
09	312	N	312	-0-	-0-	-0-			55	1	257	2	N	-0-					105				
10	837	N	319	-0-	-0-	-518			54	1	263	2	N	2					107				
									2	9													
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					107				

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
WITTER, A. S.														
WELL #: 1													RRCID -> 153710	
COMPL. DATE 01/12/1995													TOTAL DEPTH 11936	
PERF.11542 - 11841														
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	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	538 1	2615 2	N			27			77
07	3472 X	1530	-0-	-1942	-0-	30 9								
08	3472 X	2178	-0-	-1294	-0-	285 1	1222 2	N			21	1 8		97
09	3360 X	2851	-0-	-509	-0-	23 9								
10	4681 X	948	-0-	-3733	-0-	337 1	1703 2	N			125	189 1		33
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-	138 9								
						491 1	2292 2	N			62			95
						68 9								
						158 1	773 2	N			15			110
						17 9								
								N			NO RPT			110
WEBB													RRCID -> 155937	
WELL #: 1													COMPL. DATE 10/13/1995	
													TOTAL DEPTH 12140	
													PERF.11230 - 12020	
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	639 1	3108 2	N			10			155
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	11 9								
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	704 1	3018 2	N			10	1 8		164
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	11 9								
10	5301 X	5301	-0-	-0-	-0-	671 1	3387 2	N			10			174
11	3600 X	NO RPT	-0-	-3600	-0-	11 9								
						725 1	3385 2	N			16			190
						18 9								
						898 1	4388 2	N			14			204
						15 9								
								N			NO RPT			204
WITTER, A. S.													RRCID -> 157070	
WELL #: A 1													COMPL. DATE 01/03/1996	
													TOTAL DEPTH 12507	
													PERF.11291 - 12397	
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	857 1	4165 2	N			25			140
07	5177 X	4893	-0-	-284	-0-	28 9								
08	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	920 1	3945 2	N			25	1 8		164
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	28 9								
10	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	979 1	4945 2	N			50			214
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-	55 9								
						923 1	4309 2	N			13	170 1	1 8	56
						14 9								
						1064 1	5204 2	N			38			94
						42 9								
								N			NO RPT			94
RABEL, H. & KEPLER, J.													RRCID -> 157570	
WELL #: 1													COMPL. DATE 01/03/1996	
													TOTAL DEPTH 12500	
													PERF.11301 - 12118	
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	262 1	1273 2	N			10			144
07	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	11 9								
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	189 1	808 2	N			6			150
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	7 9								
10	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	153 1	772 2	N			7			157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8 9								
						182 1	847 2	N			7			164
						8 9								
						303 1	1480 2	N			8			172
						9 9								
								N			NO RPT			172

CHESTERTVILLE, N. (PACK)													CNTY: COLORADO	
JAMEX, INC.														
WOLF														
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	509 N	509	-0-	-0-	-0-	86	1	420	2	N	3			36
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	111	1	478	2	N	-0-			36
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	100	1	502	8	N	2			38
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	105	1	490	2	N	-0-			38
10	646 N	646	-0-	-0-	-0-	110	1	536	2	N	-0-			38
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			38
CRANZ TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVORITT														
WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443														
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	7	1	35	2	N	-0-			53
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	19	1	81	2	N	-0-			53
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	21	1	106	2	N	-0-			53
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	12	1	56	2	N	-0-			53
10	109 N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	2	N	-0-			53
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
WEBB														
WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427														
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	837	1	4067	2	N	18			80
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	1099	1	4712	2	N	22	1 8		101
08	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	1113	1	5621	2	N	23			124
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	1187	1	5544	2	N	13			137
10	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	1252	1	6119	2	N	14			151
11	5520 X	NO RPT	-0-	-5520	-0-					N	NO RPT			151
ANDERSON														
WELL #: 1 RRCID -> 161004 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226														
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-	476	1	2313	2	N	14	2 8		92
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-	553	1	2370	2	N	15	3 8		104
08	3100 N	3411	-0-	311	311	563	1	2840	2	N	7	1 8		110
09	2986 N	2675	-0-	-311	-0-	470	1	2194	2	N	10	1 8		119
10	3092 N	3092	-0-	-0-	-0-	520	1	2540	2	N	29	1 8		147
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			147

CHESTERVILLE, N. (PACK)										CAPACITY					CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.										//CONT.// 17552 095												
MAZAC HEIRS										//CONT.// 429659												
										WELL #: 1												
										RRCID -> 161562												
										COMPL. DATE 11/22/1996												
										TOTAL DEPTH 12506												
										PERF.11120 - 12426												
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	*	AMT	DISPOSITIONS	AMT	CODE	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				196
07		31	N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-	-0-								N	-0-				196
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				196
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				196
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				196
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT				196
WOLF										WELL #: 2												
										RRCID -> 162737												
										COMPL. DATE 01/07/1997												
										TOTAL DEPTH 12525												
										PERF.11083 - 11836												
06		2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	458	1	2228	2	N	14							146
										15	9											
07		1767	N	358	-0-	-0-	-1409	-0-	-0-	67	1	287	2	N	4							150
										4	9											
08		2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	397	1	2006	2	N	10							160
										11	9											
09		998	N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	175	1	817	2	N	5							165
										6	9											
10		1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	1044	2	N	5							170
										6	9											
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							170
KAECHELE -A-										WELL #: 2												
										RRCID -> 162740												
										COMPL. DATE 02/28/1997												
										TOTAL DEPTH 12500												
										PERF.10960 - 12374												
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							80
07		713	N	295	-0-	-0-	-418	-0-	-0-	55	1	236	2	N	4							84
										4	9											
08		640	N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	534	2	N	-0-							84
09		620	N	620	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	1	510	2	N	1							85
										1	9											
10		504	N	504	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	418	2	N	-0-							85
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							85
KAECHELE -A-										WELL #: 1												
										RRCID -> 162961												
										COMPL. DATE 02/19/1997												
										TOTAL DEPTH 12525												
										PERF.11070 - 11860												
06		980	N	980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	167	1	810	2	N	3							185
										3	9											
07		1488	N	136	-0-	-0-	-1352	-0-	-0-	26	1	110	2	N	-0-							185
08		376	N	376	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	312	2	N	2							187
										2	9											
09		1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	319	1	1491	2	N	8							195
										9	9											
10		1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	1257	2	N	10							205
										11	9											
11		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							205
CRANZ TRUST										WELL #: 2												
										RRCID -> 163590												
										COMPL. DATE 04/25/1997												
										TOTAL DEPTH 12500												
										PERF.11059 - 11709												
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							45
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24			2	8			67
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							67

CHESTERVILLE, N. (PACK)												CNTY: COLORADO							
JAMEX, INC.																			
WOLF																			
//CONT.// 17552 095 NON-ASSOCIATED CAPACITY																			
//CONT.// 429659																			
WELL #: 3 RRCID -> 164250 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384																			
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	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	463	1	2250	2	N	4						179		
07	3100 N	3162	-0-	62	62	597	1	2562	2	N	3		1	8			181		
08	2549 N	2487	-0-	-62	-0-	409	1	2066	2	N	11						192		
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	338	1	1578	2	N	2						194		
10	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	317	1	1552	2	N	5						199		
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT						199		
CRANZ TRUST												WELL #: 3 RRCID -> 165211 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722							
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	215	1	1046	2	N	12						112		
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	459	1	1971	2	N	105		185	1			32		
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	116	1	984	2	N	16						48		
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	195	1	1181	2	N	10						58		
10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	253	1	1829	2	N	17						75		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	374	1			N	NO RPT						75		
KAECELE												WELL #: 2 RRCID -> 211125 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644							
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	521	1	2530	2	N	8		1	8			207		
07	3503 X	3344	-0-	-159	-0-	630	1	2704	2	N	9		1	8			215		
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	664	1	3355	2	N	29		183	1		1 8	60		
09	3570 X	1902	-0-	-1668	-0-	32	1	1561	2	N	6						66		
10	3689 X	1425	-0-	-2264	-0-	334	1	1180	2	N	4						70		
11	3240 X	NO RPT	-0-	-3240	-0-	241	1			N	NO RPT						70		
CHESTERVILLE, N. (WILCOX 9200)												17552 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL				CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.												407764							
ANDERSON UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 100624 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9244 - 9280							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47		
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47		
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						47		

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)										17552 390	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
HRB OPERATING COMPANY, INC.										407764									
BROYLES										WELL #:	1	RRCID -> 216404	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6921 - 6924				
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		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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			19			
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)										17552 532	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
JAMEX, INC.										429659									
BROYLES										WELL #:	1	RRCID -> 198312	COMPL. DATE 09/16/2024	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 4170 - 4632				
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-			
CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)										17560 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC										106509									
GORDON, TULANE										WELL #:	1	RRCID -> 186602	COMPL. DATE 07/08/2004	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3310 - 3370				
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
CHIEF COLABE (WILCOX)										17676 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
GALLOWAY ENERGY CO.										293303									
CAMDEN TIMBER CO.										WELL #:	1	RRCID -> 117436	COMPL. DATE 06/01/1985	TOTAL DEPTH 14544	PERF. 8830 - 8847				
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
CHINA (YEGUA CONS.)										17798 590	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.										048169									
BEAVERS										WELL #:	1ST	RRCID -> 230527	COMPL. DATE 03/02/2007	TOTAL DEPTH 14371	PERF. 14217 - 14300				
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	81	1	210	2	N	21				158			
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	112	1	1096	2	N	411	175	1		394			
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	452	1	532	2	N	-0-	173	1		221			
09	565	N	565	-0-	-0-	-0-	102	1	269	2	N	176	351	1	1 8	45			
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	194	9	126	2	N	20				65			
11	600	N	518	-0-	-82	-0-	71	1	351	2	N	59				124			
							22	9											
							102	1											
							65	9											

CHINA TOWNSITE (YEGUA EY-2)				17817 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
ZACHRY EXPLORATION, LLC				950468											
CHINA TOWNSITE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 163503	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 14290	PERF.12858	- 13374						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	5250 X	3462	-0-	-1788	-0-	3456	2	6	9	N	5				40
07	5425 X	5191	-0-	-234	-0-	5183	2	8	9	N	7				47
08	5270 X	5080	-0-	-190	-0-	5073	2	7	9	N	6				53
09	4980 X	4918	-0-	-62	-0-	4910	2	8	9	N	7				60
10	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5122	2	79	9	N	72				132
11	5010 X	4962	-0-	-48	-0-	4951	2	11	9	N	10				142
CHINA TOWNSITE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 274362	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3480	- 3490						
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-
CHITLAND CREEK (YEGUA 7770)				17857 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
NAISER-STOVALL GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168196	COMPL. DATE 04/10/1998	TOTAL DEPTH 8175	PERF. 7770	- 7816						
06	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	78	1	1131	2	N	7				94
						8	9								
07	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	80	1	1146	2	N	10				104
						11	9								
08	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	100	1	1216	2	N	57				161
						63	9								
09	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	114	1	1229	2	N	60				221
						66	9								
10	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	127	1	1320	2	N	32	177	1		76
						35	9								
11	1320 N	1234	-0-	-86	-0-	101	1	1097	2	N	33				109
						36	9								
CHOCOLATE BAYOU				17915 001	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836											
IP FARMS UNIT G				WELL #: 1	RRCID -> 289873	COMPL. DATE 10/24/2019	TOTAL DEPTH 15622	PERF.11284	- 11484						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327											
FARMS, I.P				WELL #: 2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456	PERF. 4400	- 4460						
06	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-

CHOCOLATE BAYOU (ANAMOLINA)				17915 040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
FARMS, I. P.-KANDELLY				WELL #: 1	RRCID -> 171305	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 12117	PERF.11462	- 11465	
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	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-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU)				17915 052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
FARMS, I. P.				WELL #: 3	RRCID -> 152689	COMPL. DATE 01/07/1995	TOTAL DEPTH 11530	PERF.11361	- 11378	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464					51
HOUSTON "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 17712	PERF.15806	- 15838	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					15
FARMS, I. P.				WELL #: 1	RRCID -> 166128	COMPL. DATE 10/26/1997	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11158	- 11172	
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502					48
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
FARMS, I. P. UNIT A				WELL #: 9X	RRCID -> 163888	COMPL. DATE 05/01/1997	TOTAL DEPTH 15198	PERF.12462	- 12481	
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-
CHOCOLATE BAYOU (ANDRAU STRAY)				17915 085	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ATLAS OPERATING LLC				036587						
I.P. FARMS				WELL #: 2 L	RRCID -> 210889	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.11203	- 11224	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					155
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					155

CHOCOLATE BAYOU (BANFIELD)			17915 104	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
WIETING, A.M. GAS UNIT 0/A			WELL #: 19	RRCID -> 071989	COMPL. DATE 02/09/1977	TOTAL DEPTH 11333	PERF. N/A	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WIETING, A. M.			WELL #: 24	RRCID -> 156558	COMPL. DATE 12/03/1995	TOTAL DEPTH 12710	PERF.10688 - 10774	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU (FREEMAN)			17915 182	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
BANFIELD			WELL #: 2	RRCID -> 148358	COMPL. DATE 09/19/2011	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 3990 - 4000	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
I. P. FARMS "M"			WELL #: 2	RRCID -> 145913	COMPL. DATE 09/22/1991	TOTAL DEPTH 18077	PERF.10962 - 11311	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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 MARLIN OPERATING CO, LLC			918475					
WIETING GAS UNIT			WELL #: 33	RRCID -> 283518	COMPL. DATE 04/26/2017	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10492 - 10498	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	235
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	235
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	235
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	235
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	235

CHOCOLATE BAYOU (FRIO, FIRST)			17915 223	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
SCHENCK			WELL #: 10	RRCID -> 283765	COMPL. DATE 02/06/2018	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8802 - 9346	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	140	44
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	27	71
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	N	112	37
09	64	312	-0-	248	248	N	185	59
10	727 R	479	-0-	-248	-0-	N	152	211
11	585 R	585	-0-	-0-	-0-	N	146	46

CHOCOLATE BAYOU (FRIO P)		17915 260	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ATLAS OPERATING LLC		036587						
I.P. FARMS		WELL #:	2 U	RRCID -> 211440	COMPL. DATE 06/12/2005	TOTAL DEPTH 11275	PERF.10909	- 10930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU (HARRIS)		17915 364	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
MILLER		WELL #:	1	RRCID -> 281663	COMPL. DATE 07/26/2016	TOTAL DEPTH 11454	PERF.10696	- 10748
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-
CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836						
HOUSTON FARMS DEV.		WELL #:	1	RRCID -> 176623	COMPL. DATE 03/01/2000	TOTAL DEPTH 10006	PERF. 9608	- 9622
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FARMS, I. P. "C"		WELL #:	4	RRCID -> 177620	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH 9804	PERF. 9629	- 9634
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-
COZBY		WELL #:	1	RRCID -> 251302	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 11327	PERF. 9744	- 9757
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	222
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475						
WIETING, A. M. GAS UNIT O/A		WELL #:	2	RRCID -> 162719	COMPL. DATE 04/01/1997	TOTAL DEPTH 11450	PERF.10096	- 10120
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-

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)				//CONT.//	17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				//CONT.//	918475															
WILSON, R. K. "B"				WELL #:	204	RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567		PERF. 9782 - 9800								
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-	-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-	

WILSON, R. K. "B" NCT-1				WELL #:	8	RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9830 - 9884								
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	

CHOCOLATE BAYOU(HO.FMS. VI-A-Z)					17915 442	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.					247836															
COZBY				WELL #:	4	RRCID -> 169068		COMPL. DATE 04/06/1998		TOTAL DEPTH 12340		PERF.10153 - 10163								
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3136				N	NO RPT			-0-						

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC					918475															
A.M. WIETING GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 282963		COMPL. DATE 05/18/2017		TOTAL DEPTH 11875		PERF. 9920 - 10156								
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-						

CHOCOLATE BAYOU (IP)					17915 454	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327															
FARMS, I. P.				WELL #:	5X	RRCID -> 155093		COMPL. DATE 03/23/1995		TOTAL DEPTH 18800		PERF.14365 - 14479								
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-						

FARMS, I. P.				WELL #:	3X	RRCID -> 181700		COMPL. DATE 12/15/2000		TOTAL DEPTH 14800		PERF.12231 - 12238								
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-						

CHOCOLATE BAYOU (L. ANOMOLINA)				17915 457	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ATLAS OPERATING LLC				036587						
FARMS, I. P.				WELL #: 1	RRCID -> 155697	COMPL. DATE 07/30/1995	TOTAL DEPTH 13500	PERF.11444	-	11454
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BLACKSTONE IVORY				WELL #: 8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402	-	11421
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		78
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		78
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		78
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		78
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		78
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313		N	NO RPT		78

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)				17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING GAS UNIT				WELL #: 31	RRCID -> 282042	COMPL. DATE 11/17/2016	TOTAL DEPTH 11875	PERF.10680	-	10700
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-

WIETING GAS UNIT				WELL #: 33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	-	10860
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-

WIETING GAS UNIT				WELL #: 25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	-	10650
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-

CHOCOLATE BAYOU (WIETING LO.)				17915 572	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BLACK STONE IVORY				WELL #: 6	RRCID -> 249165	COMPL. DATE 05/21/2008	TOTAL DEPTH 12600	PERF.10692	-	10692
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT		82

CHOCOLATE BAYOU (WIEETING UP.)				17915 598	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
HOUSTON -G-				WELL #:	1	RRCID -> 037607			COMPL. DATE 09/12/2018			TOTAL DEPTH 11601 PERF. 3840 - 6070							
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	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-	
SCHENCK				WELL #:	7	RRCID -> 269946			COMPL. DATE 01/18/2013			TOTAL DEPTH 11803 PERF.11314 - 11320							
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					28	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
FARMS, I. P.				WELL #:	1 F	RRCID -> 145816			COMPL. DATE 10/14/1992			TOTAL DEPTH 16000 PERF.11618 - 11694							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19	
CHOCOLATE BAYOU (9,300)				17915 624	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
SCHENCK				WELL #:	10	RRCID -> 283501			COMPL. DATE 07/13/2017			TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9336 - 9346							
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-	
CHOCOLATE BAYOU (11050)				17915 837	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
BLACK STONE IVORY				WELL #:	5	RRCID -> 228848			COMPL. DATE 05/30/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10819 - 10825							
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					157	
BLACK STONE IVORY EE				WELL #:	1	RRCID -> 256336			COMPL. DATE 03/24/2010			TOTAL DEPTH 14920 PERF.11228 - 11394							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					55	

CHOCOLATE BAYOU (11050) //CONT.// 17915 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 T RRCID -> 282213 COMPL. DATE 12/22/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10835 - 10841														
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
BLACK STONE IVORY WELL #: 25 RRCID -> 283536 COMPL. DATE 08/17/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10800 - 10806														
06	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-				N	NO RPT			123
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			123
BLACK STONE IVORY WELL #: 7 RRCID -> 291480 COMPL. DATE 07/30/2021 TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4522 - 4532														
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-
CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475														
WIETING, A. M. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 151457 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 13153 PERF.11931 - 11938														
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-
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338														
06	1140	N	934	-0-	-206	-0-	934	5		N	-0-			333
07	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	5		N	-0-			333
08	1271	N	1066	-0-	-205	-0-	1066	5		N	-0-			333
09	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	5		N	-0-			333
10	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	1256	2		N	-0-			333
11	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	2		N	-0-			333
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
TRI-WALLINDER WELL #: 1 RRCID -> 140615 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 11560 PERF.11245 - 11295														
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-

CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU) //CONT.// 17917 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836														
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254														
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	EOM BALANCE
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		102
CHOCOLATE BAYOU, N. (ANDRAU STRAY) 17917 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
I. P. FARMS WELL #: 1 RRCID -> 168017 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11184 - 11194														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		18
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
FARMS, I.P. "C" WELL #: 2 RRCID -> 161224 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11176 - 11188														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		62
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
09	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	9913					N	NO RPT		277
CHOCOLATE BAYOU, N. (10400) 17917 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836														
TRIANGLE DEVELOPMENT CO. WELL #: A 1 RRCID -> 175126 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10671 - 10677														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FARMS, I. P. WELL #: 2 RRCID -> 181539 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10714 - 10730														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		94

CHOCOLATE BAYOU, NE. (9910)				17919 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
HOUSTON "M"				WELL #: 2	RRCID -> 150500	COMPL. DATE 06/09/2004	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 2100 - 2134		
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	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-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRI0 9900)				17920 200	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 204713	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 14400	PERF. 9930 - 9970		
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRI0)				17920 299	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
I. P. FARMS 366 AC. GAS UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 167011	COMPL. DATE 12/24/1997	TOTAL DEPTH 14400	PERF.12590 - 12600		
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-
CHOCOLATE BAYOU, S. (SCHENCK)				17920 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836						
BLACK STONE IVORY				WELL #: 2	RRCID -> 211194	COMPL. DATE 08/17/2006	TOTAL DEPTH 14050	PERF.13762 - 13768		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (12600 FRI0)				17920 933	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838						
HOUSTON "FF"				WELL #: 1	RRCID -> 175612	COMPL. DATE 11/02/1999	TOTAL DEPTH 17201	PERF.12781 - 12793		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRIO) 17920 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA
 ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836
 FARMS, I. P. WELL #: 5 RRCID -> 168629 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 14802 PERF.12934 - 12946

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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		110
PLUGGED AND ABANDONED 11/25/2025												

CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX) 18202 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON
 TMR EXPLORATION, INC. 834097
 ZEIDMAN TRUSTEE GU WELL #: 2 RRCID -> 164975 COMPL. DATE 10/24/1997 TOTAL DEPTH 18000 PERF.15761 - 17018

06	780 N	498	-0-	-282	-0-	52	1	446	2	N	-0-	-0-
07	682 N	522	-0-	-160	-0-	55	1	467	2	N	-0-	-0-
08	775 N	513	-0-	-262	-0-	55	1	458	2	N	-0-	-0-
09	677 N	677	-0-	-0-	-0-	69	1	608	2	N	-0-	-0-
10	655 N	655	-0-	-0-	-0-	70	1	585	2	N	-0-	-0-
*11	585 N	585	-0-	-0-	-0-	64	1	521	2	N	-0-	-0-

WHORTON WELL #: 1 RRCID -> 173901 COMPL. DATE 03/25/1999 TOTAL DEPTH 18200 PERF.16736 - 18000

06	7350 X	5922	-0-	-1428	-0-	615	1	5307	2	N	-0-	-0-
07	6572 X	5996	-0-	-576	-0-	631	1	5365	2	N	-0-	-0-
08	6572 X	5816	-0-	-756	-0-	620	1	5196	2	N	-0-	-0-
09	6060 X	5844	-0-	-216	-0-	597	1	5247	2	N	-0-	-0-
10	6262 X	5848	-0-	-414	-0-	625	1	5223	2	N	-0-	-0-
11	5910 X	5549	-0-	-361	-0-	608	1	4941	2	N	-0-	-0-

RUST ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 184616 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 18500 PERF.15810 - 16616

06	662 N	662	-0-	-0-	-0-	69	1	593	2	N	-0-	-0-
07	692 N	692	-0-	-0-	-0-	73	1	619	2	N	-0-	-0-
08	665 N	665	-0-	-0-	-0-	71	1	594	2	N	-0-	-0-
09	682 N	682	-0-	-0-	-0-	70	1	612	2	N	-0-	-0-
10	620 N	620	-0-	-0-	-0-	66	1	554	2	N	-0-	-0-
*11	582 N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	518	2	N	-0-	-0-

WHORTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 244595 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.16249 - 16772

06	210 N	139	-0-	-71	-0-	14	1	125	2	N	-0-	-0-
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	16	1	137	2	N	-0-	-0-
08	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	239	2	N	-0-	-0-
09	150 N	139	-0-	-11	-0-	14	1	125	2	N	-0-	-0-
10	155 N	133	-0-	-22	-0-	14	1	119	2	N	-0-	-0-
11	240 N	125	-0-	-115	-0-	14	1	111	2	N	-0-	-0-

CITY OF EL CAMPO (YEGUA) 18375 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 LAKEHILLS PRODUCTION, INC. 483440
 CITY OF EL CAMPO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127746 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11479 PERF. 9288 - 9406

06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		141

CLAUDE WATTS (YEGUA 12600)				18661 675	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
KEELAND GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	280482	COMPL. DATE	09/09/2014	TOTAL	DEPTH	12999	PERF.12553	-	12622				
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	5400 #	5185	-0-	-215	-0-		4065	2	1120	9	N		1018	899	1			522	
07	5673 #	5040	-0-	-633	-0-		4145	2	895	9	N		814	1059	1			277	
08	5673 #	4823	-0-	-850	-0-		3781	2	1042	9	N		947	712	1			512	
09	5490 #	3911	-0-	-1579	-0-		3027	2	884	9	N		804	895	1			421	
10	5363 #	2127	-0-	-3236	-0-		1593	2	534	9	N		485	350	1			556	
11	5190 #	231	-0-	-4959	-0-		73	2	158	9	N		144	352	1			348	
CLAY, N.E. (AUSTIN CHALK, GAS)				18705 050	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566															
BARNHART-MAYFAIR UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	136657	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.11385	-	17014				
06	36 N	36	-0-	-0-	-0-		36	2			N		-0-					128	
07	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2	2			N		-0-					128	
08	84 N	84	-0-	-0-	-0-		84	2			N		-0-					128	
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-		782	2			N		-0-					128	
10	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2			N		-0-					128	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					128	
MOORE, JESSE "A"				WELL #:	10H	RRCID ->	149245	COMPL. DATE	01/31/1994	TOTAL	DEPTH	15535	PERF.11517	-	15535				
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	
CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				18705 070	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544															
YEGUA-WARE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	144138	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL	DEPTH	11281	PERF.10900	-	15120				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MCFARLANE, J. W.				WELL #:	3	RRCID ->	145663	COMPL. DATE	04/26/1993	TOTAL	DEPTH	15341	PERF.11174	-	15341				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	148231	COMPL. DATE	11/19/2005	TOTAL	DEPTH	15187	PERF.10995	-	15350				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					23	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					23	
08	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1	2		N		-0-					23	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					23	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					23	
11	1 N	-0-	-0-	-1	-0-						N		-0-					23	

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: BURLESON								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1										RRCID ->	148232	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL	DEPTH	15618	PERF.	11210 - 15618
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	210 N	6	-0-	-204	-0-		6 2			N	-0-					66		
07	146 N	146	-0-	-0-	-0-		146 2			N	-0-					66		
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-		252 2			N	-0-					66		
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125 2			N	-0-					66		
10	155 N	99	-0-	-56	-0-		99 2			N	-0-					66		
11	240 N	166	-0-	-74	-0-		166 2			N	-0-					66		

PRIDE ENERGY COMPANY 677050																		
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1										RRCID ->	145817	COMPL. DATE	11/01/1994	TOTAL	DEPTH	14881	PERF.	11107 - 14881
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177		

REDBUD E & P, INC. 696678																		
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1										RRCID ->	146975	COMPL. DATE	06/13/2004	TOTAL	DEPTH	15272	PERF.	10769 - 15272
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85		

TERRELL WELL #: 1H										RRCID ->	153348	COMPL. DATE	09/24/1994	TOTAL	DEPTH	16617	PERF.	12358 - 16617
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-		32 2			N	-0-					-0-		
07	46 N	46	-0-	-0-	-0-		46 2			N	-0-					-0-		
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-		81 2			N	-0-					-0-		
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-		41 2			N	-0-					-0-		
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-		53 2			N	-0-					-0-		
11	60 N	51	-0-	-9	-0-		51 2			N	-0-					-0-		

VERDUN OIL & GAS LLC 884566																		
WILKINS, MABEL WELL #: 6H										RRCID ->	143940	COMPL. DATE	11/15/2001	TOTAL	DEPTH	13972	PERF.	11051 - 14348
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	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					105		

MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H										RRCID ->	144908	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL	DEPTH	14592	PERF.	11229 - 15512
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107		

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350)				//CONT.//	18705 070	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BURLESON							
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566														
RUBENSTEIN UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	149586	COMPL. DATE	02/09/2002	TOTAL	DEPTH	16209	PERF.11053	-	16764				
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-						N	-0-					67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
MOORE, ROBERT UNIT				WELL #:	1AH	RRCID ->	156775	COMPL. DATE	06/14/2002	TOTAL	DEPTH	17059	PERF.11481	-	16229				
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	52	2				N	-0-					48	
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	-0-	59	2				N	-0-					48	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2				N	-0-					48	
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	2				N	-0-					48	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					48	
MOORE, ROBERT ESTATE				WELL #:	6H	RRCID ->	157898	COMPL. DATE	04/28/2001	TOTAL	DEPTH	12136	PERF.11690	-	14900				
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					297	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					297	
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					297	
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-						N	-0-					297	
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2				N	-0-					297	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					297	
MOORE, R. ESTATE UNIT				WELL #:	7H	RRCID ->	157900	COMPL. DATE	04/07/2003	TOTAL	DEPTH	15518	PERF.11515	-	15518				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					247	
CLEAR LAKE, W. (FRI0)					18853 333	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS							
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC					463338														
EXXON WEST FEE -C- A/C-1				WELL #:	24	RRCID ->	005628	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL	DEPTH	5859	PERF. 5529	-	5580				
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-	
HUTCHESON, J. C.				WELL #:	1I	RRCID ->	005629	COMPL. DATE	03/30/1988	TOTAL	DEPTH	5937	PERF. 5503	-	5533				
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-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338													
EXXON WEST FEE -C- A/C-2										WELL #:		14		RRCID -> 005633		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5494 - 5534			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	GAS STRG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
07	GAS STRG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
08	GAS STRG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
09	GAS STRG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	GAS STRG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	GAS STRG	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	

EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		69		RRCID -> 043587		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 5749		PERF. 5484 - 5514			
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-	

COULTER, HELEN										WELL #:		3I		RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 5981		PERF. 5508 - 5538			
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-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										12/16/2025													

EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		73		RRCID -> 047707		COMPL. DATE 12/20/2020		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5500 - 5550			
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-	

SOWDEN, G. M. B										WELL #:		4		RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5597 - 5684			
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT					-0-	

EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		79		RRCID -> 091585		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4364 - 4424			
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-	

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338													
EXXON-WEST FEE -C- A/C 1										WELL #:		82 I	RRCID -> 094902		COMPL. DATE 08/14/2012		TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5500	-	5530		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH	5990	PERF. 5530	-	5560		
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446			
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446			
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446			
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446			
10	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446			
11	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446			
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		87	RRCID -> 152398		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5532	-	5562		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5520	-	5560		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5482	-	5512		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH	5870	PERF. 5534	-	5564		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH	5956	PERF. 5483	-	5523		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

CLEAR LAKE, W. (FRIO)		//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//		463338										
TEJAS FEE		WELL #:		2	RRCID -> 171008		COMPL. DATE 10/07/1998		TOTAL DEPTH 5926		PERF. 5500 - 5540	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TEJAS FEE		WELL #:		1	RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5544 - 5584	
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		2	RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5494 - 5534	
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KM		WELL #:		1	RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5531 - 5571	
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KINDER MORGAN TEJAS		WELL #:		15R	RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545	
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KM		WELL #:		3	RRCID -> 280063		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5505 - 5545	
06	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	STRG	INJ	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CLEAR LAKE, W. (MARGINULINA)			18853 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC			463338					
MARTYN, J. M.			WELL #: 3	RRCID -> 049107	COMPL. DATE 10/20/1970	TOTAL DEPTH 5964	PERF. 5509 - 5546	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUTCHESON, J. C.			WELL #: 2	RRCID -> 053512	COMPL. DATE 08/20/2014	TOTAL DEPTH 5957	PERF. 5499 - 5512	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1			WELL #: 84	RRCID -> 102396	COMPL. DATE 09/24/1982	TOTAL DEPTH 5947	PERF. 5416 - 5464	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CLEMENS, N. (FRIO P-1)			18881 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976					
CLEMENS STATE FARM -B-			WELL #: 1	RRCID -> 132359	COMPL. DATE 09/26/1989	TOTAL DEPTH 11300	PERF. 10684 - 10729	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	82
CLEVELAND			18929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY		
PETROVYBE OPCO LLC			101779					
BALDWIN, R. G.			WELL #: 1	RRCID -> 225571	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6070 - 6074	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	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	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-
CLEVELAND, NORTH			18931 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY		
B.O. OIL COMPANY			040830					
MCDONALD, HAMILL			WELL #: 1	RRCID -> 226524	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10991	PERF. 5675 - 5756	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLEVELAND, N. (VICKSBURG)													18931 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC													809730					
NORTH CLEVELAND													WELL #: 1	RRCID -> 281588	COMPL. DATE 11/20/2014	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 4043 - 4045	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50	
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50	
CLEVELAND, N. (WILCOX, UP.)													18931 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
TEXANA OPERATING COMPANY													844253					
BANK OF THE SOUTHWEST													WELL #: 1	RRCID -> 077321	COMPL. DATE 04/02/2005	TOTAL DEPTH 9222	PERF. 8900 - 8906	
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-	
CLEVELAND, S. (YEGUA 6250)													18935 350	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY		
HICKS EXPLORATION, LLC													102036					
SUGARBERRY UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 281884	COMPL. DATE 01/22/2011	TOTAL DEPTH 9714	PERF. 5964 - 9336	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CLEVELAND S. (5850)													18935 550	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: LIBERTY		
PETROVYBE OPCO LLC													101779					
KIRBY													WELL #: 1	RRCID -> 121031	COMPL. DATE 04/12/2019	TOTAL DEPTH 7212	PERF. 3132 - 3610	
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-	
CLEVELAND, S. (6550)													18935 590	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
PETROVYBE OPCO LLC													101779					
KIRBY													WELL #: 3	RRCID -> 197424	COMPL. DATE 08/29/2003	TOTAL DEPTH 7230	PERF. 6550 - 6578	
06		782 N	782	-0-	-0-	-0-	330	3	452	9	Y	411	399	1			420	
07		838 N	838	-0-	-0-	-0-	425	3	413	9	Y	375	372	1			423	
08		934 N	934	-0-	-0-	-0-	525	3	409	9	Y	372	350	1			445	
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					445	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					445	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					445	

CLINTON (MIOCENE 3850)													18992 506	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.													048169										
GEACONE HEIRS													WELL #:	1	RRCID ->	280659	COMPL. DATE	09/16/2022	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3769 - 3778	
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								BALANCE					
06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-						-0-					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
PLUGGED AND ABANDONED													09/25/2025										
MOSES, TOM													590136										
SANDERS, KATIE S. ET AL													WELL #:	3	RRCID ->	127997	COMPL. DATE	04/10/2012	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3750 - 3775	
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-					
CLINTON (MOODY 8400)													18992 576	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
EVOLUTION RESOURCES, LLC													256686										
COLLINS GAS UNIT													WELL #:	3	RRCID ->	068752	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	8409	PERF.	8324 - 8328	
06		8850 X	4505	-0-	-4345	-0-	4497	2	8	9	N	7						20					
07		8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8401	2	21	9	N	19						39					
08		7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	7578	2	20	9	N	18						57					
09		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	7816	2	28	9	N	25						82					
10		8432 X	8123	-0-	-309	-0-	8013	2	110	9	N	100	170	1				12					
11		9132 X	9132	-0-	-0-	-0-	9108	2	24	9	N	22						34					
CLINTON, N. (YEGUA 8400)													18994 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS					
WRD OPERATING LLC													100758										
SCURLOCK TRUST													WELL #:	1	RRCID ->	142319	COMPL. DATE	07/23/1992	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8496 - 8510	
06	14B2	EXT	178	-0-	178	-0-	889	167	1	11	9	N	10					250					
07	14B2	EXT	213	-0-	213	-0-	1102	200	1	13	9	N	12					262					
08		1350 X	248	-0-	-1102	-0-	233	1	15	9	N	14						276					
09		206 X	206	-0-	-0-	-0-	195	1	11	9	N	10						286					
10		340 X	340	-0-	-0-	-0-	320	1	20	9	N	18						304					
11		334 X	334	-0-	-0-	-0-	315	1	19	9	N	17						321					
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300)													19050 125	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
LINDOW OIL & GAS, LLC													501267										
CARTER INVESTMENT COMPANY													WELL #:	1	RRCID ->	005696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8325 - 8340	
06		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-						157					
07		11 R	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-						157					
08		8 R	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-						157					
09		11 #	4	-0-	-7	-0-	4	1			N	-0-						157					
10		11 #	8	-0-	-3	-0-	8	1			N	-0-						157					
11		11 #	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-						157					
CLUSTER (HACKBERRY)													19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC													100467										
BROWN, E. W. GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	219574	COMPL. DATE	06/02/2011	TOTAL DEPTH	8370	PERF.	7685 - 7696	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

CLUSTER (HACKBERRY)		//CONT.//		19085 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
BROWN, E. W.		WELL #:		2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	8527 PERF. 7723 - 7727		
M	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	-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-
ODOM-BROWN G.U.												
		WELL #:		1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	12750 PERF. 7830 - 7836		
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-
BROWN, E. W. GAS UNIT												
		WELL #:		2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 7646 - 7660		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							17
HILCORP ENERGY COMPANY												
NICHOLAS HACKBERRY UNIT		WELL #:		386310 1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL DEPTH	8350 PERF. 7680 - 7720		
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-
CLUSTER (NODOSARIA)												
OLIPDP II, LLC		WELL #:		19085 500 100467	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL DEPTH	8361 PERF. 8276 - 8342		
BROWN, E. W. GAS UNIT				2								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.												
		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293 PERF. 8921 - 8925		
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-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON					
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467										
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL	DEPTH	12500	PERF. 6680 - 6975		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-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-

COCONUT (ANOMALINA 3)		19285 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
GRACE		WELL #:		2	RRCID ->	260234	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL	DEPTH	11695	PERF.10392 - 10612
06	9720 X	9104	-0-	-616	-0-	8935	2	169 9	N	154	187 1	90
07	10106 X	7919	-0-	-2187	-0-	7774	2	145 9	N	132	190 1	32
08	10106 X	4309	-0-	-5797	-0-	4242	2	67 9	N	61		93
09	9780 X	5625	-0-	-4155	-0-	5527	2	98 9	N	89		182
10	9951 X	7425	-0-	-2526	-0-	7291	2	134 9	N	122	192 1	112
11	9090 X	7886	-0-	-1204	-0-	7732	2	154 9	N	140	189 1	63

COCONUT (ANOMALINA 4)		19285 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136										
HIGHWIRE		WELL #:		1	RRCID ->	247730	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	12537	PERF.11209 - 11736
06	5700 X	5453	-0-	-247	-0-	4803	2	650 9	N	591	754 1	140
07	5890 X	4023	-0-	-1867	-0-	3469	2	554 9	N	504	382 1	262
08	6076 X	5624	-0-	-452	-0-	4901	2	723 9	N	657	761 1	158
09	5880 X	5526	-0-	-354	-0-	4814	2	712 9	N	647	567 1	238
10	6076 X	5895	-0-	-181	-0-	5162	2	733 9	N	666	569 1	335
11	5460 X	4990	-0-	-470	-0-	4341	2	649 9	N	590	772 1	153

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
MANGO		WELL #:		1	RRCID ->	236764	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	12227	PERF.11869 - 12280
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		29

PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.12802 - 13108
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		2

COCONUT (ANOMALINA 4)														
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
SAHA-PETERSEN GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 246621 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 12780 PERF. 12173 - 13066														
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	8520 X	8149	-0-	-371	-0-	1260 1	6759 3	N	118	172	1			245
07	8804 X	8359	-0-	-445	-0-	1302 1	6922 3	N	123	168	1			200
08	8804 X	8387	-0-	-417	-0-	1302 1	6951 3	N	122	172	1			150
09	8160 X	7854	-0-	-306	-0-	1260 1	6456 3	N	125					275
10	8432 X	7989	-0-	-443	-0-	1302 1	6544 3	N	130	178	1			227
11	8160 X	7956	-0-	-204	-0-	1260 1	6547 3	N	135	168	1			194
						130 9								
						135 9								
						134 9								
						138 9								
						143 9								
						149 9								
COLD SPRINGS														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
RICHARDS, J. P.														
WELL #: 1 RRCID -> 135503 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 5500 - 5510														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					47
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)														
ALTA MESA SERVICES, LP														
FOSTER " B "														
WELL #: 10 RRCID -> 210246 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9868 - 9880														
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					35
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011														
ORETTA HOLDINGS LLC														
FOSTER LUMBER CO. "D"														
WELL #: 10 RRCID -> 097266 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 10420 - 10472														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
FEAGIN, PAULA														
WELL #: 1 RRCID -> 135552 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9290 - 9308														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.) //CONT.// 19428 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO														
ORETTA HOLDINGS LLC //CONT.// 102609														
RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 2 RRCID -> 135553 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 4850 - 4875														
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FOSTER MINERAL LTD WELL #: 1 RRCID -> 148160 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 11421 PERF. 4546 - 4556														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 9 RRCID -> 172653 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8924 - 8930														
06	14B2 EXT	365	-0-	365	365	365	1				N	-0-		25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	365						N	-0-		25
08	14B DENY	20	-0-	20	385	20	1				N	-0-		25
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	385						N	-0-		25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	385						N	-0-		25
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	385						N	NO RPT		25
FOSTER -A- WELL #: 4 RRCID -> 174929 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9424 - 9436														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		95
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		95
RICHARDS, F. M. & L. L. WELL #: 3 RRCID -> 177251 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10090 - 10097														
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 7 RRCID -> 181181 COMPL. DATE 12/25/2010 TOTAL DEPTH 11721 PERF. 9732 - 9747														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
FOSTER LUMBER CO. "A" WELL #: 10 RRCID -> 185409 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 11487 PERF. 11336 - 11378														
06	14B2 EXT	20	-0-	20	20	20	1				N	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20						N	-0-		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20						N	NO RPT		-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ORETTA HOLDINGS LLC			//CONT.//		102609										
FOSTER LUMBER CO. "E"			WELL #:		11	RRCID -> 191846		COMPL. DATE 08/27/2002		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 10940 - 10974			
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		150 X	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-			103
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			103
08		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			103
09		150 X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			103
10		155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			103
11		150 X	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			103
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #:		15	RRCID -> 197382		COMPL. DATE 03/02/2014		TOTAL DEPTH 11550		PERF. 9530 - 9540			
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #:		16	RRCID -> 199422		COMPL. DATE 04/13/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9822 - 9854			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			33
RICHARDS			WELL #:		4	RRCID -> 229332		COMPL. DATE 04/11/2014		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 9364 - 9372			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-			22
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-			22
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-			22
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-			22
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	114					N	-0-			22
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	114					N	NO RPT			22
FOSTER LUMBER CO. "D"			WELL #:		12	RRCID -> 232308		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 9426 - 9437			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RICHARDS			WELL #:		5	RRCID -> 235133		COMPL. DATE 03/06/2008		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11218 - 11252			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			31
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			31
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			31
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			31
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			31
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	80					N	NO RPT			31
FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #:		12	RRCID -> 235148		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9858 - 9894			
06	14B2	EXT	20	-0-	20	20	20	1			N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO								
ORETTA HOLDINGS LLC				//CONT.//		102609													
RICHARDS				WELL #:		6	RRCID -> 243018		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 11461		PERF. 9668 - 9680						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					43	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					43	

FEAGIN				WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870						
06	50 N		50	-0-	-0-	-0-		50	1			N	-0-					40	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
08	62 N		-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					40	
09	60 N		-0-	-0-	-60	-0-						N	-0-					40	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40	
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					40	

VANN				WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032						
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					7	
11	0 X	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					7	

HOUGHTON				WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027						
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
11	0 N	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					102	

TEMPLE				WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050						
06	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

VANN				WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11024 - 11060						
06	14B2 EXT		-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					21	

GRIGGS				WELL #:		1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)		//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO		
ORETTA HOLDINGS LLC		//CONT.//		102609							
VANN		WELL #:		3	RRCID -> 255285		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 11619 PERF.11050 - 11070		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	57
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	57
FOSTER "D"											
		WELL #:		17	RRCID -> 258132		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10013 PERF. 9876 - 9912		
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	36
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	36
USA-COLDSPRINGS											
		WELL #:		4	RRCID -> 258273		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 11411 PERF.10994 - 11052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	426			N	-0-	27
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	426			N	NO RPT	27
USA											
		WELL #:		2	RRCID -> 258332		COMPL. DATE 06/09/2010		TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9543 - 9562		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	50
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	50
VANN											
		WELL #:		4	RRCID -> 261215		COMPL. DATE 11/02/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11026 - 11198		
06	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	96
07	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	96
08	124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-			N	-0-	96
09	120 X	-0-	-0-	-120	-0-	-0-			N	-0-	96
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	96
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	96
GIBBS											
		WELL #:		1	RRCID -> 262307		COMPL. DATE 01/06/2011		TOTAL DEPTH 11750 PERF.10860 - 10880		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	743			N	NO RPT	-0-
HOUGHTON											
		WELL #:		2	RRCID -> 263172		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 11600 PERF.11298 - 11310		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)			//CONT.//		19428 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO									
ORETTA HOLDINGS LLC			//CONT.//		102609															
TEMPLE			WELL #:		4	RRCID -> 269779		COMPL. DATE 03/26/2013		TOTAL DEPTH 11200		PERF.11036 - 11048								
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		
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					13	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					13	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					13	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					13	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					13	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					13	

FOSTER "A"					WELL #:		3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10290 - 10980						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					2	
11	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					2	

JET OIL PRODUCERS, INC.					432118															
USA COLDSPRINGS					WELL #:		3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11194 - 11318						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	76	166	1			30	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	183	173	1			40	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	10					50	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	153	163	1			40	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	166	166	1			40	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	157	152	1			45	

USA-COLDSPRINGS					WELL #:		5	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		117						N	-0-					148	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		117						N	-0-					148	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		117						N	-0-					148	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		117						N	-0-					148	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		117						N	-0-					148	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		117						N	-0-					148	

COLD SPRINGS (WILCOX 7,800)					19428 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO								
ORETTA HOLDINGS LLC					102609															
FOSTER LUMBER CO. D					WELL #:		12	RRCID -> 269144		COMPL. DATE 05/19/2012		TOTAL DEPTH 11805		PERF. 7832 - 7837						
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					17	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					17	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					17	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					17	
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					17	
11	H15 VIOL	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					17	

COLD SPRINGS (WILCOX 7,900)										19428 225		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO			
ORETTA HOLDINGS LLC										102609									
FOSTER LUMBER CO. -D-										WELL #: 20		RRCID -> 203478		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8774		PERF. 7925 - 7974	
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-	2909						Y	-0-						67	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-						67	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-						67	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-						67	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-						67	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2909						Y	NO RPT						67	
FOSTER 'D'										WELL #: 17		RRCID -> 264070		COMPL. DATE 09/02/2011		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 7900 - 7919	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-						105	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-						105	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-						105	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-						105	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-						105	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	196						N	NO RPT						105	
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118									
FOSTER LUMBER CO. -D-										WELL #: 3		RRCID -> 005703		COMPL. DATE 04/04/1985		TOTAL DEPTH 7928		PERF. 5560 - 5570	
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-	
COLD SPRINGS (YEGUA -C- 4400)										19428 585		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO	
ORETTA HOLDINGS LLC										102609									
RICHARDS										WELL #: 7		RRCID -> 254623		COMPL. DATE 10/29/2009		TOTAL DEPTH 4627		PERF. 4524 - 4528	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-						80	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-						80	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-						80	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-						80	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-						80	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	190						N	NO RPT						80	
FOSTER LUMBER CO. D										WELL #: 11		RRCID -> 262565		COMPL. DATE 09/10/2010		TOTAL DEPTH 4580		PERF. 4476 - 4480	
06	14B DENY	1030	-0-	1030	1030	1010	1	20	9	N	18							18	
07	14B DENY	1886	-0-	1886	2916	1830	1	56	9	N	51							69	
08	14B DENY	135	-0-	135	3051	135	1			N	-0-							69	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3051					N	-0-							69	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3051					N	-0-							69	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3051					N	NO RPT							69	

COLD SPRINGS (4440)				19428 964		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO						
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118												
FOSTER LUMBER CO B				WELL #:		6		RRCID -> 175102		COMPL. DATE 05/04/1998		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 4496 - 4498		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					170
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	54	169	1			55
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35					90
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	189	164	1			115
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					130
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					133

COLD SPRINGS (5865)				19428 970	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
ORETTA HOLDINGS LLC				102609					
TEMPLE				WELL #:	2SD	RRCID -> 247411	COMPL. DATE 05/27/2009	TOTAL DEPTH	5624 PERF. 4884 - 4924
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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COLD SPRINGS (6900)				19428 980	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118					
FOSTER LUMBER CO. -B-				WELL #:	1	RRCID -> 135608	COMPL. DATE 12/26/1989	TOTAL DEPTH	8026 PERF. 6937 - 6953
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				11/04/2024					

COLD SPRINGS, E. (WILCOX 7820)				19429 300	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO	
ORETTA HOLDINGS LLC				102609					
FOSTER LUMBER CO. 'B'				WELL #:	2	RRCID -> 264066	COMPL. DATE 04/03/2014	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 7785 - 7878
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		105
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		105

COLINE (YEGUA -A-)				19603 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SAN JACINTO		
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118					
UJA-COLDSRING				WELL #:	RRCID -> 266021	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH	5698	PERF. 4595 - 4600
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

COLINE, WEST (YEGUA -B-) JET OIL PRODUCERS, INC. BOTTOMS													19609 333 432118	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO				
WELL #:													2	RRCID -> 264127 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 4850 PERF. 4690 - 4692									
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	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-						103					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-41204					N	-0-			103 7			-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT						-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT						-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT						-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-41204					N	NO RPT						-0-					
COLLEGEPORT (8A) CYBER ENVIRO-TECH INC REGNIER UNIT													19637 700 195764	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELL #:													1 C	RRCID -> 208768 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584									
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-					
COLLEGEPORT (2900) TRINIDAD RESOURCES, LLC W. F. GREEN III													19637 930 869976	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
WELL #:													1	RRCID -> 258189 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 3006 - 3009									
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-					
COLLINS LAKE (FRIO 9350) DRISCOLL S.W.D. INC. JIMMY PHILLIPS													19697 315 228485	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:													1	RRCID -> 112994 COMPL. DATE 08/05/1984 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9352 - 9418									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						190					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						190					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						190					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						190					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						190					
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						190					
PLUGGED AND ABANDONED													04/02/2012										
COLLINS LAKE (FRIO 11,400 FB-B) HILCORP ENERGY COMPANY STANGER													19697 430 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:													1	RRCID -> 206977 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 11468 - 11631									
06	4230 X	3385	-0-	-845	-0-	525	1	2830	2	N	27							177					
07	4371 X	1214	-0-	-3157	-0-	30	9	924	2	N	10							187					
08	3844 X	2431	-0-	-1413	-0-	279	1	2053	2	N	14							201					
09	3390 X	2602	-0-	-788	-0-	11	9	2162	2	N	6							207					
10	3503 X	1977	-0-	-1526	-0-	363	1	1512	2	N	25							232					
11	3390 X	61	-0-	-3329	-0-	15	9	7	2	N	5							237					
						433	1																
						7	9																
						437	1																
						28	9																
						48	1																
						6	9																

COLLINS LAKE (FRI0 11,400 FB-B) //CONT.//														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
MUNSON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 188377 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11605 - 11613														
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	DLQ	G-10	68	-0-	68	272	68	2				Y	-0-	27
07		340 N	68	-0-	-272	-0-	68	2				Y	-0-	27
08		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-	27
09		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-	27
10		68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2				Y	-0-	27
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-						Y	NO RPT	27
COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)														
TIMBERWOLF ENERGY, INC.														
MUNSON UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 187135 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11915 - 11925														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
COLLINS LAKE (9740)														
STANDARD RESOURCES CORP.														
MILLER, R.K. ET AL														
WELL #: 1C RRCID -> 108442 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9741 - 9748														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COLLINS LAKE, S. (FRI0 9650)														
STANDARD RESOURCES CORP.														
RALPH-MILLER														
WELL #: 2A RRCID -> 119120 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 9550 - 9598														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
KOLLMAN CHARLES F.														
WELL #: 1 RRCID -> 120769 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9651 - 9682														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	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-
MOSAIC OIL LLC														
MOEBES, LEONA K														
WELL #: 2 RRCID -> 164973 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9121 - 9125														
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT	61
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT	61
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT	61
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT	61
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT	61
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	51						Y	NO RPT	61

COLUMBUS (CONSOLIDATED)		//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144							
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956		TOTAL DEPTH	10191	PERF. 9518 -	9530
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-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		605	RRCID -> 040541	COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH	9562	PERF. 6722 -	8382
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1707	RRCID -> 140408	COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7712 -	7718
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1014	RRCID -> 162283	COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7060 -	8325
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1101	RRCID -> 162908	COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8068 -	8089
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-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1705	RRCID -> 164037	COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH	10286	PERF. 8040 -	8070
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
COLUMBUS FIELD UNIT		WELL #:		1004	RRCID -> 166959	COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH	10510	PERF. 7832 -	7840
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144													
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735					
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-					Y	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1009		RRCID -> 169593		COMPL. DATE 11/05/2019		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 6712 - 6764					
06		353 N	353	-0-	-0-	-0-	301	1	52	3	Y	-0-					-0-
07		353 N	353	-0-	-0-	-0-	293	1	60	3	Y	-0-					-0-
08		279 N	273	-0-	-6	-0-	225	1	48	3	Y	-0-					-0-
09		374 N	374	-0-	-0-	-0-	337	1	37	3	Y	-0-					-0-
10		341 N	282	-0-	-59	-0-	270	1	12	3	Y	-0-					-0-
11		280 N	280	-0-	-0-	-0-	224	1	56	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1703		RRCID -> 170584		COMPL. DATE 05/20/2022		TOTAL DEPTH 9814		PERF. 8162 - 8166					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1011		RRCID -> 170788		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10473		PERF. 7752 - 7760					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 505		RRCID -> 171332		COMPL. DATE 11/19/1998		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 8004 - 8040					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1015		RRCID -> 173531		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10424		PERF. 7795 - 8050					
06	883	N	883	-0-	-0-	-0-	752	1	131	3	Y	-0-					-0-
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	732	1	149	3	Y	-0-					-0-
08	682	N	680	-0-	-2	-0-	561	1	119	3	Y	-0-					-0-
09	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					-0-
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	676	1	30	3	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	560	1	140	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 502		RRCID -> 174920		COMPL. DATE 10/09/1999		TOTAL DEPTH 10289		PERF. 8152 - 8160					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)			//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
RUSK ENERGY OPERATING LLC			//CONT.//		735144								
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1104	RRCID -> 175121		COMPL. DATE 05/14/2022		TOTAL DEPTH		9900 PERF. 2372 - 2504	
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	* EOM BALANCE
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-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1710	RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 7716 - 7725	
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-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1704	RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288		PERF. 7273 - 7757	
06	283	N	283	-0-	-0-	-0-	241	1	42 3	Y	-0-		-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	234	1	48 3	Y	-0-		-0-
08	218	N	218	-0-	-0-	-0-	180	1	38 3	Y	-0-		-0-
09	299	N	299	-0-	-0-	-0-	269	1	30 3	Y	-0-		-0-
10	248	N	206	-0-	-42	-0-	197	1	9 3	Y	-0-		-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	179	1	45 3	Y	-0-		-0-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1018	RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 7374 - 7378	
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-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		603	RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 9434 - 9644	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1008	RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267		PERF. 7782 - 8066	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #:		1604	RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814		PERF. 8722 - 8732	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #: 1709	19837 005 735144	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
								RRCID -> 179154	COMPL. DATE 06/23/2000	TOTAL	DEPTH 16432	PERF. 9270	-	9275			
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 506	RRCID -> 179446	COMPL. DATE 08/03/2004	TOTAL	DEPTH 10501	PERF. 8310	-	8316					
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	903	1	157	3	Y	-0-					-0-
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	878	1	179	3	Y	-0-					-0-
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	674	1	143	3	Y	-0-					-0-
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	1010	1	112	3	Y	-0-					-0-
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	811	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	672	1	169	3	Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 508	RRCID -> 207033	COMPL. DATE 04/02/2008	TOTAL	DEPTH 10350	PERF. 8019	-	8036					
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	150	1	26	3	Y	240	342	1			115
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	96	1	20	3	Y	163	166	1			112
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	146	1	31	3	Y	226	171	1			167
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	156	1	17	3	Y	154	176	1			145
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	169	9									145
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	25	1	1	3	Y	-0-					145
COLUMBUS FIELD UNIT					WELL #: 53	RRCID -> 290228	COMPL. DATE 10/22/2020	TOTAL	DEPTH 9775	PERF. 6720	-	6773					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"					824758 WELL #: 16	RRCID -> 165910	COMPL. DATE 01/15/2025	TOTAL	DEPTH 10428	PERF.10015	-	10388					
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	1253	1	7970	3	Y	166	129	1			124
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	183	9	8739	3	Y	181	175	1			130
08	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	1082	1	9249	3	Y	142	250	1			22
09	9420	X	8754	-0-	-666	-0-	199	9	7622	3	Y	233	34	1			221
10	10013	X	8925	-0-	-1088	-0-	1028	1	7796	3	Y	152	288	1			85
11	10110	X	8054	-0-	-2056	-0-	156	9	7032	3	Y	161	169	1			77

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//	19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO							
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.//	824758														
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:	15	RRCID -> 165917		COMPL. DATE 01/12/2017		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9432 - 9439							
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	4290 X	3024	-0-	-1266	-0-		403	1	2560	3	Y		55	44	1			90	
07	4433 X	2520	-0-	-1913	-0-		61	9	2196	3	Y		47	44	1			93	
08	3689 X	3257	-0-	-432	-0-		52	9	2886	3	Y		45	98	1			40	
09	3000 X	2045	-0-	-955	-0-		321	1	1722	3	Y		114	8	1			146	
10	3100 X	2756	-0-	-344	-0-		50	9	2395	3	Y		59	115	1			90	
11	3000 X	2377	-0-	-623	-0-		198	1	2048	3	Y		75	77	1			88	
							125	9											
							296	1											
							65	9											
							246	1											
							83	9											
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:	9	RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 10477		PERF. 10379 - 10389							
06	6810 X	6675	-0-	-135	-0-		683	1	5885	3	Y		97	95	1			7	
07	6882 X	5903	-0-	-979	-0-		107	9	5269	3	Y		88	71	1			24	
08	6572 X	5575	-0-	-997	-0-		537	1	5006	3	Y		84	61	1			47	
09	6000 X	4499	-0-	-1501	-0-		97	9	4029	3	Y		66	94	1			19	
10	6200 X	11	-0-	-6189	-0-		477	1											
11	6000 X	29	-0-	-5971	-0-		92	9	9	3	Y		-0-					19	
							397	1	27	3	Y		-0-					19	
							73	9											
							2	1											
							2	1											
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #:	7	RRCID -> 209812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12506		PERF. 9323 - 9464					
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-		381	1	3031	3	Y		73	114	1			53	
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-		80	9	3282	3	Y		80	21	1			112	
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-		362	1	3415	3	Y		75	94	1			93	
09	3450 X	3069	-0-	-381	-0-		88	9	2708	3	Y		65	104	1			54	
10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-		352	1	3919	3	Y		98	18	1			134	
*11	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-		83	9	4087	3	Y		74	160	1			48	
							289	1											
							72	9											
							426	1											
							108	9											
							431	1											
							81	9											
CULLEN-HASTEDT				WELL #:	10	RRCID -> 282321		COMPL. DATE 11/30/2023		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9385 - 9570							
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-		771	1	6680	3	N		190	205	1			215	
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-		209	9	6300	3	N		181	202	1			194	
08	7626 X	6627	-0-	-999	-0-		635	1	5895	3	N		159	201	1			152	
09	7650 X	5696	-0-	-1954	-0-		199	9	5044	3	N		144	22	1			274	
10	7905 X	6382	-0-	-1523	-0-		557	1	5643	3	N		147	209	1			212	
11	7650 X	5997	-0-	-1653	-0-		175	9	5303	3	N		149	212	1			149	
							494	1											
							158	9											
							577	1											
							162	9											
							530	1											
							164	9											

COLUMBUS (CONSOLIDATED)														
STRAND ENERGY, L.C.														
CULLEN, H. R. ET AL														
WELL #: 11 RRCID -> 284589 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10394 - 10405														
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
06	20520 X	8066	-0-	-12454	-0-	803	1	7096	3	Y	152	148	1	68
07	20615 X	14621	-0-	-5994	-0-	167	9	13094	3	Y	226	181	1	113
08	19158 X	17057	-0-	-2101	-0-	1278	1	15368	3	Y	266	194	1	185
09	16620 X	15641	-0-	-979	-0-	249	9	14044	3	Y	245	349	1	81
10	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	1396	1	16255	3	Y	298	258	1	121
*11	16505 X	16505	-0-	-0-	-0-	293	9	14767	3	Y	287	280	1	128
						1327	1							
						270	9							
						1603	1							
						328	9							
						1422	1							
						316	9							
MAREK														
WELL #: 1 RRCID -> 292694 COMPL. DATE 04/29/2022 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10190														
06	11190 X	10740	-0-	-450	-0-	30	1	10328	3	N	347	365	1	309
07	11563 X	10863	-0-	-700	-0-	382	9	10433	3	N	363	357	1	315
08	11563 X	10388	-0-	-1175	-0-	31	1	9993	3	N	331	357	1	289
09	11040 X	10016	-0-	-1024	-0-	399	9	9632	3	N	322	362	1	249
10	11253 X	10298	-0-	-955	-0-	31	1	9894	3	N	339	360	1	228
11	10740 X	9885	-0-	-855	-0-	364	9	9503	3	N	320	376	1	172
						30	1							
						354	9							
						31	1							
						373	9							
						30	1							
						352	9							
HASTEDT 'A'														
WELL #: 5 RRCID -> 293649 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12108 - 12120														
06	25920 X	23010	-0-	-2910	-0-	105	1	21236	3	N	1517	1793	1	384
07	26133 X	23059	-0-	-3074	-0-	1669	9	21233	3	N	1561	1621	1	324
08	25358 X	22334	-0-	-3024	-0-	109	1	20561	3	N	1513	1436	1	401
09	24270 X	21030	-0-	-3240	-0-	1717	9	19357	3	N	1425	1421	1	405
10	24490 X	21161	-0-	-3329	-0-	109	1	19370	3	N	1459	1469	1	395
11	23010 X	20856	-0-	-2154	-0-	1664	9	19276	3	N	1273	1294	1	374
						105	1							
						1568	9							
						186	1							
						1605	9							
						180	1							
						1400	9							
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)														
RIDGE LING WELL SALVAGE														
KEARNEY, C. W.														
WELL #: 1 RRCID -> 146799 COMPL. DATE 11/00/1982 TOTAL DEPTH 11010 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-

CONROE		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		385847														
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3308		RRCID -> 005900		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 4870 - 4924								
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165 PERF. 4760 - 4770								
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KROHN, P. G.		WELL #: 2		RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956 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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127 PERF. 4828 - 4835								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4847 - 4892								
06	DLQ G-10	66	-0-	66	304	66	2			Y	-0-					-0-
07	345 N	41	-0-	-304	-0-	41	2			Y	-0-					-0-
08	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
09	474 N	474	-0-	-0-	-0-	474	2			Y	-0-					-0-
10	0 W	333	-0-	333	333	333	2			Y	-0-					-0-
11	0 W	329	-0-	329	662	329	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073 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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847						
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4104	RRCID -> 065268	COMPL. DATE	01/28/1976	TOTAL DEPTH	5109	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	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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4118	RRCID -> 068476	COMPL. DATE	07/30/1976	TOTAL DEPTH	5084	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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4015	RRCID -> 070465	COMPL. DATE	04/28/1975	TOTAL DEPTH	4950	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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		426	RRCID -> 079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696 - 4750
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID -> 088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869 - 4876
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID -> 143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800 - 4860
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID -> 159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634 - 4640
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777 -	4797
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* 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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880 -	4885
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746 -	4798
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656 -	4668
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595 -	4654
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-		-0-
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 W	2	-0-	2	2	2	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572 -	4634
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671 -	4679
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID -> 164636		COMPL. DATE 07/30/2001		TOTAL DEPTH		5085	PERF. 4592 - 4652				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID -> 164637		COMPL. DATE 12/28/1999		TOTAL DEPTH		5120	PERF. 4866 - 4874				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID -> 164638		COMPL. DATE 01/24/2000		TOTAL DEPTH		5350	PERF. 4815 - 4826				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125	PERF. 4832 - 4836				
06	14B DENY	165	-0-	165	165	165	2			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	102	-0-	102	267	102	2			Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	106	-0-	106	373	106	2			Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
10	200 N	-0-	-0-	-200	173					Y	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	173					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132	PERF. 4695 - 4701				
06	DLQ G-10	631	-0-	631	2917	631	2			Y	-0-					-0-
07	1900 N	392	-0-	-1508	1409	392	2			Y	-0-					-0-
08	1576 N	167	-0-	-1409	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
09	630 N	124	-0-	-506	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
10	0 W	87	-0-	87	87	87	2			Y	-0-					-0-
11	0 W	86	-0-	86	173	86	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276	PERF. 4944 - 4952				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3713	RRCID -> 165353		COMPL. DATE 10/07/1997		TOTAL DEPTH		5175	PERF. 4656 - 4708				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID ->	165354	COMPL. DATE	02/16/2000	TOTAL DEPTH	5233	PERF. 4631	-	4685			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3816	RRCID ->	165358	COMPL. DATE	08/22/1997	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 4904	-	4916			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID ->	165436	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID ->	165438	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724	-	4732			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID ->	165607	COMPL. DATE	10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749	-	4759			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID ->	165753	COMPL. DATE	03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID ->	165780	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		421	RRCID -> 165783	COMPL. DATE 02/26/1999	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4672	-	4684
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784	COMPL. DATE 10/27/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4858	-	4870
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789	COMPL. DATE 02/12/2013	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4738	-	4751
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID -> 165935	COMPL. DATE 10/19/1999	TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4880	-	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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160	COMPL. DATE 10/01/1998	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4684	-	4740
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		111	RRCID -> 166286	COMPL. DATE 06/19/1998	TOTAL DEPTH	5166	PERF. 4756	-	4958
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID ->	166344	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL	DEPTH	5152	PERF.	4720 - 4772				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID ->	166345	COMPL. DATE	12/10/1997	TOTAL	DEPTH	5195	PERF.	4796 - 4808				
06	DLQ G-10	473	-0-	473	1501	473	2			Y	-0-						-0-
07	1800 N	299	-0-	-1501	-0-	299	2			Y	-0-						-0-
08	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-						-0-
09	480 N	328	-0-	-152	-0-	328	2			Y	-0-						-0-
10	0 W	223	-0-	223	223	223	2			Y	-0-						-0-
11	0 W	197	-0-	197	420	197	2			Y	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL	DEPTH	5141	PERF.	4752 - 4798				
06	DLQ G-10	979	-0-	979	979	979	2			Y	-0-						-0-
07	DLQ G-10	761	-0-	761	1740	761	2			Y	-0-						-0-
08	DLQ G-10	558	-0-	558	2298	558	2			Y	-0-						-0-
09	2792 X	494	-0-	-2298	-0-	494	2			Y	-0-						-0-
*10	1023 X	348	-0-	-675	-0-	348	2			Y	-0-						-0-
*11	990 X	332	-0-	-658	-0-	332	2			Y	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL	DEPTH	5131	PERF.	4726 - 4774				
06	2280 X	773	-0-	-1507	-0-	773	2			Y	-0-						-0-
07	2356 X	962	-0-	-1394	-0-	962	2			Y	-0-						-0-
08	2201 X	498	-0-	-1703	-0-	498	2			Y	-0-						-0-
09	2130 X	395	-0-	-1735	-0-	395	2			Y	-0-						-0-
10	0 W	458	-0-	458	458	458	2			Y	-0-						-0-
11	0 W	733	-0-	733	1191	733	2			Y	-0-						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL	DEPTH	5128	PERF.	3635 - 4015				
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL	DEPTH	9255	PERF.	4808 - 4858				
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-
CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL	DEPTH	5127	PERF.	4796 - 4804				
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4924 -	4936				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	352	9	Y	320	287 1	33
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	403	9	Y	366	346 1	53
10	0 W	734	-0-	-0-	734	-0-	734	-0-	220	2	514	9	Y	467	460 1	60
11	0 W	675	-0-	-0-	675	-0-	1409	-0-	198	2	477	9	Y	434	424 1	70

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722 -	4820				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID ->	167673	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738 -	4770				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID ->	167714	COMPL. DATE	09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722 -	4734				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID ->	167749	COMPL. DATE	03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798 -	4844				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID ->	167854	COMPL. DATE	08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928 -	4933				
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID ->	168009	COMPL. DATE	03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813 -	4824				
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135		COMPL. DATE 08/16/1990		TOTAL DEPTH		5272 PERF. 4844 - 4860					
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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4890 - 4896					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4612 - 4662					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		5113 PERF. 4638 - 4690					
06	DLQ G-10	1086	-0-	1086	5022	1086	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	676	-0-	-2424	2598	676	2			Y	-0-					-0-
08	3037 N	439	-0-	-2598	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
09	1500 X	371	-0-	-1129	-0-	371	2			Y	-0-					-0-
10	0 W	261	-0-	261	261	261	2			Y	-0-					-0-
11	0 W	258	-0-	258	519	258	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153 PERF. 5036 - 5040					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4683 - 4727					
06	DLQ G-10	1306	-0-	1306	6038	1306	2			Y	-0-					-0-
07	3100 N	812	-0-	-2288	3750	812	2			Y	-0-					-0-
08	3100 N	335	-0-	-2765	985	335	2			Y	-0-					-0-
09	1320 N	247	-0-	-1073	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
*10	806 N	174	-0-	-632	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
*11	330 N	172	-0-	-158	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117 PERF. 4819 - 4854					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202	COMPL. DATE 12/16/2008	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4968	-	4974
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-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4817	-	4828
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1403	RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3710	RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3313	RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1953	RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3208	RRCID -> 169715	COMPL. DATE 07/28/1998	TOTAL DEPTH	5230	PERF. 4775	-	4784
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2925	RRCID -> 170102		COMPL. DATE 08/05/1998		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4806 - 4815	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3002	RRCID -> 170103		COMPL. DATE 07/07/1998		TOTAL DEPTH		5151 PERF. 4777 - 4821	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702	
06	DLQ G-10	187	-0-	187	862	187	2		Y	-0-		-0-
07	978 N	116	-0-	-862	-0-	116	2		Y	-0-		-0-
08	251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	2		Y	-0-		-0-
09	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2		Y	-0-		-0-
10	0 W	174	-0-	174	174	174	2		Y	-0-		-0-
11	0 W	172	-0-	172	346	172	2		Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4738 - 4743	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH		5219 PERF. 4954 - 4976	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121 PERF. 4716 - 4774	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392 PERF. 4870 - 4929			
M	ALLOW 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	DLQ G-10	773	-0-	773	3577	773	2			Y	-0-			-0-
07	3100 N	481	-0-	-2619	958	481	2			Y	-0-			-0-
08	1681 N	723	-0-	-958	-0-	723	2			Y	-0-			-0-
09	1050 X	700	-0-	-350	-0-	700	2			Y	-0-			-0-
10	0 W	493	-0-	493	493	493	2			Y	-0-			-0-
11	0 W	486	-0-	486	979	486	2			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258 PERF. 4904 - 4910			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		802	RRCID -> 171928		COMPL. DATE 11/02/1998		TOTAL DEPTH		5060 PERF. 4842 - 4862			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID -> 171957		COMPL. DATE 12/08/1998		TOTAL DEPTH		5700 PERF. 4714 - 4770			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID -> 172149		COMPL. DATE 02/09/2000		TOTAL DEPTH		5080 PERF. 4838 - 4846			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID -> 172520		COMPL. DATE 05/26/1999		TOTAL DEPTH		5150 PERF. 4690 - 4738			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID -> 172564		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH		5090 PERF. 4788 - 4796			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID -> 172695	COMPL. DATE 12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID -> 172806	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424	RRCID -> 174644	COMPL. DATE 04/08/1999	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4652	-	4708
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116	RRCID -> 175123	COMPL. DATE 12/15/1995	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4976	-	4992
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111	RRCID -> 176320	COMPL. DATE 12/30/2020	TOTAL DEPTH	5731	PERF. 5622	-	5678
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620	RRCID -> 177132	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	5115	PERF. 4874	-	4884
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216	RRCID -> 177196	COMPL. DATE 02/10/2000	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4931	-	4936
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207	RRCID -> 178259	COMPL. DATE	03/21/2000	TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5002 - 5008	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516	RRCID -> 178260	COMPL. DATE	03/06/2001	TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4712 - 4760	
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594 - 4604	
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076 - 5083	
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794 - 4849	
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914 - 4942	
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830 - 4856	
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
WHEELER OPERATING CORPORATION				914263												
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE 07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086	-	3118					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	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-
CONROE (CONS. L)				20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847												
MOODY #32 UNIT		WELL #:		32	RRCID -> 176858	COMPL. DATE 12/21/1999	TOTAL DEPTH	4083	PERF. 2994	-	3028					
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-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025																
MOORE, H. N.		WELL #:		46	RRCID -> 184893	COMPL. DATE 03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 3620	-	3750					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		104P	RRCID -> 195496	COMPL. DATE 04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741	PERF. 3482	-	3572					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MADELEY AA & DA		WELL #:		111P	RRCID -> 196187	COMPL. DATE 06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734	PERF. 3578	-	3588					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RHODES, W. S.		WELL #:		16	RRCID -> 203229	COMPL. DATE 05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 3475	-	3479					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		9	RRCID -> 214778	COMPL. DATE 04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013	PERF. 2755	-	2759					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE (CONS. L)		//CONT.//		20211 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
PERRY HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 226534		COMPL. DATE 06/19/2006		TOTAL DEPTH 5120		PERF. 2977 - 2980	
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-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263			RRCID -> 205460		COMPL. DATE 07/28/2014		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 3252 - 3262	
DUNN "A"		WELL #:		1								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	10			N	NO RPT		-0-
CONROE (CONS. U)		20211 087			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847								
MOOREHEAD, A.		WELL #:		2	RRCID -> 187924		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 5157		PERF. 1404 - 1418	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		32	RRCID -> 194602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5143		PERF. 1534 - 1568	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3770			Y	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		108P	RRCID -> 195229		COMPL. DATE 03/13/2003		TOTAL DEPTH 1921		PERF. 1451 - 1457	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
MADELEY, AA & DA		WELL #:		104P	RRCID -> 195362		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 1750		PERF. 1203 - 1490	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CONROE (CONS. U)										//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC										//CONT.//		385847												
MADELEY, AA & DA										WELL #:		110P		RRCID -> 195368		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 1710		PERF. 913 - 1025				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MADELEY, AA & DA																								
WELL #: 109P RRCID -> 195370 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 1430 - 1751																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"																								
WELL #: 102P RRCID -> 195388 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1550 PERF. 978 - 992																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MADELEY, AA & DA																								
WELL #: 114P RRCID -> 195503 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 2045 PERF. 1816 - 1904																								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		3 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
MADELEY, AA & DA																								
WELL #: 103P RRCID -> 195814 COMPL. DATE 10/02/2003 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 950 - 960																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"																								
WELL #: 104P RRCID -> 195818 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 1820 PERF. 903 - 1440																								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
AMERICAN NAT'L BANK																								
WELL #: 2 RRCID -> 195883 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 1386 - 1398																								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847											
SULLIVAN, E. B. STATE		WELL #:		1		RRCID -> 196945		COMPL. DATE 03/15/2004		TOTAL DEPTH 5154 PERF. 978 - 1518					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157					Y	-0-				-0-

MOODY, E.		WELL #:		34		RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 2800 PERF. 1213 - 1218					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		4		RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH 5139 PERF. 2912 - 2915					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J. W. 'A'		WELL #:		39		RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 905 - 911					
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-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		8		RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 4000 PERF. 926 - 934					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOODY, E.		WELL #:		32		RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 4083 PERF. 524 - 679					
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2025															

CONROE (CONS. U)		//CONT.//		20211 087	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
MOODY, E.		WELL #:		7	RRCID -> 214533		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH	5117	PERF. 1268	- 1272
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH	5080	PERF. 2798	- 2812
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263										
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH	5145	PERF. 4875	- 4883
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH	5136	PERF. 4776	- 4786
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	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-
HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 1704	- 1720
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH	1670	PERF. 1443	- 1447
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CONROE (CONS. U)				//CONT.//		20211 087		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
WHEELER OPERATING CORPORATION				//CONT.//		914263											
DUNN "B"				WELL #:		5		RRCID -> 211960		COMPL. DATE 10/07/2005		TOTAL DEPTH 3483		PERF. 1186 - 1190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
DUNN "A"				WELL #:		5		RRCID -> 215077		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 1822		PERF. 1724 - 1728			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				78
DUNN "B"				WELL #:		7		RRCID -> 215906		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 1582		PERF. 1380 - 1384			
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)				20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
KEYSTONE				WELL #:		1		RRCID -> 265250		COMPL. DATE 10/20/2016		TOTAL DEPTH 12400		PERF. 9560 - 9586			
06	7530 X	6996	-0-	-534	-0-	300 19 9	6677	2	N	17	162	1	5	8	50		
07	7688 X	6826	-0-	-862	-0-	307 22 9	6497	2	N	20					70		
08	7688 X	5743	-0-	-1945	-0-	310 19 9	5414	2	N	17					87		
09	7230 X	6494	-0-	-736	-0-	300 24 9	6170	2	N	22					109		
10	7347 X	5622	-0-	-1725	-0-	285 18 9	5319	2	N	16					125		
11	6990 X	595	-0-	-6395	-0-	69 1	526	2	N	-0-					125		
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
KEYSTONE MILLS CO.				WELL #:		43		RRCID -> 111707		COMPL. DATE 06/02/1984		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9596 - 9662			
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
MOORE, H. N.				WELL #:		66		RRCID -> 118245		COMPL. DATE 07/11/1985		TOTAL DEPTH 9696		PERF. 9439 - 9472			
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-		

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 20211 190 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY														
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 385847														
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 46 RRCID -> 190753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10925 PERF.10020 - 10632														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KEYSTONE MILLS WELL #: 47 RRCID -> 193632 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.10045 - 11800														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE, H. N. WELL #: 68 RRCID -> 197585 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12038 - 12602														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KEYSTONE MILLS CO. WELL #: 45 RRCID -> 203245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13194 PERF.10503 - 10872														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MOORE, H. N. WELL #: 67 RRCID -> 203608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15269 PERF.11858 - 11874														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	11595					Y	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP 521516 KEYSTONE MILLS WELL #: 3W RRCID -> 206045 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 12859 PERF.10056 - 10709														
06	1350 X	1020	-0-	-330	-0-	234	1	786	2	N	-0-			129
07	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	403	1	755	2	N	-0-			129
08	1240 X	995	-0-	-245	-0-	403	1	592	2	N	-0-			129
09	1290 X	1199	-0-	-91	-0-	390	1	809	2	N	-0-			129
10	1333 X	982	-0-	-351	-0-	403	1	579	2	N	-0-			129
11	1110 X	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			129

CONROE (MIDDLE WILCOX CONS.)			//CONT.//		20211 190		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
TAHITI PTRS ENRGY SOLUTIONS CORP					834487											
KEYSTONE MILLS CO.			WELL #:		2 W		RRCID -> 075213		COMPL. DATE 01/07/1977		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9632 - 9644			
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	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-	
CONROE, NORTH (9,250)					20213 498		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC					257281											
HUTCHINS-SEALY			WELL #:		1B		RRCID -> 178320		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 11340		PERF. 9562 - 9770			
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-	
CONROE, NORTH (10,600 WILCOX)					20213 664		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
F.I.G. ENERGY, LLC					257281											
HUTCHINS-SEALY			WELL #:		2B		RRCID -> 196459		COMPL. DATE 08/05/2003		TOTAL DEPTH 13550		PERF.10606 - 10612			
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-	
CONSTITUTION (WESTBURY)					20254 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY					386310											
APACHE GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 179420		COMPL. DATE 02/24/2022		TOTAL DEPTH 14910		PERF.13920 - 13950			
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-	
PAGGI GAS UNIT			WELL #:		2		RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15239		PERF.14148 - 14283			
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
PAGGI GAS UNIT			WELL #:		3		RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860			
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-	

CONSTITUTION (WESTBURY)				//CONT.//	20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310										
WALTER CO.				WELL #:	1	RRCID ->	260140	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL	DEPTH	15577	PERF.	15102 - 15206	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3420 X	1645	-0-	-1775	-0-	270	1	1109	2	N	242	363 1	125		
						266	9								
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	411	1	3254	2	N	955	538 1	542		
						1051	9								
08	3534 X	2799	-0-	-735	-0-	380	1	2102	2	N	288	489 1	341		
						317	9								
09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	397	1	3068	2	N	413	364 1	390		
						454	9								
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	274	1	3302	2	N	489	526 1	353		
						538	9								
11	3420 X	3027	-0-	-393	-0-	290	1	2282	2	N	414	365 1	402		
						455	9								

KOLANDER				WELL #:	2	RRCID ->	264831	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL	DEPTH	14166	PERF.	14083 - 14164	
06	14B2 EXT	-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-		

WALTER CO.				WELL #:	2	RRCID ->	271201	COMPL. DATE	01/01/2019	TOTAL	DEPTH	15248	PERF.	14792 - 14806	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			70		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70		

WAGNER OIL COMPANY				891175											
MANESS GU				WELL #:	1	RRCID ->	195391	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL	DEPTH	14558	PERF.	14380 - 14395	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

WALL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	226540	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL	DEPTH	14325	PERF.	14062 - 14082	
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		

MANESS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	235469	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL	DEPTH	14300	PERF.	13976 - 13986	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

CONSTITUTION (WESTBURY)		//CONT.//		20254 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.//		891175								
MANESS GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 257758		COMPL. DATE 05/19/2010		TOTAL DEPTH 14172		PERF.14090 - 14100	
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	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	750 1	482 3	N	291	363 1		132
07	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	320 9						
08	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	775 1	302 3	N	272	180 1		224
09	1560 N	1007	-0-	-553	-0-	299 9						
10	1364 N	1084	-0-	-280	-0-	775 1	70 3	N	252	178 1	2 8	296
11	1080 N	951	-0-	-129	-0-	277 9						
						750 1	22 3	N	214	368 1		142
						235 9						
						775 1	39 3	N	245	173 1		214
						270 9						
						717 1	24 3	N	191	172 1		233
						210 9						
WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 14225		PERF.14010 - 14488	
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
MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY												
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961		PERF. 4440 - 4470	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARDER BROUSSARD UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 287484		COMPL. DATE 04/24/2019		TOTAL DEPTH 15539		PERF.12374 - 12538	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

CONSTITUTION (YEGUA)															CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY																				
HARDER BROUSSARD UNIT																				
//CONT.// 20254 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY																				
//CONT.// 386310																				
WELL #: 2 RRCID -> 288464 COMPL. DATE 09/05/2019 TOTAL DEPTH 15507 PERF.12592 - 12680																				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80			
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	123	2	N	4					84			
							4	9												
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84			
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	20	2	N	4					88			
							4	9												
10	62 N	57	-0-	-0-	-5	-0-	4	1	53	2	N	-0-					88			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88			
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)															CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																				
TURNER-BOGAN																				
20255 700 NON-ASSOCIATED																				
048169																				
WELL #: 1ST RRCID -> 233770 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 14762 PERF.15025 - 15037																				
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	1276	2	Y	98	173	1	2	8	57			
							108	9												
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1180	2	Y	156	169	1	1	8	43			
							172	9												
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	1115	2	Y	142					185			
							156	9												
09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	300	1	996	2	Y	134	178	1	2	8	139			
							147	9												
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	-0-	310	1	842	2	Y	120	184	1			75			
							132	9												
11	1200 N	832	-0-	-0-	-368	-0-	264	1	430	2	Y	125					200			
							138	9												
TURNER-BOGAN															WELL #: 2 RRCID -> 262085 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 15463 PERF.14896 - 15038					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
HILCORP ENERGY COMPANY															386310					
DEAN															WELL #: 1 RRCID -> 257676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 16055 PERF.15679 - 15731					
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-			
COOLEY (MEEK SAND)															20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
FOSSIL OIL OPERATING, LLC															278838					
HORELICA UNIT "A"															WELL #: RRCID -> 176224 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12875 PERF.11470 - 11490					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31			
PLUGGED AND ABANDONED															01/28/2019					

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//	20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: FORT BEND									
FOSSIL OIL OPERATING, LLC			//CONT.//	278838															
HORELICA UNIT "A"			WELL #:		RRCID -> 244805		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12944		PERF. 8467 - 8473								
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
PLUGGED AND ABANDONED					11/05/2019														

HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
AYLOR "A"		WELL #:		1	RRCID -> 118957		COMPL. DATE 02/01/2023		TOTAL DEPTH 14281		PERF.13140 - 13560	
06	41222 X	41222	-0-	-0-	-0-	2772 1	38134 2	Y	287	304 1		184
						316 9						
07	DLQ G-10	41963	-0-	41963	41963	3470 1	38115 2	Y	344	373 1		155
						378 9						
08	82240 X	40277	-0-	-41963	-0-	3194 1	36665 2	Y	380	286 1		249
						418 9						
09	40872 X	40872	-0-	-0-	-0-	3184 1	37290 2	Y	362	350 1		261
						398 9						
10	42594 X	40124	-0-	-2470	-0-	3208 1	36433 2	Y	439	373 1		327
						483 9						
11	41220 X	38915	-0-	-2305	-0-	3238 1	35245 2	Y	393	502 1		218
						432 9						

SANDERS, L. J.		WELL #:		1	RRCID -> 123821		COMPL. DATE 03/24/1987		TOTAL DEPTH 14300		PERF.13144 - 13343	
06	330 N	330	-0-	-0-	-0-	22 1	299 2	N	8	179 1		40
						9 9						
07	186 N	145	-0-	-41	-0-	12 1	132 2	N	1	2 1		39
						1 9						
08	328 N	328	-0-	-0-	-0-	26 1	299 2	N	3	2 1		40
						3 9						
09	251 N	251	-0-	-0-	-0-	20 1	229 2	N	2	2 1		40
						2 9						
10	159 N	159	-0-	-0-	-0-	13 1	145 2	N	1	2 1		39
						1 9						
11	251 N	251	-0-	-0-	-0-	21 1	228 2	N	2	2 1		39
						2 9						

TOWNSITE		WELL #:		1	RRCID -> 132837		COMPL. DATE 09/19/1989		TOTAL DEPTH 18248		PERF.13120 - 13756	
06	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	458 1	6305 2	N	52	26 1		171
						57 9						
07	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	385 1	4225 2	N	95	190 1		76
						105 9						
08	5966 X	5966	-0-	-0-	-0-	471 1	5410 2	N	77	38 1		115
						85 9						
09	4560 X	1357	-0-	-3203	-0-	106 1	1240 2	N	10	29 1		96
						11 9						
10	4712 X	1446	-0-	-3266	-0-	116 1	1313 2	N	15	13 1		98
						17 9						
11	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	426 1	4635 2	N	49	35 1		112
						54 9						

COOLEY (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
EL FERROCARRIL LTD.			WELL #:		1	RRCID -> 138475		COMPL. DATE 04/09/1991		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13388 - 13518						
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	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	291	1	4008	2	N		66	16	1			152	
						73	9											
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	286	1	3140	2	N		62	30	1			184	
						68	9											
08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	268	1	3081	2	N		100	185	1			99	
						110	9											
09	3810 X	1731	-0-	-2079	-0-	133	1	1562	2	N		33	19	1			113	
						36	9											
10	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	284	1	3227	2	N		95	25	1			183	
						105	9											
11	3810 X	2427	-0-	-1383	-0-	199	1	2164	2	N		58	182	1			59	
						64	9											
DUSEK			WELL #:		1	RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200		PERF.13047 - 13190						
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	566	1	7787	2	Y		83	155	1			66	
						91	9											
07	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	413	1	4537	2	Y		72	51	1			87	
						79	9											
08	5055 X	26	-0-	-5029	-0-	2	1	24	2	Y		-0-	12	1			75	
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y		1	1	1			75	
						1	9											
10	8277 X	77	-0-	-8200	-0-	6	1	70	2	Y		1	1	1			75	
						1	9											
11	8010 X	92	-0-	-7918	-0-	8	1	83	2	Y		1	1	1			75	
						1	9											
GALLIA			WELL #:		1	RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304		PERF.12550 - 13027						
06	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	482	1	6626	2	Y		48	32	1			185	
						53	9											
07	DLQ G-10	7845	-0-	7845	7845	649	1	7133	2	Y		57	61	1			181	
						63	9											
08	16044 X	8199	-0-	-7845	-0-	651	1	7470	2	Y		71	56	1			196	
						78	9											
09	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	663	1	7764	2	Y		63	61	1			198	
						69	9											
10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	696	1	7905	2	Y		87	80	1			205	
						96	9											
11	8362 X	8362	-0-	-0-	-0-	697	1	7585	2	Y		73	88	1			190	
						80	9											
EL FERROCARRIL LTD.			WELL #:		2	RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12923 - 13399						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MEEK SAND)			//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310								
DUSEK			WELL #:		2	RRCID -> 157202		COMPL. DATE 08/26/2022		TOTAL DEPTH 13650 PERF.12823 - 13240			
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	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-	501 1	6886 2	Y	166	118 1			104
07	DLQ G-10	9119	-0-	9119	9119	183 9	750 1	8237 2	Y	120	164 1		60
08	17937 X	8818	-0-	-9119	-0-	132 9	694 1	7962 2	Y	147	123 1		84
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	162 9	266 1	3112 2	Y	35	47 1		72
10	9114 X	1338	-0-	-7776	-0-	39 9	107 1	1216 2	Y	14	57 1		29
11	8820 X	637	-0-	-8183	-0-	15 9	53 1	577 2	Y	6	10 1		25
						7 9							
GALLIA			WELL #:		2	RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780 PERF. 6210 - 6400			
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-
COLONY			WELL #:		1	RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577 PERF.12954 - 13423			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ENGELHOLM			WELL #:		1	RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12798 - 13606			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
GRIGAR			WELL #:		2	RRCID -> 163987		COMPL. DATE 02/08/1997		TOTAL DEPTH 13700 PERF.13243 - 13389			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY														CNTY: FORT BEND			
//CONT.// 20385 300 //CONT.// 386310 WELL #: 2														NON-ASSOCIATED			
RRCID -> 166126														CAPACITY			
COMPL. DATE 11/20/2020														TOTAL DEPTH 13719			
PERF.14078 - 14280																	
M	ALLOW 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	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-	94 1	1298 2	Y	32	16	1	32					
07	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003	35 9	899 2	Y	20	30	1	22					
08	2129 N	1126	-0-	-1003	-0-	82 1	1016 2	Y	19	15	1	26					
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-	22 9	587 2	Y	11	19	1	18					
10	992 N	901	-0-	-91	-0-	89 1	814 2	Y	14	17	1	15					
11	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	21 9	1418 2	Y	32	21	1	26					
						50 1											
						12 9											
						72 1											
						15 9											
						130 1											
						35 9											
COLONY														WELL #: 3			
RRCID -> 166569														COMPL. DATE 10/10/1997			
TOTAL DEPTH 14120														PERF.13774 - 13948			
06	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	525 1	7223 2	Y	132	118	1	130					
07	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838	145 9	4341 2	Y	93	128	1	95					
08	9109 X	4271	-0-	-4838	-0-	395 1	3836 2	Y	92	63	1	124					
09	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	102 9	5792 2	Y	112	104	1	132					
10	8153 X	8096	-0-	-57	-0-	334 1	7282 2	Y	157	140	1	149					
11	7890 X	7410	-0-	-480	-0-	101 9	6647 2	Y	138	161	1	126					
						495 1											
						123 9											
						641 1											
						173 9											
						611 1											
						152 9											
EL FERROCARRIL LTD														WELL #: 3			
RRCID -> 167434														COMPL. DATE 04/29/1999			
TOTAL DEPTH 14818														PERF.14260 - 14420			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		56					
GALLIA														WELL #: 3			
RRCID -> 175901														COMPL. DATE 09/17/1999			
TOTAL DEPTH 13600														PERF.12755 - 13276			
06	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-	1455 1	20014 2	Y	263	226	1	182					
07	DLQ G-10	21521	-0-	21521	21521	289 9	19421 2	Y	302	276	1	208					
08	42790 X	21269	-0-	-21521	-0-	1768 1	19256 2	Y	305	262	1	251					
09	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-	332 9	18629 2	Y	279	256	1	274					
10	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-	1677 1	19249 2	Y	360	409	1	225					
11	20657 X	20657	-0-	-0-	-0-	336 9	18597 2	Y	319	330	1	214					
						1591 1											
						307 9											
						1695 1											
						396 9											
						1709 1											
						351 9											

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK			//CONT.// 20385 300 386310 WELL #: 4		NON-ASSOCIATED RRCID -> 185821		CAPACITY COMPL. DATE 08/28/2001			CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13972 PERF.13011 - 13458								
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	6303 X	1129	-0-	-5174	-0-			76 9	1 9	1044	2	Y	8	23	1			6
07	1178 N	931	-0-	-247	-0-			77 8	1 9	846	2	Y	7	8	1			5
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-			75 9	1 9	861	2	Y	8	7	1			6
09	1140 N	971	-0-	-169	-0-			76 8	1 9	887	2	Y	7	7	1			6
10	930 N	893	-0-	-37	-0-			71 11	1 9	811	2	Y	10	9	1			7
11	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-			87 10	1 9	952	2	Y	9	10	1			6
COLONY					WELL #: 4	RRCID -> 188425	COMPL. DATE 04/04/2002	TOTAL DEPTH 13805	PERF.13414 - 13588									
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-			85 23	1 9	1172	2	Y	21	18	1			20
07	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1207			99 25	1 9	1083	2	Y	23	22	1			21
08	2342 N	1135	-0-	-1207	-0-			89 19	1 9	1027	2	Y	17	15	1			23
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-			103 21	1 9	1210	2	Y	19	19	1			23
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-			133 29	1 9	1508	2	Y	26	25	1			24
11	1110 N	847	-0-	-263	-0-			70 12	1 9	765	2	Y	11	24	1			11
DUSEK					WELL #: 5	RRCID -> 189099	COMPL. DATE 04/20/2002	TOTAL DEPTH 13750	PERF.13376 - 13548									
06	7500 X	7217	-0-	-283	-0-			485 54	1 9	6678	2	Y	49	90	1			30
07	DLQ G-10	3908	-0-	3908	3908			324 31	1 9	3553	2	Y	28	42	1			16
08	7010 X	3102	-0-	-3908	-0-			246 31	1 9	2825	2	Y	28	24	1			20
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-			271 29	1 9	3179	2	Y	26	24	1			22
10	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-			776 106	1 9	8815	2	Y	96	63	1			55
11	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-			610 70	1 9	6640	2	Y	64	87	1			32
EL FERROCARRIL LTD					WELL #: 4	RRCID -> 190143	COMPL. DATE 07/23/2002	TOTAL DEPTH 14375	PERF.14010 - 14166									
06	2280 X	2069	-0-	-211	-0-			139 15	1 9	1915	2	Y	14	10	1			101
07	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520			126 12	1 9	1382	2	Y	11	14	1			98
08	2936 X	1416	-0-	-1520	-0-			112 13	1 9	1291	2	Y	12	10	1			100
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-			121 13	1 9	1413	2	Y	12	11	1			101
10	2139 X	1592	-0-	-547	-0-			127 18	1 9	1447	2	Y	16	15	1			102
11	2070 X	982	-0-	-1088	-0-			82 10	1 9	890	2	Y	9	13	1			98

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK														
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND //CONT.// 386310 WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039														
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	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	168 34 9	1 2307	2	N	31	14	1		254
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	204 34 9	1 2243	2	N	31	192	1		93
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	192 36 9	1 2205	2	N	33	17	1		109
09	2490 N	2341	-0-	-149	-0-	182 31 9	1 2128	2	N	28	17	1		120
10	2480 N	2463	-0-	-17	-0-	196 42 9	1 2225	2	N	38	22	1		136
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	198 42 9	1 2155	2	N	38	25	1		149
COLONY														
WELL #: 5 RRCID -> 203321 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340														
06	47759 X	19442	-0-	-28317	-0-	1299 272 9	1 17871	2	Y	247	241	1		218
07	DLQ G-10	14673	-0-	14673	14673	1203 262 9	1 13208	2	Y	238	251	1		205
08	29088 X	14415	-0-	-14673	-0-	1133 271 9	1 13011	2	Y	246	170	1		281
09	19440 X	13689	-0-	-5751	-0-	1059 234 9	1 12396	2	Y	213	244	1		250
10	20088 X	13689	-0-	-6399	-0-	1085 285 9	1 12319	2	Y	259	258	1		251
11	19440 X	13298	-0-	-6142	-0-	1097 265 9	1 11936	2	Y	241	274	1		218
GALLIA														
WELL #: 5 RRCID -> 203322 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226														
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	589 157 9	1 8097	2	Y	143	124	1		109
07	DLQ G-10	9033	-0-	9033	9033	740 164 9	1 8129	2	Y	149	145	1		113
08	18295 X	9262	-0-	-9033	-0-	727 191 9	1 8344	2	Y	174	130	1		157
09	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	684 166 9	1 8016	2	Y	151	147	1		161
10	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	725 191 9	1 8235	2	Y	174	223	1		112
11	8970 X	8824	-0-	-146	-0-	727 185 9	1 7912	2	Y	168	156	1		124
COLONY														
WELL #: 6 RRCID -> 203324 COMPL. DATE 05/06/2020 TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909														
06	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	700 198 9	1 9633	2	Y	180	192	1		194
07	DLQ G-10	10550	-0-	10550	10550	863 211 9	1 9476	2	Y	192	205	1		181
08	21090 X	10540	-0-	-10550	-0-	827 216 9	1 9497	2	Y	196	135	1		242
09	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	777 206 9	1 9098	2	Y	187	200	1		229
10	10819 X	10303	-0-	-516	-0-	814 245 9	1 9244	2	Y	223	223	1		229
11	10470 X	10131	-0-	-339	-0-	834 220 9	1 9077	2	Y	200	237	1		192

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 300 386310 6	NON-ASSOCIATED RRCID -> 203777		CAPACITY COMPL. DATE 07/01/2004				CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570						
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	11610 X	11300	-0-	-310	-0-	755	1	10393	2	Y	138	157	1	79				
07	DLQ G-10	11256	-0-	11256	11256	152	9	10122	2	Y	193	166	1	106				
08	20131 X	8875	-0-	-11256	-0-	212	9	7993	2	Y	169	177	1	98				
09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	696	1	9088	2	Y	184	68	1	214				
10	11687 X	8615	-0-	-3072	-0-	186	9	7820	2	Y	96	229	1	81				
11	11310 X	9680	-0-	-1630	-0-	776	1	8771	2	Y	94	95	1	80				
GRIGAR				WELL #:	4	RRCID -> 220336		COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574						
06	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	611	1	8407	2	N	84	53	1	291				
07	8990 X	8898	-0-	-92	-0-	92	9	8067	2	N	88	72	1	307				
08	8773 X	8489	-0-	-284	-0-	734	1	7707	2	N	101	235	1	173				
09	9120 X	7529	-0-	-1591	-0-	97	9	6868	2	N	68	59	1	182				
10	9424 X	8860	-0-	-564	-0-	671	1	8028	2	N	114	76	1	220				
11	9120 X	9015	-0-	-105	-0-	111	9	8132	2	N	124	92	1	252				
GRIGAR				WELL #:	5	RRCID -> 223727		COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632						
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	2	1	1	2				
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	9	65	2	N	-0-	1	1	1				
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	1	1	1	1				
09	210 N	53	-0-	-157	-0-	1	9	48	2	N	1	1	1	1				
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	4	1	168	2	N	1	1	1	1				
11	90 N	22	-0-	-68	-0-	15	1	20	2	N	-0-	1	1	-0-				
GRIGAR				WELL #:	6	RRCID -> 227941		COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645						
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	N	9	6	1	8				
07	1178 N	179	-0-	-999	-0-	10	9	163	2	N	1	5	1	4				
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	15	1	612	2	N	6	6	1	4				
09	1260 N	1003	-0-	-257	-0-	1	9	916	2	N	8	6	1	6				
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	78	1	908	2	N	9	9	1	6				
11	660 N	646	-0-	-14	-0-	9	9	585	2	N	6	8	1	4				

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY GALLIA			//CONT.// //CONT.//			20385 300 386310		NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
			WELL #:			6		RRCID -> 262674			COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930			
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	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-			411 67	1 9	5649	2	N	61	35 1		133		
07	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-			583 106	1 9	6404	2	N	96	53 1		176		
08	6293 X	3939	-0-	-2354	-0-			310 67	1 9	3562	2	N	61	35 1		202		
09	6120 X	5616	-0-	-504	-0-			436 79	1 9	5101	2	N	72	34 1		240		
10	7099 X	6229	-0-	-870	-0-			494 128	1 9	5607	2	N	116	235 1		121		
11	6870 X	4337	-0-	-2533	-0-			358 85	1 9	3894	2	N	77	54 1		144		
DUSEK			WELL #:			7		RRCID -> 264878			COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250			
06	9390 X	9370	-0-	-20	-0-			630 73	1 9	8667	2	Y	66	56 1		32		
07	DLQ G-10	8540	-0-	8540	8540			706 77	1 9	7757	2	Y	70	75 1		27		
08	17486 X	8946	-0-	-8540	-0-			710 88	1 9	8148	2	Y	80	68 1		39		
09	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-			622 74	1 9	7284	2	Y	67	62 1		44		
10	9672 X	8573	-0-	-1099	-0-			683 135	1 9	7755	2	Y	123	85 1		82		
11	9360 X	7707	-0-	-1653	-0-			632 194	1 9	6881	2	Y	176	83 1		175		
COLONY			WELL #:			7H		RRCID -> 273184			COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			72		
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			72		
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			72		
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			72		
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			72		
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			72		
SENORA RESOURCES, INC. HAJDIK-HAAS			767312 WELL #:			1A		RRCID -> 241453			COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY AYLOR -A-				20385 400 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
				WELL #:	2	RRCID -> 126338	COMPL. DATE 08/23/2021	TOTAL	DEPTH 13425	PERF.12226 - 12619			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	479 98	1 9	6586	2	N	89	38	197
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	513 99	1 9	5632	2	N	90	230	57
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	469 90	1 9	5384	2	N	82	42	97
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	381 70	1 9	4467	2	N	64	40	121
10	4867 X	4329	-0-	-538	-0-	345 62	1 9	3922	2	N	56	42	135
11	4710 X	3379	-0-	-1331	-0-	281 36	1 9	3062	2	N	33	40	128
WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064			
06	T. A.	3448	-0-	3448	12122	218 227	1 9	3003	2	Y	206	173	98
07	14549 X	2427	-0-	-12122	-0-	201 19	1 9	2207	2	Y	17	109	6
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	558	2	Y	6	9	3
09	3000 X	2161	-0-	-839	-0-	169 17	1 9	1975	2	Y	15	9	9
10	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	213 29	1 9	2415	2	Y	26	22	13
11	3000 X	2595	-0-	-405	-0-	216 25	1 9	2354	2	Y	23	27	9
WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958			
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	253 68	1 9	3482	2	Y	62	35	64
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	383 172	1 9	4207	2	Y	156	105	115
08	3937 X	3774	-0-	-163	-0-	296 85	1 9	3393	2	Y	77	28	164
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	136 95	1 9	1597	2	Y	86	127	123
10	2976 X	2542	-0-	-434	-0-	202 41	1 9	2299	2	Y	37	84	76
11	2880 X	2695	-0-	-185	-0-	221 69	1 9	2405	2	Y	63	67	72
WINGATE				WELL #:	3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL	DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452			
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	788		Y	-0-					-0-
07	1034 X	246	-0-	-788	-0-	20 2	1 9	224	2	Y	2	1	1
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	453	2	Y	4	3	2
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	427	2	Y	4	4	2
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	313	2	Y	4	4	2
11	480 N	442	-0-	-38	-0-	37 4	1 9	401	2	Y	4	4	2

COOLEY (WILCOX, UPPER)			//CONT.//		20385 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
WINGATE			WELL #:		4	RRCID -> 187465		COMPL. DATE 11/13/2015		TOTAL DEPTH 13158		PERF.13021 - 13762			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	131 1	1798 2	Y			27	85 1			50
07	1705 X	1114	-0-	-591	-0-	30 9	972 2	Y			48	61 1			37
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	89 1	3087 2	Y			56	18 1			75
09	3000 N	3147	-0-	147	147	53 9	2816 2	Y			83	68 1			90
10	1917 N	1770	-0-	-147	-0-	269 1	1596 2	Y			30	68 1			52
11	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	91 9	1318 2	Y			67	49 1			70
SANDERS, L. J.				WELL #:	2	RRCID -> 189817		COMPL. DATE 05/03/2002		TOTAL DEPTH 13407		PERF.12830 - 13243			
06	1560 X	756	-0-	-804	-0-	51 1	699 2	N			5	6 1			175
07	1612 X	1330	-0-	-282	-0-	6 9	1191 2	N			28	9 1			194
08	1612 X	406	-0-	-1206	-0-	108 1	353 2	N			20	5 1			209
09	1560 X	1014	-0-	-546	-0-	31 9	926 2	N			8	5 1			212
10	1333 X	1161	-0-	-172	-0-	22 9	1056 2	N			11	10 1			213
11	1290 X	592	-0-	-698	-0-	79 1	537 2	N			5	9 1			209
AYLOR 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 265025		COMPL. DATE 02/12/2012		TOTAL DEPTH 13008		PERF.12106 - 12846			
06	12090 X	10030	-0-	-2060	-0-	668 1	9187 2	Y			159	155 1			186
07	12369 X	8379	-0-	-3990	-0-	175 9	7540 2	Y			139	209 1			116
08	12059 X	9145	-0-	-2914	-0-	686 1	8235 2	Y			175	61 1			230
09	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	153 9	8489 2	Y			90	191 1			129
10	10354 X	9998	-0-	-356	-0-	717 1	9041 2	Y			146	89 1			186
11	10020 X	9162	-0-	-858	-0-	193 9	8250 2	Y			140	182 1			144
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	5	RRCID -> 271749		COMPL. DATE 11/22/2013		TOTAL DEPTH 13800		PERF.12341 - 13098			
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-

COOLEY (WILCOX, UPPER)				//CONT.//	20385 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
WINGATE				WELL #:	5	RRCID ->	279260	COMPL. DATE	02/20/2016	TOTAL	DEPTH	13196	PERF.	12535	-	13222			
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	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-		334	1	4595	2	N		334	308	1			184	
07	4867 X	4768	-0-	-99	-0-		367	9	4308	2	N		62	211	1			35	
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-		68	9	5130	2	N		75	37	1			73	
09	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-		83	9	4834	2	N		134	77	1			130	
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-		413	1	4665	2	N		147	116	1			161	
11	5127 X	5127	-0-	-0-	-0-		147	9	4547	2	N		147	159	1			149	
							411	1											
							162	9											
							418	1											
							162	9											
COPELAND CREEK (WILCOX A-3)					20510 250	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: POLK					
ENPOWER RESOURCES INC.					252992														
BERGMAN-ATCHLEY				WELL #:	1	RRCID ->	233777	COMPL. DATE		N/A		TOTAL	DEPTH	7126	PERF.	5195	-	5215	
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-	
COPELAND CREEK, E. (MT. JACKSON)					20511 666	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: POLK					
VANCO OIL & GAS CORP.					881484														
BARNES				WELL #:	1	RRCID ->	128477	COMPL. DATE	08/04/1988	TOTAL	DEPTH	3005	PERF.	2803	-	2805			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
CORONADO (COOK MTN)					20702 075	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.					186835														
WIRT, DAVIS				WELL #:	1	RRCID ->	206439	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL	DEPTH	10040	PERF.	9770	-	9850			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						48	
COTTONMOUTH (WILCOX)					21012 475	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON					
GOLDENROD GAS, INC.					313121														
GOFF, E. G.				WELL #:	1	RRCID ->	196309	COMPL. DATE	06/25/2003	TOTAL	DEPTH	13444	PERF.	11702	-	13340			
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-0-	
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-0-	
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-0-	
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1	4			N	-0-						-0-	
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

COTTONWOOD, N. (14,270)				21025 777	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.				072485														
SWILLEY UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 208111				COMPL. DATE 10/09/2004				TOTAL DEPTH 15759 PERF.14272 - 14523				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553														
SWILLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID -> 215405				COMPL. DATE 01/13/2009				TOTAL DEPTH 14781 PERF.14505 - 14565				
06	5250 X	3555	-0-	-1695	-0-	91 268	1 9	3196	3	Y	244	186	1					243
07	5425 X	3237	-0-	-2188	-0-	173 213	1 9	2851	3	Y	194	164	1					273
08	5425 X	3048	-0-	-2377	-0-	269 245	1 9	2534	3	Y	223	362	1					134
09	3570 X	3353	-0-	-217	-0-	323 254	1 9	2776	3	Y	231	183	1					182
10	3689 X	1019	-0-	-2670	-0-	124 61	1 9	834	3	Y	55	158	1					79
11	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	292 369	1 9	3484	3	Y	335	178	1					236
E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID -> 258989				COMPL. DATE 08/11/2010				TOTAL DEPTH 15446 PERF.15072 - 15090				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID -> 266955				COMPL. DATE 12/30/2011				TOTAL DEPTH 14737 PERF.14509 - 14611				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							171
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							171
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							171
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							171
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							171
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							171
COSTA ENERGY, LLC				180534														
HENDERSON, EDMOND SR.				WELL #:	1	RRCID -> 244033				COMPL. DATE 10/01/2008				TOTAL DEPTH 14950 PERF.13916 - 14452				
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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							35
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							35
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							35
KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID -> 245433				COMPL. DATE 07/09/2011				TOTAL DEPTH 15000 PERF.14256 - 14320				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							169

COTTONWOOD, N. (14,270)			//CONT.// 21025 777		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LIBERTY			
COSTA ENERGY, LLC			//CONT.// 180534										
KENT - SPRADLEY UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 245436		COMPL. DATE 02/27/2013			TOTAL DEPTH 15212 PERF.14066 - 14116			
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	18570 X	18386	-0-	-184	-0-	17646	2	740	9	Y	673	833 1	68
07	19337 X	19337	-0-	-0-	-0-	18510	2	827	9	Y	752	710 1	110
08	19312 X	19312	-0-	-0-	-0-	18470	2	842	9	Y	765	708 1	167
09	18600 X	18371	-0-	-229	-0-	17584	2	787	9	Y	715	694 1	188
10	19344 X	18607	-0-	-737	-0-	17787	2	820	9	Y	745	700 1	233
11	18720 X	17916	-0-	-804	-0-	17023	2	893	9	Y	812	905 1	140
ZELDA			WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		119
WILLIS RANCH			WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018			TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		446
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		446
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		446
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		446
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		446
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		446
ZELDA			WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013			TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		98
RAYMOND			WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016			TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868			
06	930 N	899	-0-	-31	-0-	867	2	32	9	Y	29		352
07	868 N	836	-0-	-32	-0-	805	2	31	9	Y	28		380
08	868 N	841	-0-	-27	-0-	784	2	57	9	Y	52		432
09	900 N	706	-0-	-194	-0-	706	2			Y	-0-		432
10	837 N	773	-0-	-64	-0-	756	2	17	9	Y	15		447
11	810 N	714	-0-	-96	-0-	700	2	14	9	Y	13		460
COVE (MA ZONE)			21188 299		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161										
TEXAS GULF 57686			WELL #: 15-L		RRCID -> 179923		COMPL. DATE 07/20/2000			TOTAL DEPTH 8595 PERF. 3054 - 3069			
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-

COVE (ME ZONE)			21188 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 U		RRCID -> 042350		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
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	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-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 10-U		RRCID -> 158190		COMPL. DATE 03/26/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8112 - 8140	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE MCPAC			WELL #: 1-U		RRCID -> 161720		COMPL. DATE 09/12/1996		TOTAL DEPTH 8670		PERF. 8033 - 8514	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF #57686			WELL #: 1-U		RRCID -> 179563		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 6662 - 6920	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TEXAS GULF 57686			WELL #: 16		RRCID -> 180122		COMPL. DATE 06/01/2000		TOTAL DEPTH 7723		PERF. 7050 - 7620	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)			21188 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC			073161									
TEXAS GULF #57686			WELL #: 3 L		RRCID -> 042342		COMPL. DATE 04/11/1967		TOTAL DEPTH 8933		PERF. 8021 - 8670	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

COVE (MF ZONE)		//CONT.//		21188 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		//CONT.//		073161							
TEXAS GULF 57686		WELL #:		10-L	RRCID ->	123824	COMPL. DATE	01/26/1987	TOTAL DEPTH	9920	PERF. 8540 - 8678
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
COVE MCPAC		WELL #:		1-L	RRCID ->	161719	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF. 8414 - 8514
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-
TEXAS GULF #57686		WELL #:		1-L	RRCID ->	179560	COMPL. DATE	04/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF. 7424 - 7518
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-
COVE (50 SERIES MA)		21188 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
BLACK ELK ENERGY OFFSHORE OP LLC		073161									
TEXAS GULF 57686		WELL #:		15-U	RRCID ->	180367	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	8595	PERF. 2674 - 2680
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
CROSS CREEK (WILCOX)		21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.		696675									
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	148210	COMPL. DATE	06/02/1997	TOTAL DEPTH	11525	PERF. 9732 - 10310
06	2070 N	1974	-0-	-96	-0-	1974	2		N	-0-	59
07	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	2		N	-0-	59
08	2170 X	1971	-0-	-199	-0-	1971	2		N	-0-	59
09	1980 X	1884	-0-	-96	-0-	1884	2		N	-0-	59
10	2284 X	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2		N	-0-	59
11	1980 X	NO RPT	-0-	-1980	-0-				N	NO RPT	59
BAHR INTEREST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	155124	COMPL. DATE	07/01/1995	TOTAL DEPTH	11380	PERF. 10564 - 10779
06	DLQ G-10	475	-0-	475	1943	475	2		Y	-0-	-0-
07	2426 N	483	-0-	-1943	-0-	483	2		Y	-0-	-0-
08	496 N	475	-0-	-21	-0-	475	2		Y	-0-	-0-
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	454	2		Y	-0-	-0-
10	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2		Y	-0-	-0-
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-				Y	NO RPT	-0-

CROSS CREEK (WILCOX) //CONT.// 21840 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675														
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 3 RRCID -> 157025 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 16854 PERF.10582 - 10658														
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	DLQ	G-10	396	-0-	396	1620	396	2		Y	-0-			11
07		2022 N	402	-0-	-1620	-0-	402	2		Y	-0-			11
08		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		Y	-0-			11
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		Y	-0-			11
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			11
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			11
BAHR INTEREST ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 160513 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11077 - 11370														
06	DLQ	G-10	2119	-0-	2119	8675	2053	2	66	9	Y	60		101
07		10867 X	2192	-0-	-8675	-0-	2086	2	106	9	Y	96	150 1	47
08		2356 X	2118	-0-	-238	-0-	2051	2	67	9	Y	61		108
09		2130 X	2003	-0-	-127	-0-	1960	2	43	9	Y	39		147
10		2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	2375	2	29	9	Y	26		173
11		2130 X	NO RPT	-0-	-2130	-0-					Y	NO RPT		173
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 7 RRCID -> 161314 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10009 - 10559														
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-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 6 RRCID -> 161466 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11135 - 11138														
06	DLQ	G-10	166	-0-	166	678	166	2		Y	-0-			-0-
07		847 N	169	-0-	-678	-0-	169	2		Y	-0-			-0-
08		186 N	166	-0-	-20	-0-	166	2		Y	-0-			-0-
09		180 N	158	-0-	-22	-0-	158	2		Y	-0-			-0-
10		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2		Y	-0-			-0-
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-				Y	NO RPT			-0-
CLEVELAND AGENTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161522 COMPL. DATE 05/19/1996 TOTAL DEPTH 11822 PERF.10770 - 11040														
06		420 N	388	-0-	-32	-0-	388	2		N	-0-			-0-
07		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-			-0-
08		403 N	388	-0-	-15	-0-	388	2		N	-0-			-0-
09		390 N	370	-0-	-20	-0-	370	2		N	-0-			-0-
10		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2		N	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				N	NO RPT			-0-
BAHR INTEREST ET AL WELL #: 9 RRCID -> 165671 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10000 - 10003														
06	DLQ	G-10	396	-0-	396	1620	396	2		Y	-0-			-0-
07		2022 N	402	-0-	-1620	-0-	402	2		Y	-0-			-0-
08		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2		Y	-0-			-0-
09		390 N	378	-0-	-12	-0-	378	2		Y	-0-			-0-
10		458 N	458	-0-	-0-	-0-	458	2		Y	-0-			-0-
11		390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-				Y	NO RPT			-0-

CROSS CREEK (WILCOX C)				21840 477	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP.				696675								
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 152367	COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL DEPTH 11380	PERF.11080	- 11186			
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	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-
BAHR INTEREST ET AL				WELL #: 7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	- 10012			
06	4200	2077	-0-	-2123	72	2077 2			Y	-0-		28
07	2573 #	2110	-0-	-463	-0-	2110 2			Y	-0-		28
08	2294 #	2074	-0-	-220	-0-	2074 2			Y	-0-		28
09	2070 #	1983	-0-	-87	-0-	1983 2			Y	-0-		28
10	2403 R	2403	-0-	-0-	-0-	2403 2			Y	-0-		28
11	2070 #	NO RPT	-0-	-2070	-0-				Y	NO RPT		28
CYPRESS EAGLE (WILCOX)				22470 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
SANDEL OPERATING COMPANY				747534								
DUNCAN, F. B.				WELL #: 1	RRCID -> 233223	COMPL. DATE 05/03/2012	TOTAL DEPTH 16030	PERF.11792	- 11822			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
DUNCAN, F. B.				WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	- 11860			
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-
GILBERT-FREEMAN				WELL #: 1	RRCID -> 236240	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11817	- 11832			
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		79
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		79
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-		79
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
DUNCAN, F. B.				WELL #: 3	RRCID -> 239837	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11796	- 11816			
06	11010 X	8827	-0-	-2183	-0-	8728 2	99 9		N	90	178 1	224
07	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-				N	-0-	178 1	46
08	11594 X	-0-	-0-	-11594	-0-				N	-0-		46
09	11220 X	-0-	-0-	-11220	-0-				N	-0-		46
10	9114 X	-0-	-0-	-9114	-0-				N	-0-		46
11	8820 X	-0-	-0-	-8820	-0-				N	-0-		46

CYPRESS EAGLE (WILCOX)		//CONT.// 22470 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
SANDEL OPERATING COMPANY		//CONT.// 747534							
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 2		RRCID -> 242402		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11885 - 11940	
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	EOM BALANCE
06	6600 X	5197	-0-	-1403	-0-	5146 2	51 9	N	102
07	6820 X	-0-	-0-	-6820	-0-			N	102
08	6293 X	-0-	-0-	-6293	-0-			N	102
09	6090 X	-0-	-0-	-6090	-0-			N	102
10	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-			N	102
11	5190 X	-0-	-0-	-5190	-0-			N	102
GILBERT-FREEMAN		WELL #: 3		RRCID -> 244594		COMPL. DATE 05/09/2011		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10185 - 10200	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	60
GILBERT-FREEMAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 263493		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11810 - 11830	
06	3930 X	2952	-0-	-978	-0-	2931 2	21 9	N	321
07	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			N	58
08	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-			N	58
09	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-			N	58
10	3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-			N	58
11	2940 X	-0-	-0-	-2940	-0-			N	58
CYPRESS RAVEN (WILCOX)		22472 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534							
GARDNER DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 257155		COMPL. DATE 04/28/2010		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9838 - 9914	
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-
CYPRESS POND (UPPER COOK MTN)		22474 385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
STONE 'B'		WELL #: 1		RRCID -> 262652		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL DEPTH 11997 PERF.11236 - 11288	
06	44130 X	40635	-0-	-3495	-0-	300 1	39975 2	N	256
						360 9			
07	45601 X	44017	-0-	-1584	-0-	310 1	43309 2	N	274
						398 9			
08	45601 X	40781	-0-	-4820	-0-	310 1	40108 2	N	249
						363 9			
09	42930 X	38005	-0-	-4925	-0-	300 1	37203 2	N	187
						502 9			
10	43741 X	41364	-0-	-2377	-0-	310 1	40670 2	N	177
						384 9			
11	42600 X	37499	-0-	-5101	-0-	300 1	36763 2	N	209
						436 9			

D.H.J. (YEGUA 4550) GALLOWAY ENERGY CO. HARRIS & SMITH														22597 400 293303	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER						
WELL #: 1														RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH		5952	PERF. 4559 - 4563				
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		*	*	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-					
DABOVAL PALOMA OPERATING, LLC LILIE														22688 001 100344	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #: 2														RRCID -> 299341		COMPL. DATE 01/23/2025		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 7108 - 7122				
06	20850		10073	-0-	-10777	-0-	10045	2	28	9	N	25	28	1		3									
07	21545		8288	-0-	-13257	-0-	8260	2	28	9	N	25	26	1		2									
08	12555 #		5329	-0-	-7226	-0-	5314	2	15	9	N	14	15	1		1									
09	11280 #		6487	-0-	-4793	-0-	6478	2	9	9	N	8	8	1		1									
10	11656 #		5603	-0-	-6053	-0-	5597	2	6	9	N	5	6	1		-0-									
11	10080 #	NO RPT	-0-	-10080	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-									
DABOVAL (FRIO #4 5500) PALOMA OPERATING, LLC DABOVAL A														22688 228 100344	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
WELL #: 9														RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH		7355	PERF. 5556 - 5561				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-										
DABOVAL (FRIO 14-7000) PALOMA OPERATING, LLC LILIE														22688 608 100344	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #: 3														RRCID -> 297898		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH		7400	PERF. 6979 - 6981				
06	7710 #		6762	-0-	-948	-0-	6261	2	501	9	N	455	509	1		51									
07	7564 #		5636	-0-	-1928	-0-	5248	2	388	9	N	353	376	1		28									
08	7564 #		4429	-0-	-3135	-0-	4063	2	366	9	N	333	328	1		33									
09	6750 #		4808	-0-	-1942	-0-	4410	2	398	9	N	362	346	1		49									
10	6975 #		3201	-0-	-3774	-0-	3035	2	166	9	N	151	186	1		14									
11	6750 #	NO RPT	-0-	-6750	-0-	-0-					N	NO RPT				14									
DABOVAL (FRIO 6800) FINLEY RESOURCES, INC. REITZ G. U.														22688 684 268602	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
WELL #: 1														RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH		7210	PERF. 6386 - 6390				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	19									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	19									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	19									
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	19									
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	19									
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	19									

OIL AND GAS DIVISION

DABOVAL (6300)				22688 912		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PALOMA OPERATING, LLC				100344											
DABOVAL				WELL #: A 10		RRCID -> 287683		COMPL. DATE 07/14/2019		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5688 - 5694					
M	ALLOW 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-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DABOVAL (7180)				22688 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
PALOMA OPERATING, LLC				100344											
DABOVAL, C.J.				WELL #: A 5		RRCID -> 093125		COMPL. DATE 07/00/1980		TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7178 - 7180					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

DALLARDSVILLE (WILCOX)				22821 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: POLK					
FLETCHER OPERATING, LLC				273611											
BLACK STONE MINERALS				WELL #: 2		RRCID -> 261188		COMPL. DATE 01/11/2011		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7564 - 7571					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			124

DAMASCUS (CARTER)				22876 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035											
CARTER BROTHERS GAS UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 191849		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8883 - 8891					
06	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	346	1	3007	2	Y	-0-				110
07	1147 X	235	-0-	-912	-0-	235	1			Y	-0-				110
08	1147 X	842	-0-	-305	-0-	144	1	698	2	Y	-0-				110
09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	500	1	4529	2	Y	-0-				110
10	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	392	1	4260	2	Y	-0-				110
11	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	382	1	3318	2	Y	-0-				110

DAMASCUS (SEAMANS)				22876 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
SM OPERATING COMPANY LLC				788993											
SEAMANS, ELMER				WELL #: 1		RRCID -> 086345		COMPL. DATE 11/18/1979		TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9150 - 9170					
06	609 N	609	-0-	-0-	-0-	100	1	509	2	N	-0-				49
07	710 N	710	-0-	-0-	-0-	197	1	500	2	N	12	12	1		49
						13	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				49
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				49

DAMASCUS (SEAMANS)														CNTY: ANGELINA	
SM OPERATING COMPANY LLC															
CARTER BROS. GAS UNIT NO. 5															
WELL #: 5 RRCID -> 102341 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 9092 - 9122															
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	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79582									25	
07	86394 X	6812	-0-	-79582	-0-	1892	1	4797	2	Y	-0-	112	112 1	25	
						123	9								
08	8215 X	7566	-0-	-649	-0-	1892	1	5674	2	Y	-0-			25	
09	6630 X	5381	-0-	-1249	-0-	1892	1	3489	2	Y	-0-			25	
10	6727 X	5288	-0-	-1439	-0-	1488	1	3800	2	Y	-0-			25	
11	6600 X	NO RPT	-0-	-6600	-0-					Y	NO RPT			25	
DAMASCUS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
SM OPERATING COMPANY LLC															
DORRANCE UNIT															
WELL #: 7 RRCID -> 078511 COMPL. DATE 05/24/1978 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9409 - 9420															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	245	1	620	2	N	-0-	15	15 1	5	
						17	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
10	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	294	1	750	2	N	-0-			5	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			5	
DAMASCUS (WOODBINE 9300)														CNTY: POLK	
SM OPERATING COMPANY LLC															
BIRCH, R. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 080716 COMPL. DATE 01/10/1979 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9296 - 9304															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	78	1	198	2	N	-0-	5	5 1	-0-	
						6	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-			-0-	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
DAMASCUS (WOODBINE 9330)														CNTY: POLK	
SM OPERATING COMPANY LLC															
ANICO UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 090403 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 9170 - 9192															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5709					Y	-0-			13	
07	3000 N	1766	-0-	-1234	4475	490	1	1244	2	Y	-0-	29	29 1	13	
						32	9								
08	3100 N	-0-	-0-	-3100	1375					Y	-0-			13	
09	1375 N	-0-	-0-	-1375	-0-					Y	-0-			13	
10	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	370	1	945	2	Y	-0-			13	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			13	
CARTER BROS															
WELL #: 1 RRCID -> 090567 COMPL. DATE 10/23/1980 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9049 - 9061															
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	99	1	250	2	Y	-0-	6	6 1	2	
						7	9								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
10	139 N	139	-0-	-0-	-0-	39	1	100	2	Y	-0-			2	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	

DAMASCUS (WOODBINE 9330)														CNTY: POLK	
SM OPERATING COMPANY LLC															
CARTER BROS. GAS UNIT 6															
				//CONT.//	22876 750	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	788993										
				WELL #:	6	RRCID -> 102051				COMPL. DATE 09/07/1982				9100 PERF. 8945 - 8975	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC															
ANICO UNIT															
				WELL #:	4	RRCID -> 209493				COMPL. DATE 08/24/2004				9260 PERF. 9103 - 9110	
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	174	1	3	2		Y	-0-		-0-
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	7	1				Y	-0-		-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-		-0-
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	1				Y	-0-		-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	304	1	94	2		Y	-0-		-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	284	1	334	2		Y	-0-		-0-
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)														CNTY: BRAZORIA	
DEGUELLO OPERATING LLC															
SMITH, T. L.															
				WELL #:	18	RRCID -> 160281				COMPL. DATE 06/06/1996				4787 PERF. 3360 - 3368	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
DANBURY (FRIO 7500)														CNTY: BRAZORIA	
LINAN OIL & GAS, INC.															
HOLLAND, JOHN															
				WELL #:	1 U	RRCID -> 005949				COMPL. DATE 05/09/1962				8540 PERF. 7518 - 7524	
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-
DANBURY (NODOSARIA)														CNTY: BRAZORIA	
HG OPERATING LLC															
KILROY-VRAZEL															
				WELL #:	1	RRCID -> 124695				COMPL. DATE 06/04/1987				10260 PERF. 8983 - 8998	
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2		N	-0-		-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2		N	-0-		-0-
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2		N	-0-		-0-
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	30	1	446	2		N	-0-		-0-
10	465	N	367	-0-	-98	-0-	24	1	343	2		N	-0-		-0-
11	450	N	446	-0-	-4	-0-	28	1	418	2		N	-0-		-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)			22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
STEALTH ONSITE SOLUTIONS LLC			100373					
SCHMIDT			WELL #: 1	RRCID -> 191427	COMPL. DATE 10/31/2001	TOTAL DEPTH 8928	PERF. 8694	- 8700
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
HG OPERATING LLC			101422					
BENNETT ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 198252	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 7587	PERF. 6582	- 6594
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023								
BENNETT ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 206057	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 8924	- 8982
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BENNETT ESTATE			WELL #: 6	RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7631	- 7935
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BENNETT ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 218348	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8861	PERF. 8243	- 8250
06	152 N	152	-0-	-0-	-0-	1 1	151 2	-0-
07	103 N	103	-0-	-0-	-0-	102 1	1 2	-0-
08	186 N	122	-0-	-64	-0-	122 1		-0-
09	407 N	407	-0-	-0-	-0-	400 1	7 2	-0-
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 1		-0-
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 1		-0-
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067					
RICE, I. P. UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 179049	COMPL. DATE 09/13/2000	TOTAL DEPTH 10053	PERF. 8124	- 8128
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

DANBURY DOME (5655 SAND)		//CONT.//		22975 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
ROCINANTE				722675						
URBAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 229741	COMPL. DATE 07/25/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8451	-	8491
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-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
DARTEZ (HACKBERRY)				23195 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: ORANGE		
OLIPDP II, LLC				100467						
LONGLEY, H. B.		WELL #:		1	RRCID -> 228413	COMPL. DATE 04/14/2007	TOTAL DEPTH 9935	PERF. 9744	-	9750
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	-	4486
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-
DAYTON, NORTH (MIOCENE 2400)				23604 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539						
BALDWIN, R. B., -C- O/A		WELL #:		3	RRCID -> 005959	COMPL. DATE 12/18/1956	TOTAL DEPTH 3413	PERF. 2426	-	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-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:		28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661
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-
DAYTON, NORTH (5000 SAND)				23604 800	ASSOCIATED	49B		CNTY: LIBERTY		
MAGNUM ENGINEERING COMPANY				521539						
WILLIAMS, J. D. 'B'		WELL #:		23	RRCID -> 189093	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4052	PERF. 3430	-	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-

DEAN LAKE (WILCOX 12950)		23745 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
ENPOWER RESOURCES INC.		252992							
DEAN, LILLIAN		WELL #: 1		RRCID -> 091342		COMPL. DATE 09/13/1980		TOTAL DEPTH 13000	
								PERF.12922 - 12944	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				93
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				93
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				93
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				93
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				93
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				93
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218	
								PERF.12970 - 13010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				115
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200	
								PERF.12962 - 13026	
06	60 N	30	-0-	-30	-0-	30	1		102
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		102
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		102
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				102
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				102
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				102
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120	
								PERF.12866 - 12982	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
DEAN LAKE (WILCOX 13000 HERB)		23745 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
ENPOWER RESOURCES INC.		252992							
BLAKE, T. W.		WELL #: 2		RRCID -> 155737		COMPL. DATE 08/15/1995		TOTAL DEPTH 14200	
								PERF.13030 - 13055	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
DEAN LAKE (WILCOX 13300)		23745 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
ENPOWER RESOURCES INC.		252992							
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179457		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120	
								PERF.12866 - 13597	
06	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		258
07	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		258
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		258
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				258
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				258
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				258

DEAN LAKE (WILCOX 13300)				//CONT.//	23745 700	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.					293245														
MAGNOLIA				WELL #:	1	RRCID -> 228947				COMPL. DATE 05/13/2020				TOTAL DEPTH 6008 PERF. 5752 - 5844					
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-	
DECKERS PRAIRIE (WILCOX-GRAHAM)					23861 907	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY					
VELOCITY OIL AND GAS, LLC					884469														
KEMPERS					WELL #:	1	RRCID -> 138664				COMPL. DATE 03/01/1991				TOTAL DEPTH 12819 PERF.11536 - 11571				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					30	
DEEP PINES (WDBN AC)					23903 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO					
SMALL, R.P. CORP.					789221														
HORIZON PROPERTIES					WELL #:	1H	RRCID -> 271807				COMPL. DATE 07/29/2012				TOTAL DEPTH 12562 PERF.12577 - 16948				
06	3000	N	2971	-0-	-29	8211	2860	2	111	9	Y	101						161	
07	3100	N	3597	-0-	497	8708	3467	2	130	9	Y	118	180	1				99	
08	11386	X	2678	-0-	-8708	-0-	2495	2	183	9	Y	166	207	1				58	
09	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	2650	2	176	9	Y	160	185	1				33	
10	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	3271	2	168	9	Y	153						186	
11	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2780	2	283	9	Y	257	352	1				91	
HORIZON PROPERTIES					WELL #:	2H	RRCID -> 273262				COMPL. DATE 03/28/2013				TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953				
06	3000	N	1422	-0-	-1578	2761	1317	2	105	9	Y	95	166	1				87	
07	3100	N	1636	-0-	-1464	1297	1475	2	161	9	Y	146						233	
08	1697	N	400	-0-	-1297	-0-	372	2	28	9	Y	25	144	1				114	
09	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1552	2	124	9	Y	113	151	1				76	
10	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1276	2	160	9	Y	145						221	
11	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1224	2	144	9	Y	131	186	1				166	
HOP UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 281509				COMPL. DATE 06/14/2017				TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896				
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	483	2	15	9	N	14	107	1				40	
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	522	2	14	9	N	13						53	
08	620	N	441	-0-	-179	-0-	427	2	14	9	N	13						66	
09	510	N	416	-0-	-94	-0-	390	2	26	9	N	24						90	
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	420	2	20	9	N	18						108	
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	457	2	30	9	N	27						135	
DOC					WELL #:	1H	RRCID -> 281661				COMPL. DATE 07/23/2014				TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496				
06	5520	X	5173	-0-	-347	-0-	4950	2	223	9	N	203	182	1				246	
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	6187	2	259	9	N	235	368	1				113	
08	5805	X	5805	-0-	-0-	-0-	5590	2	215	9	N	195	181	1				127	
09	5580	X	5391	-0-	-189	-0-	5190	2	201	9	N	183	177	1				133	
10	5766	X	5294	-0-	-472	-0-	5093	2	201	9	N	183	187	1				129	
11	6240	X	5295	-0-	-945	-0-	5060	2	235	9	N	214	188	1				155	

DEEP PINES (WDBN AC)															//CONT.// 23903 300 NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: SAN JACINTO																																												
SMALL, R.P. CORP.															//CONT.// 789221																																																																										
BEN UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 281670															COMPL. DATE 07/16/2014															TOTAL DEPTH 13143															PERF.13945 - 20111														
M	O	ALLOW	CODE	GAS	PROD	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		10290	X		2946		-0-				-7344		-0-							2722	2		224	9	N		204		176	1							116																																																				
07		10633	X		3662		-0-				-6971		-0-							3414	2		248	9	N		225		196	1							145																																																				
08		7781	X		4076		-0-				-3705		-0-							3801	2		275	9	N		250		181	1							214																																																				
09		5880	X		3041		-0-				-2839		-0-							2858	2		183	9	N		166		187	1							193																																																				
10		4415	X		4415		-0-				-0-		-0-							4148	2		267	9	N		243		372	1							64																																																				
11		3930	X		2473		-0-				-1457		-0-							2309	2		164	9	N		149										213																																																				
MATT DILLON STATE GU1															WELL #: 1H															RRCID -> 281692															COMPL. DATE 02/14/2014															TOTAL DEPTH 12769															PERF.13550 - 18146														
06		3480	X		3049		-0-				-431		-0-							2884	2		165	9	N		150		167	1								186																																																			
07		3038	X		2350		-0-				-688		-0-							2230	2		120	9	N		109		184	1								111																																																			
08		3441	X		3426		-0-				-15		-0-							3285	2		141	9	N		128											239																																																			
09		3330	X		3017		-0-				-313		-0-							2899	2		118	9	N		107		185	1								161																																																			
10		3441	X		3148		-0-				-293		-0-							3004	2		144	9	N		131											292																																																			
11		3330	X		1968		-0-				-1362		-0-							1894	2		74	9	N		67		188	1								171																																																			
CHESTER															WELL #: 1H															RRCID -> 281693															COMPL. DATE 01/12/2015															TOTAL DEPTH 13924															PERF.13165 - 13177														
06		4200	X		4138		-0-				-62		-0-							4080	2		58	9	N		53		77	1									154																																																		
07		4556	X		4556		-0-				-0-		-0-							4472	2		84	9	N		76											230																																																			
08		4845	X		4845		-0-				-0-		-0-							4771	2		74	9	N		67		181	1									116																																																		
09		4530	X		4519		-0-				-11		-0-							4487	2		32	9	N		29												145																																																		
10		4703	X		4703		-0-				-0-		-0-							4639	2		64	9	N		58		135	1									68																																																		
11		4680	X		4127		-0-				-553		-0-							4059	2		68	9	N		62												130																																																		
LITTLE JOE															WELL #: 1H															RRCID -> 281694															COMPL. DATE 03/26/2014															TOTAL DEPTH 12545															PERF.13367 - 18480														
06		2880	X		1199		-0-				-1681		-0-							1020	2		179	9	N		163													246																																																	
07		2449	X		1464		-0-				-985		-0-							1380	2		84	9	N		76		181	1										141																																																	
08		2449	X		55		-0-				-2394		-0-							55	2				N		-0-													141																																																	
09		2190	X		2190		-0-				-0-		-0-							1991	2		199	9	N		181		184	1										138																																																	
10		2854	X		2854		-0-				-0-		-0-							2634	2		220	9	N		200		162	1										176																																																	
11		1855	X		1855		-0-				-0-		-0-							1706	2		149	9	N		135		188	1										123																																																	
HOSS UNIT															WELL #: 1H															RRCID -> 281695															COMPL. DATE 12/08/2014															TOTAL DEPTH 12518															PERF.12770 - 16190														
06		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-												N		-0-													-0-																																																	
07		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-											N		-0-													-0-																																																		
08		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-											N		-0-													-0-																																																		
09		0	X		-0-		-0-				-0-		-0-											N		-0-													-0-																																																		
10		0	X		NO RPT		-0-				-0-		-0-											N		NO RPT													-0-																																																		
11		0	X		NO RPT		-0-				-0-		-0-											N		NO RPT													-0-																																																		
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)															23918 210 NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: GRIMES																																												
ZINGARA GRIMES, LLC															950840																																																																										
ZINGARA															WELL #: 1															RRCID -> 200682															COMPL. DATE 02/10/2004															TOTAL DEPTH 10779															PERF.10848 - 16954														
06		1839	N		1839		-0-				-0-		-0-							1839	2				N		-0-													36																																																	
07		1147	N		81		-0-				-1066		-0-							81	2				N		-0-													36																																																	
08		1403	N		1403		-0-				-0-		-0-							1403	2				N		-0-													36																																																	
09		1816	N		1816		-0-				-0-		-0-							1816	2				N		-0-													36																																																	
10		93	N		NO RPT		-0-				-93		-0-											N		NO RPT														36																																																	
11		1350	N		NO RPT		-0-				-1350		-0-											N		NO RPT														36																																																	

DEMPSEY CREEK (WILCOX) D AND J OPERATING, LLC LEVINE				24224 500 196231	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NEWTON									
				WELL #:	1	RRCID ->	177451	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL	DEPTH	12502	PERF.	11657 - 11706						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO)					24243 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
HCI ENERGY LLC					100146					
HARRIS					WELL #:	2	RRCID -> 290102	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 10500	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-

HARRIS					WELL #:	1	RRCID ->	290152	COMPL. DATE	06/08/2018	TOTAL DEPTH	10500	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-

DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2)					24423 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169										
DEUSSEN ESTATE					WELL #:	1	RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	9964	-	10004	
06	7620	X	4398	-0-	-3222	-0-	120	1	4234	2	Y	40			189
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	44	9							
							192	1	10724	2	Y	135	182	1	142
08	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	149	9							
							143	1	6532	2	Y	52			194
09	5820	X	5321	-0-	-499	-0-	57	9							
							120	1	5161	2	Y	36			230
10	5704	X	4718	-0-	-986	-0-	40	9							
							161	1	4452	2	Y	95	185	1	140
11	10710	X	4163	-0-	-6547	-0-	105	9							
							108	1	4023	2	Y	29			169
							32	9							

DEUSSEN ESTATE A					WELL #:	1	RRCID ->	263044	COMPL. DATE	10/12/2011	TOTAL DEPTH	9866	PERF.	9590 - 10236
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DEUSSEN ESTATE					WELL #:	2	RRCID ->	265007	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	9792	PERF.	9464 - 10228
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO	RPT			-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1)				24430 240	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169															
RAYWOOD INVESTMENTS				WELL #:	1	RRCID -> 227054	COMPL. DATE 03/26/2006	TOTAL	DEPTH 13915	PERF.13052	-	13130							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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_____ 12/18/2025																			

LADD				WELL #:	1	RRCID -> 276611	COMPL. DATE 08/20/2015	TOTAL	DEPTH 13350	PERF.12805	-	12814	
06	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	300 1	2286 2	N	248	318 1	3 8	152	
						273 9							
07	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	310 1	2092 2	N	203	174 1	1 8	180	
						223 9							
08	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	310 1	2332 2	N	211	178 1	3 8	210	
						232 9							
09	3000 N	3116	-0-	116	116	300 1	2592 2	N	204			414	
						224 9							
10	3100 N	3045	-0-	-55	61	310 1	2539 2	N	178	179 1	1 8	412	
						196 9							
11	2326 N	2265	-0-	-61	-0-	300 1	1796 2	N	154			566	
						169 9							

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN)				24432 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
TEXACO FEE "C"				WELL #:	1ST	RRCID -> 188558	COMPL. DATE 05/11/2008	TOTAL	DEPTH 13825	PERF.13494	-	13526	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

RDH FARMS				WELL #:	1	RRCID -> 231762	COMPL. DATE 08/30/2021	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.12664	-	12674	
06	22710 X	21216	-0-	-1494	-0-	300 1	20200 2	N	651	533 1		235	
						716 9							
07	22165 X	21717	-0-	-448	-0-	307 1	20614 2	N	724	702 1	3 8	254	
						796 9							
08	21979 X	21701	-0-	-278	-0-	310 1	20575 2	N	742	697 1	3 8	296	
						816 9							
09	21210 X	20709	-0-	-501	-0-	300 1	19660 2	N	681	723 1	3 8	251	
						749 9							
10	21917 X	21240	-0-	-677	-0-	310 1	20069 2	N	783	889 1	1 8	144	
						861 9							
11	21210 X	21046	-0-	-164	-0-	300 1	19954 2	N	720	540 1		324	
						792 9							

DEVILLIER (LOX B)				24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838									
HSR E. COOPER NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 171899	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10699	-	10702	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

DEVILLIER (LOX B)			//CONT.//	24433 225	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710						
MIDDLETON, A. D. A/C #4			WELL #:	118	RRCID -> 265024	COMPL. DATE 04/25/2014	TOTAL DEPTH 11385	PERF.11013	- 11025	
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	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-
DEVILLIER (VICKSBURG)				24433 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
ELLIOTT OIL COMPANY, L.P.				247838						
DEVILLIER UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 061986	COMPL. DATE 02/21/1975	TOTAL DEPTH 11720	PERF.10708	- 10721	
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-
DEVILLIER, O. C.			WELL #:	3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 3375	- 10518	
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-
HSR E. COOPER			WELL #:	2	RRCID -> 163152	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 11000	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-
DICKINSON (FRIO CONS.)				24674 800	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC				169313						
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	6GU	RRCID -> 065429	COMPL. DATE 01/14/1976	TOTAL DEPTH 9943	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-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186	- 6202	
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-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED			SALVAGE			CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		15	RRCID -> 151793		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH	9570	PERF. 9244 -	9347		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		40U	RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH	9731	PERF. 7947 -	7986		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STEWART, MACO A			WELL #:		43	RRCID -> 161674		COMPL. DATE 04/06/2009		TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8760 -	8764		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STEWART, MACO A			WELL #:		36	RRCID -> 166095		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 7415 -	7431		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
STEWART, MACO A			WELL #:		2	RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8090 -	8124		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		16	RRCID -> 171774		COMPL. DATE 11/07/1998		TOTAL DEPTH	9624	PERF. 7864 -	7893		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		3GU	RRCID -> 172236		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH	9697	PERF. 7444 -	7537		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON			
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313								
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		5	RRCID -> 173201		COMPL. DATE 03/05/1999		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 7834 - 7849	
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	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		30U	RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		18	RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
STEWART, MACO A			WELL #:		32S	RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		17	RRCID -> 204719		COMPL. DATE 08/15/2024		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8322 - 8469	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	-0-
MACO-STEWART			WELL #:		A 37 S	RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8362 - 8648	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		19	RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9128 - 9212	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT	-0-	-0-

DICKINSON (FRIO CONS.)			//CONT.//		24674 800	NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: GALVESTON					
COLUMBUS ENERGY, LLC			//CONT.//		169313										
BAYOU DEVELOPMENT			WELL #:		20	RRCID -> 242062		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8215 - 9125			
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	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-

STEWART, MACO A			WELL #:		41	RRCID -> 242404		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8804 - 8814			
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #:		22	RRCID -> 247646		COMPL. DATE 09/23/2006		TOTAL DEPTH 9379		PERF. 8209 - 8344			
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-

DIME BOX (NAVARRO)			24833 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE						
LINDOW OIL & GAS, LLC			501267												
BAGE			WELL #:		1	RRCID -> 258055		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4912 - 4930			
06	30 #	14	-0-	-16	-0-	-0-	2 1	12 2	N	-0-					108
07	31 #	9	-0-	-22	-0-	-0-	1 1	8 2	N	-0-					108
08	31 #	11	-0-	-20	-0-	-0-	1 1	10 2	N	-0-					108
09	30 #	4	-0-	-26	-0-	-0-	4 2		N	-0-					108
10	14 #	10	-0-	-4	-0-	-0-	1 1	9 2	N	-0-					108
11	14 #	7	-0-	-7	-0-	-0-	7 2		N	-0-					108

DIXIE COURTIN' (CARRIZO B)			25018 100		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TRINITY						
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC			229385												
MCBRIDE			WELL #:		1	RRCID -> 224680		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 2204		PERF. 1987 - 1992			
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-

DOBBS (11740)			25058 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY						
GALLOWAY ENERGY CO.			293303												
HEINTZ, D.J. "A"			WELL #:		1	RRCID -> 087462		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 17456		PERF. 11746 - 11772			
06	57 N	57	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	41 2	N	-0-					96
07	78 N	78	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	70 2	N	-0-					96
08	55 N	55	-0-	-0-	-0-	-0-	16 1	39 2	N	-0-					96
09	60 N	48	-0-	-12	-0-	-0-	8 1	40 2	N	-0-					96
10	46 N	46	-0-	-0-	-0-	-0-	8 1	38 2	N	-0-					96
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-			N	NO RPT					96

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700) FLETCHER OPERATING, LLC EARL ESTATE					25083 495 273611 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 255636		ONE WELL COMPL. DATE 03/01/2010				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8324 PERF. 7712 - 7716					
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOTY, SE (VICKSBURG) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS, E. F. ET AL					25636 500 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 127221		ONE WELL COMPL. DATE 04/10/2014				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8958 - 9014					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-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
DOUBLE A WELLS (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT					25645 100 020467 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 116064		CAPACITY COMPL. DATE 03/12/1985				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 15780 PERF.14350 - 14366					
06	5617 X	5617	-0-	-0-	B	-0-	5617	3			N	-0-					142
07	5332 X	4913	-0-	-419	B	-0-	4913	3			N	-0-					142
08	6645 X	6645	-0-	-0-	B	-0-	6645	3			N	-0-					142
09	5661 X	5661	-0-	-0-	B	-0-	5661	3			Y	-0-					142
10	6902 X	6902	-0-	-0-	B	-0-	6902	3			Y	-0-					142
11	7561 X	7561	-0-	-0-	B	-0-	7561	3			Y	-0-					142
ALABAMA-COUSHATTA					WELL #: 2	RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989				TOTAL DEPTH 14470 PERF.14165 - 14224					
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-
ALABAMA-COUSHATTA					WELL #: 3	RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990				TOTAL DEPTH 14690 PERF.14286 - 14316					
06	1770 N	1657	-0-	-113	B	-0-	1646	3	11	9	N	10	175	1			33
07	1500 N	1500	-0-	-0-	B	-0-	1485	3	15	9	N	14					47
08	1972 N	1972	-0-	-0-	B	-0-	1943	3	29	9	N	26					73
09	1650 N	1613	-0-	-37	B	-0-	1592	3	21	9	N	19					92
10	1799 N	1799	-0-	-0-	B	-0-	1770	3	29	9	N	26					118
11	1920 N	1451	-0-	-469	B	-0-	1429	3	22	9	N	20					138
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'					WELL #: 3	RRCID -> 138419		COMPL. DATE 04/22/1991				TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
08	0 A	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/04/2025																	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																						
CARTER, W. T. & BRO. B																						
WELL #: 4													RRCID -> 142362		COMPL. DATE 08/02/1992		TOTAL DEPTH 14610		PERF.14414 - 14460			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS	*	DISPOSITIONS	EOM BALANCE				
06	1860 N	1859	-0-	-1 B	-0-	1751	3	108	9	N	98						197					
07	1674 N	759	-0-	-915 B	-0-	731	3	28	9	N	25	175	1				47					
08	1922 N	892	-0-	-1030 B	-0-	881	3	11	9	N	10						57					
09	1860 N	1221	-0-	-639 B	-0-	1177	3	44	9	N	40						97					
10	1528 N	1528	-0-	-0- B	-0-	1476	3	52	9	N	47						144					
11	933 N	933	-0-	-0- B	-0-	913	3	20	9	N	18						162					
ALABAMA-COUSHATTA													WELL #: 4		RRCID -> 147134		COMPL. DATE 07/31/1993		TOTAL DEPTH 14600		PERF.14152 - 14266	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-						-0-					
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-						-0-					
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-						-0-					
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-						-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-						-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-23323					N	-0-						-0-					
CARTER, W. T. & BRO.													WELL #: 6		RRCID -> 148526		COMPL. DATE 02/10/1994		TOTAL DEPTH 14412		PERF.13988 - 14101	
06	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-						45					
07	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-						45					
08	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					N	-0-						45					
09	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					Y	-0-	45	1				-0-					
10	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					Y	-0-						-0-					
11	0 X	-0-	-0-	-0- B	-61551					Y	-0-						-0-					
CARTER, W. T. & BRO.													WELL #: 7		RRCID -> 152163		COMPL. DATE 07/29/1994		TOTAL DEPTH 14163		PERF.13937 - 14028	
06	18059 X	18059	-0-	-0- B	-0-	612	1	16596	3	N	774	877	1				169					
						851	9															
07	18745 X	18745	-0-	-0- B	-0-	651	1	17214	3	N	800	733	1				236					
						880	9															
08	18423 X	18423	-0-	-0- B	-0-	651	1	16925	3	N	770	710	1				296					
						847	9															
09	18049 X	18049	-0-	-0- B	-0-	625	1	16556	3	N	789	890	1				195					
						868	9															
10	18866 X	18866	-0-	-0- B	-0-	641	1	17317	3	N	825	713	1				307					
						908	9															
11	19373 X	19373	-0-	-0- B	-0-	623	1	17798	3	N	865	895	1				277					
						952	9															
JACKSON, H.													WELL #: 1		RRCID -> 152388		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 13993		PERF.13870 - 13907	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						47					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						47					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-						47					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	37	1				10					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						10					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-						10					
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8													WELL #: 8		RRCID -> 153349		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 14198		PERF.13922 - 14150	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-						-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-						-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-						-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-						-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-						-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-35229					N	-0-						-0-					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8																	
WELL #: 9																	
RRCID -> 153825																	
COMPL. DATE 06/05/1999																	
TOTAL DEPTH 14180																	
PERF.13975 - 14059																	
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	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-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 154053																	
COMPL. DATE 06/12/1994																	
TOTAL DEPTH 14435																	
PERF.14028 - 14090																	
06	570 N	590	-0-	20 B	-1585	21	1	569	3	N	-0-					-0-	
07	589 N	589	-0-	-0- B	-1585	20	1	569	3	N	-0-					-0-	
08	589 N	493	-0-	-96 B	-1585	17	1	476	3	N	-0-					-0-	
09	570 N	401	-0-	-169 B	-1585	13	1	388	3	N	-0-					-0-	
10	589 N	338	-0-	-251 B	-1585	12	1	326	3	N	-0-					-0-	
11	480 N	336	-0-	-144 B	-1585	11	1	325	3	N	-0-					-0-	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5																	
WELL #: 5																	
RRCID -> 154832																	
COMPL. DATE 05/02/1995																	
TOTAL DEPTH 14334																	
PERF.14114 - 14184																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-141					N	-0-					-0-	
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU																	
WELL #: 2																	
RRCID -> 155122																	
COMPL. DATE 06/12/1995																	
TOTAL DEPTH 14184																	
PERF.13955 - 14002																	
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-	
CARTER, W. T. & BRO. E																	
WELL #: 11																	
RRCID -> 157327																	
COMPL. DATE 01/03/1996																	
TOTAL DEPTH 14227																	
PERF.13966 - 14064																	
06	120 N	67	-0-	-53 B	-735	2	1	65	3	N	-0-					-0-	
07	155 N	112	-0-	-43 B	-735	4	1	108	3	N	-0-					-0-	
08	93 N	231	-0-	138 B	-597	8	1	223	3	N	-0-					-0-	
09	60 N	103	-0-	43 B	-554	3	1	100	3	N	-0-					-0-	
10	124 N	85	-0-	-39 B	-554	3	1	82	3	N	-0-					-0-	
11	210 N	177	-0-	-33 B	-554	6	1	171	3	N	-0-					-0-	
CHAMPION INT'L. C																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 157577																	
COMPL. DATE 12/29/1995																	
TOTAL DEPTH 14315																	
PERF.14064 - 14100																	
06	5130 X	4179	-0-	-951 B	-0-	665	1	3494	3	N	18					188	
						20	9										
07	5301 X	3570	-0-	-1731 B	-0-	539	1	3031	3	N	-0-					188	
08	5890 X	4560	-0-	-1330 B	-0-	794	1	3733	3	N	30			178 1		40	
						33	9										
09	5700 X	2526	-0-	-3174 B	-0-	387	1	2139	3	N	-0-					40	
10	5890 X	3355	-0-	-2535 B	-0-	427	1	2928	3	N	-0-					40	
11	4410 X	3069	-0-	-1341 B	-0-	441	1	2628	3	N	-0-					40	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK				
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																
CHAMPION INT'L. C																
//CONT.// 25645 100												NON-ASSOCIATED				
//CONT.// 020467												CAPACITY				
WELL #: 2												RRCID -> 159465				
COMPL. DATE 05/11/1996												TOTAL DEPTH 14826				
PERF.14592 - 14702																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	150 N	32	-0-	-118 B	-0-	5	1	27	3	N	-0-					61
07	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-					61
08	13 N	13	-0-	-0- B	-0-	2	1	10	3	N	1	42	1			20
09	177 N	177	-0-	-0- B	-0-	27	1	150	3	N	-0-					20
10	194 N	194	-0-	-0- B	-0-	25	1	169	3	N	-0-					20
11	43 N	43	-0-	-0- B	-0-	6	1	37	3	N	-0-					20

CARTER, W. T. & BRO. A												WELL #: 1				
												RRCID -> 160321				
												COMPL. DATE 09/13/1996				
												TOTAL DEPTH 14280				
												PERF.14070 - 14086				
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-

ALABAMA-COUSHATTA												WELL #: 7				
												RRCID -> 161469				
												COMPL. DATE 11/10/1996				
												TOTAL DEPTH 14751				
												PERF.14554 - 14660				
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					34

CARTER, W. T. & BRO. "D"												WELL #: 2				
												RRCID -> 161596				
												COMPL. DATE 12/09/1996				
												TOTAL DEPTH 14207				
												PERF.14020 - 14058				
06	1050 N	967	-0-	-83 B	-0-	34	1	922	3	N	10					368
07	837 N	627	-0-	-210 B	-0-	21	9	597	3	N	8					376
08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	24	1	653	3	N	13					389
09	960 N	896	-0-	-64 B	-0-	14	9	846	3	N	19					408
10	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	29	1	743	3	N	12	264	1			156
11	767 N	767	-0-	-0- B	-0-	21	9	742	3	N	-0-					156

ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6												WELL #: 8				
												RRCID -> 162363				
												COMPL. DATE 01/28/1997				
												TOTAL DEPTH 14651				
												PERF.14535 - 14596				
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-

CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT												WELL #: 17				
												RRCID -> 162661				
												COMPL. DATE 03/01/1997				
												TOTAL DEPTH 14299				
												PERF.14075 - 14132				
06	900 N	772	-0-	-128 B	-0-	546	3	226	9	N	205	179	1			339
07	1023 N	886	-0-	-137 B	-0-	689	3	197	9	N	179	175	1			343
08	937 N	937	-0-	-0- B	-0-	738	3	199	9	N	181	339	1			185
09	897 N	897	-0-	-0- B	-0-	713	3	184	9	N	167	175	1			177
10	972 N	972	-0-	-0- B	-0-	733	3	239	9	N	217	176	1			218
11	900 N	880	-0-	-20 B	-0-	657	3	223	9	N	203	354	1			67

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
W. T. CARTER & BRO./ BATTISE GU														
WELL #: 3														
RRCID -> 162895														
COMPL. DATE 03/23/1997														
TOTAL DEPTH 14220														
PERF.13969 - 14021														
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	540 N	221	-0-	-319 B	-2105	8	1	213	3	N	-0-		-0-	
07	620 N	300	-0-	-320 B	-2105	10	1	290	3	N	-0-		-0-	
08	496 N	394	-0-	-102 B	-2105	14	1	380	3	N	-0-		-0-	
09	210 N	372	-0-	162 B	-1943	12	1	360	3	N	-0-		-0-	
10	310 N	503	-0-	193 B	-1750	18	1	485	3	N	-0-		-0-	
11	390 N	466	-0-	76 B	-1674	15	1	451	3	N	-0-		-0-	
CHAMPION INT'L. D														
WELL #: 1														
RRCID -> 163214														
COMPL. DATE 01/18/1997														
TOTAL DEPTH 14714														
PERF.14451 - 14513														
06	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	514	1	2018	3	N	60		303	
07	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	346	1	1475	3	N	35	175 1	163	
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	406	1	1433	3	N	23		186	
09	1050 N	292	-0-	-758 B	-0-	77	1	215	3	N	-0-	164 1	22	
10	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-					N	-0-		22	
11	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	228	1	1079	3	N	30		52	
CARTER, W. T. & BROS. "C"														
WELL #: 5														
RRCID -> 164792														
COMPL. DATE 07/18/1997														
TOTAL DEPTH 14173														
PERF.13928 - 13986														
06	3834 X	3834	-0-	-0- B	-0-	131	1	3589	3	N	104		254	
07	3937 X	3588	-0-	-349 B	-0-	120	1	3398	3	N	64	177 1	141	
08	4867 X	3427	-0-	-1440 B	-0-	117	1	3203	3	N	97		238	
09	4710 X	2752	-0-	-1958 B	-0-	156	1	2513	3	N	75		313	
10	5585 X	5585	-0-	-0- B	-0-	322	1	5085	3	N	162	179 1	296	
11	3840 X	2331	-0-	-1509 B	-0-	134	1	2133	3	N	58	183 1	171	
CARTER, W. T. & BROS. E														
WELL #: 12														
RRCID -> 165105														
COMPL. DATE 07/25/1999														
TOTAL DEPTH 15000														
PERF.14599 - 14649														
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		181	
07	93 N	-0-	-0-	-93 B	-0-					N	-0-		181	
08	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	1	1	32	3	N	2		183	
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-	2	9			N	-0-	183 1	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-		-0-	
11	30 N	29	-0-	-1 B	-0-	1	1	28	3	N	-0-		-0-	
CARTER, W. T. & BRO. "I"														
WELL #: 19														
RRCID -> 165297														
COMPL. DATE 08/08/1997														
TOTAL DEPTH 13994														
PERF.13778 - 13808														
06	120 N	86	-0-	-34 B	-0-	53	3	33	9	N	30	175 1	197	
07	144 N	144	-0-	-0- B	-0-	89	3	55	9	N	50		247	
08	124 N	97	-0-	-27 B	-0-	66	3	31	9	N	28	224 1	51	
09	90 N	62	-0-	-28 B	-0-	49	3	13	9	N	12		63	
10	155 N	95	-0-	-60 B	-0-	73	3	22	9	N	20		83	
11	185 N	185	-0-	-0- B	-0-	130	3	55	9	N	50		133	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
JACKSON, H.															
WELL #: 2															
RRCID -> 165343															
COMPL. DATE 10/17/1997															
TOTAL DEPTH 14780															
PERF.13852 - 13990															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	4620 X	1730	-0-	-2890 B	-0-	125 30 9	1575 3	N			27	177 1			188
07	4774 X	3466	-0-	-1308 B	-0-	237 72 9	3157 3	N			65				253
08	4797 X	4797	-0-	-0- B	-0-	349 84 9	4364 3	N			76				329
09	4620 X	3068	-0-	-1552 B	-0-	202 50 9	2816 3	N			45	179 1			195
10	3772 X	3772	-0-	-0- B	-0-	268 86 9	3418 3	N			78				273
11	4620 X	3658	-0-	-962 B	-0-	249 78 9	3331 3	N			71				344
CARTER, W. T. & BRO. "K"															
WELL #: 21															
RRCID -> 165563															
COMPL. DATE 10/08/1997															
TOTAL DEPTH 14101															
PERF.13950 - 13962															
06	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	2473 3	179 9	N			163	170 1			95
07	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	2291 3	19 9	N			17				112
08	2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	2354 3	184 9	N			167	178 1			101
09	2663 N	2663	-0-	-0- B	-0-	2462 3	201 9	N			183	172 1			112
10	2837 N	2837	-0-	-0- B	-0-	2652 3	185 9	N			168	172 1			108
11	2483 N	2483	-0-	-0- B	-0-	2336 3	147 9	N			134	177 1			65
CARTER, W. T. & BRO. "L"															
WELL #: 22															
RRCID -> 166332															
COMPL. DATE 12/17/1997															
TOTAL DEPTH 14185															
PERF.13994 - 14014															
06	1500 N	1463	-0-	-37 B	-0-	1383 3	80 9	N			73				216
07	1617 N	1617	-0-	-0- B	-0-	1500 3	117 9	N			106	176 1			146
08	1510 N	1510	-0-	-0- B	-0-	1430 3	80 9	N			73	179 1			40
09	1470 N	1379	-0-	-91 B	-0-	1302 3	77 9	N			70				110
10	1612 N	1428	-0-	-184 B	-0-	1329 3	99 9	N			90				200
11	1832 N	1832	-0-	-0- B	-0-	1726 3	106 9	N			96	175 1			121
CARTER, W.T. & BRO. "I"															
WELL #: 23															
RRCID -> 168896															
COMPL. DATE 05/26/1998															
TOTAL DEPTH 14273															
PERF.14000 - 14044															
06	2610 N	2355	-0-	-255 B	-0-	2164 3	191 9	N			174	177 1			194
07	2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-	2411 3	197 9	N			179	179 1			194
08	2449 N	2161	-0-	-288 B	-0-	1987 3	174 9	N			158	305 1			47
09	2370 N	1926	-0-	-444 B	-0-	1772 3	154 9	N			140				187
10	2604 N	2300	-0-	-304 B	-0-	2135 3	165 9	N			150	178 1			159
11	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	2904 3	175 9	N			159	176 1			142
CARTER, W. T. & BRO. "M"															
WELL #: 24															
RRCID -> 170432															
COMPL. DATE 09/15/1998															
TOTAL DEPTH 14301															
PERF.14114 - 14122															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				57
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-	57 1			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N			-0-				-0-
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT															
WELL #: 3															
RRCID -> 175001															
COMPL. DATE 10/07/1999															
TOTAL DEPTH 14980															
PERF.14418 - 14462															
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-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)															//CONT.// 25645 100					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: POLK									
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 020467																								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															WELL #: 11					RRCID -> 175707					COMPL. DATE 11/19/1999					TOTAL DEPTH 14250					PERF.13966 - 14046				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE																					
06	7320 X	7139	-0-	-0-	-181 B	-0-		245 1	177 9	6717 3	N		161	175 1				277																					
07	7799 X	7799	-0-	-0-	-0- B	-0-		260 1	172 9	7367 3	N		156	182 1				251																					
08	5115 X	3775	-0-	-0-	-1340 B	-0-		131 1	73 9	3571 3	N		66					317																					
09	7140 X	7084	-0-	-0-	-56 B	-0-		475 1	141 9	6468 3	N		128	249 1				196																					
10	7812 X	3591	-0-	-0-	-4221 B	-0-		243 1	86 9	3262 3	N		78					274																					
11	7560 X	6971	-0-	-0-	-589 B	-0-		485 1	164 9	6322 3	N		149	177 1				246																					
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT															WELL #: 4					RRCID -> 176389					COMPL. DATE 01/08/2000					TOTAL DEPTH 15150					PERF.14628 - 14708				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-																					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-																					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-																					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-																					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-																					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					-0-																					
CARTER, W. T. & BRO.															WELL #: 12					RRCID -> 176429					COMPL. DATE 01/30/2000					TOTAL DEPTH 15382					PERF.14070 - 14190				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0- B	-3995						N	-0-					-0-																					
PLUGGED AND ABANDONED															07/21/2025																								
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8															WELL #: 14					RRCID -> 176592					COMPL. DATE 02/22/2000					TOTAL DEPTH 14180					PERF.13892 - 13944				
06	2460 N	1942	-0-	-0-	-518 B	-0-		67 1	28 9	1847 3	N		25					234																					
07	2821 N	2194	-0-	-0-	-627 B	-0-		73 1	36 9	2085 3	N		33					267																					
08	2985 N	2985	-0-	-0-	-0- B	-0-		103 1	54 9	2828 3	N		49					316																					
09	2462 N	2462	-0-	-0-	-0- B	-0-		171 1	50 9	2241 3	N		45	284 1				77																					
10	2567 N	2567	-0-	-0-	-0- B	-0-		213 1	50 9	2304 3	N		45					122																					
11	2790 N	2326	-0-	-0-	-464 B	-0-		165 1	41 9	2120 3	N		37					159																					
JACKSON, H.															WELL #: 4					RRCID -> 177415					COMPL. DATE 04/04/2000					TOTAL DEPTH 14048					PERF.13816 - 13866				
06	3060 X	2659	-0-	-0-	-401 B	-0-		349 1	72 9	2238 3	N		65					388																					
07	3162 X	1745	-0-	-0-	-1417 B	-0-		348 1	39 9	1358 3	N		35					423																					
08	3162 X	2159	-0-	-0-	-1003 B	-0-		384 1	41 9	1734 3	N		37					460																					
09	2910 X	2290	-0-	-0-	-620 B	-0-		353 1	59 9	1878 3	N		54	179 1				335																					
10	3007 X	1582	-0-	-0-	-1425 B	-0-		335 1	40 9	1207 3	N		36	264 1				107																					
11	3192 X	3192	-0-	-0-	-0- B	-0-		382 1	89 9	2721 3	N		81					188																					

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CNTY: POLK					
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																	
CHAMPION INT'L "C"																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 177597																	
COMPL. DATE 05/26/2000																	
TOTAL DEPTH 14250																	
PERF.13994 - 14042																	
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	3750 X	1455	-0-	-0-	-2295 B	-0-	276 19	1160 3	N	17							268
07	3875 X	3623	-0-	-0-	-252 B	-0-	658 167	2898 3	N	61			179	1			150
08	3441 X	1444	-0-	-0-	-1997 B	-0-	314 17	1123 3	N	6							156
09	3180 X	1045	-0-	-0-	-2135 B	-0-	221 1	824 3	N	-0-			138	1			18
10	3627 X	1259	-0-	-0-	-2368 B	-0-	215 122	1022 3	N	20							38
11	3510 X	879	-0-	-0-	-2631 B	-0-	165 1	714 3	N	-0-							38
JACKSON, H.																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 178276																	
COMPL. DATE 07/20/2000																	
TOTAL DEPTH 14118																	
PERF.13832 - 13850																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-6753					N	-0-					-0-
CHAMPION INT'L "C"																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 180001																	
COMPL. DATE 10/01/2000																	
TOTAL DEPTH 14325																	
PERF.14074 - 14200																	
06	5671 X	5671	-0-	-0-	B	-0-	313 194	5164 3	N	176			183	1			223
07	2823 X	2823	-0-	-0-	B	-0-	171 177	2575 3	N	70							293
08	6566 X	6566	-0-	-0-	B	-0-	352 1234	5980 3	N	213			354	1			152
09	6484 X	6484	-0-	-0-	B	-0-	343 1164	5977 3	N	149			179	1			122
10	6576 X	6576	-0-	-0-	B	-0-	333 1249	5994 3	N	226							348
11	6360 X	4909	-0-	-0-	B	-0-	272 1189	4448 3	N	172			360	1			160
CARTER, W. T. & BRO. "D"																	
WELL #: 3																	
RRCID -> 180003																	
COMPL. DATE 09/01/2000																	
TOTAL DEPTH 14375																	
PERF.14203 - 14325																	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	25	1			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 180618																	
COMPL. DATE 11/07/2000																	
TOTAL DEPTH 14200																	
PERF.13954 - 14006																	
06	30 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
07	93 N	20	-0-	-0-	B	-0-	1 1	19 3			N	-0-					22
08	62 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					22
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
10	31 N	9	-0-	-0-	B	-0-	9 3				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
CARTER, W. T. & BRO.																	
WELL #: 10																	
RRCID -> 180709																	
COMPL. DATE 11/22/2000																	
TOTAL DEPTH 14250																	
PERF.14017 - 14143																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-4972					N	-0-					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'														
WELL #: 4														
RRCID -> 182262														
COMPL. DATE 03/09/2001														
TOTAL DEPTH 14607														
PERF.14361 - 14403														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419					N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU														
WELL #: 5														
RRCID -> 185161														
COMPL. DATE 09/12/2001														
TOTAL DEPTH 14306														
PERF.14066 - 14104														
06	390 N	-0-	-0-	-390 B	-1328					N	-0-			-0-
07	434 N	-0-	-0-	-434 B	-1328					N	-0-			-0-
08	341 N	447	-0-	106 B	-1222	16	1	431	3	N	-0-			-0-
09	0 N	657	-0-	657 B	-565	22	1	635	3	N	-0-			-0-
10	127 N	692	-0-	565 B	-0-	25	1	667	3	N	-0-			-0-
11	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	20	1	590	3	N	-0-			-0-
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 15														
RRCID -> 190754														
COMPL. DATE 06/19/2002														
TOTAL DEPTH 14300														
PERF.14116 - 14216														
06	7170 X	6567	-0-	-603 B	-0-	735	1	5611	3	N	201	179	1	294
						221	9							
07	7037 X	6512	-0-	-525 B	-0-	694	1	5632	3	N	169	176	1	287
						186	9							
08	7037 X	6704	-0-	-333 B	-0-	703	1	5867	3	N	122	180	1	229
						134	9							
09	6570 X	6352	-0-	-218 B	-0-	672	1	5454	3	N	205			434
						226	9							
10	6789 X	6601	-0-	-188 B	-0-	731	1	5695	3	N	159	185	1	408
						175	9							
11	6570 X	6527	-0-	-43 B	-0-	692	1	5652	3	N	166	357	1	217
						183	9							
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6														
WELL #: 10														
RRCID -> 232436														
COMPL. DATE 09/28/2007														
TOTAL DEPTH 14300														
PERF.14046 - 14086														
06	2670 X	2135	-0-	-535 B	-0-	2041	3	94	9	N	85	183	1	82
07	2759 X	2657	-0-	-102 B	-0-	2571	3	86	9	N	78			160
08	2604 X	1852	-0-	-752 B	-0-	1794	3	58	9	N	53	178	1	35
09	2400 X	250	-0-	-2150 B	-0-	244	3	6	9	N	5			40
10	2666 X	-0-	-0-	-2666 B	-0-					N	-0-			40
11	2580 X	-0-	-0-	-2580 B	-0-					N	-0-			40
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5														
WELL #: 9														
RRCID -> 234340														
COMPL. DATE 12/26/2007														
TOTAL DEPTH 14392														
PERF.14132 - 14236														
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-
NECHES TRANSPORT INC.														
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1														
WELL #: 1														
RRCID -> 282381														
COMPL. DATE 10/17/2015														
TOTAL DEPTH 14250														
PERF.14075 - 14137														
06	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					N	2			196
07	14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12	1	2	9	N	2			198
08	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			200
09	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			202
10	14 N	12	-0-	-2 B	-0-	12	1			N	-0-			202
11	17 N	17	-0-	-0- B	-0-	15	1	2	9	N	2			204

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				//CONT.//		25645 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.				//CONT.//		601854										
BLACKSTONE MINERALS 2				WELL #:		2H	RRCID ->	282795	COMPL. DATE	01/30/2017	TOTAL	DEPTH	14200	PERF.16229	- 16386	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			85	
07		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	15	1	2	9	N	2			87	
08		12 N	10	-0-	-2 B	-0-	8	1	2	9	N	2			89	
09		13 N	13	-0-	-0- B	-0-	12	1	1	9	N	1			90	
10		31 N	10	-0-	-21 B	-0-	10	1			N	-0-			90	
11		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12	1	2	9	N	2			92	

BLACKSTONE MINERALS UNIT 3				WELL #:		3	RRCID ->	282804	COMPL. DATE	10/24/2016	TOTAL	DEPTH	14307	PERF.14372	- 14428	
06		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			86	
07		14 N	14	-0-	-0- B	-0-	12	1	2	9	N	2			88	
08		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			90	
09		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			92	
10		17 N	17	-0-	-0- B	-0-	15	1	2	9	N	2			94	
11		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9	N	2			96	

BLACKSTONE MINERALS				WELL #:		5	RRCID ->	290461	COMPL. DATE	02/07/2018	TOTAL	DEPTH	14164	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	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-	

DOUBLE A WELLS (YEGUA 3600)						25645 150	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC						020467										
CHAMPION INT'L				WELL #:		1Y	RRCID ->	162727	COMPL. DATE	03/21/1997	TOTAL	DEPTH	3830	PERF. 3609	- 3615	
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-	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)						25646 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
IRON RIDGE OPERATING, LLC						102406										
BLACKSTONE MINERALS A-917				WELL #:		1H	RRCID ->	239708	COMPL. DATE	03/02/2008	TOTAL	DEPTH	12442	PERF.12172	- 18324	
06	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1137	3	281	9	N	255	353	1	174	
07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	3	367	9	N	334	351	1	157	
08	1271 N	1224	-0-	-47	-0-	-0-	923	3	301	9	N	274	177	1	254	
09	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	-0-	794	3	321	9	N	292	174	1	372	
10	1488 N	1200	-0-	-288	-0-	-0-	907	3	293	9	N	266	350	1	288	
11	1170 N	734	-0-	-436	-0-	-0-	501	3	233	9	N	212	176	1	324	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
TALA ENERGY LLC 103522																
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223308 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 13499 PERF.13434 - 18012																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	67	7			-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240																
06	90 N	-0-	-0-	-90	-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	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-
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000																
06	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3470	3	66	9	N	60					248
07	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2797	3	53	9	N	48	176	1			120
08	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3104	3	66	9	N	60					180
09	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2769	3	91	9	N	83					263
*10	2241 X	2241	-0-	-0-	-0-	2164	3	77	9	N	70	187	1	69	7	77
*11	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	2915	3	46	9	N	42					119
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147																
06	2790 X	1583	-0-	-1207	-0-	6	1	1302	3	N	250	357	1			314
						275	9									
07	2759 X	376	-0-	-2383	-0-	1	1	325	3	N	45					359
						50	9									
08	2697 X	-0-	-0-	-2697	-0-					N	-0-					359
09	2160 X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					359
*10	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	7	1	1772	3	N	268	171	1	194	7	262
						295	9									
*11	2020 X	2020	-0-	-0-	-0-	8	1	1747	3	N	241	364	1			139
						265	9									
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893																
06	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	29	1	3999	2	N	381	342	1			286
						419	9									
07	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	28	1	4166	3	N	333	342	1			277
						366	9									
08	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	33	1	4778	3	N	446	342	1			381
						491	9									
09	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	26	1	4031	3	N	375	355	1			401
						413	9									
*10	4588 X	4079	-0-	-509	-0-	25	1	3577	3	N	434	362	1	172	7	301
						477	9									
*11	5100 X	3557	-0-	-1543	-0-	23	1	3137	3	N	361	363	1			299
						397	9									
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416																
06	330 N	8	-0-	-322	-0-	8	3			N	-0-					376
07	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	529	3	517	9	N	470	533	1			313
08	421 N	421	-0-	-0-	-0-	27	3	394	9	N	358	182	1			489
09	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	3	328	9	N	298	355	1			432
*10	1054 N	307	-0-	-747	-0-	4	3	303	9	N	275	367	1	212	7	128
*11	420 N	241	-0-	-179	-0-	11	3	230	9	N	209	180	1			157

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: POLK							
TALA ENERGY LLC //CONT.// 103522																	
CARTER NORTH A-144 WELL #: 2H RRCID -> 246890 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13842 - 19038																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		7 1	1497 3	N			164	180 1				505
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-		180 9	1546 3	N			147	159 1				493
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		6 1	1596 3	N			143	177 1				459
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		162 9	1577 3	N			147	179 1				427
*10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		7 1	1489 3	N			136	280 7				283
*11	1710 N	1562	-0-	-148	-0-		150 9	1393 3	N			148	180 1				251
							163 9										
WOODS A-82 WELL #: 2H RRCID -> 295359 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 14094 PERF.14362 - 20372																	
06	14160 X	11057	-0-	-3103	-0-		77 1	9059 3	N			1746	1745 1				335
07	14632 X	10253	-0-	-4379	-0-		1921 9	8354 3	N			1662	1765 1				232
08	13268 X	9496	-0-	-3772	-0-		71 1	7424 3	N			1826	1896 1				162
09	11130 X	9024	-0-	-2106	-0-		1828 9	7079 3	N			1714	1581 1				295
*10	11439 X	9560	-0-	-1879	-0-		63 1	7804 3	N			1536	1547 1	8	7		276
*11	11070 X	9340	-0-	-1730	-0-		2009 9	7530 3	N			1587	1527 1				336
							60 1										
							1885 9										
							66 1										
							1690 9										
							64 1										
							1746 9										
SIMMONS A-70 WELL #: 3H RRCID -> 295515 COMPL. DATE 04/20/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.13991 - 20597																	
06	85260 X	73956	-0-	-11304	-0-		588 1	69164 3	Y			3822	3807 0				1905
07	84165 X	73452	-0-	-10713	-0-		4204 9	68815 3	Y			3684	3824 1				1765
08	84165 X	72088	-0-	-12077	-0-		585 1	68104 3	Y			3095	2563 1				2297
09	72270 X	68010	-0-	-4260	-0-		4052 9	63403 3	Y			3698	3980 1				2015
*10	74679 X	70290	-0-	-4389	-0-		579 1	65237 3	Y			4089	3460 1	1934	7		710
*11	72270 X	67206	-0-	-5064	-0-		3405 9	62609 3	Y			3695	3607 1				798
							539 1										
							4068 9										
							555 1										
							4498 9										
							532 1										
							4065 9										
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237 WOODS A-82 WELL #: 1H RRCID -> 234640 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 13893 PERF.14175 - 19800																	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					226
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					226
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					226
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					226
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					226
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2025																	

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
BLACK STONE SIMMONS A-70 WELL #: 1H RRCID -> 219261 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13600 - 18473														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1810	3	191	9	N	174	357	1	99
07	1829 N	1726	-0-	-103	-0-	1506	3	220	9	N	200			299
08	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1522	3	182	9	N	165	173	1	291
09	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1682	3	190	9	N	173	350	1	114
10	1736 N	1625	-0-	-111	-0-	1424	3	201	9	N	183			297
11	1650 N	NO RPT	-0-	-1650	-0-					N	NO RPT			297
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27			351
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	173	1	199
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			217
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40			257
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	170	170	1	257
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			257
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
06	840 N	822	-0-	-18	-0-	570	3	252	9	N	229	176	1	397
07	899 N	899	-0-	-0-	-0-	683	3	216	9	N	196	348	1	245
08	961 N	914	-0-	-47	-0-	644	3	270	9	N	245	174	1	316
09	810 N	652	-0-	-158	-0-	442	3	210	9	N	191	170	1	337
10	899 N	742	-0-	-157	-0-	488	3	254	9	N	231	179	1	389
11	870 N	NO RPT	-0-	-870	-0-					N	NO RPT			389
BLACK STONE-MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
06	360 N	174	-0-	-186	-0-	142	3	32	9	N	29			213
07	434 N	48	-0-	-386	-0-	25	3	23	9	N	21	155	1	79
08	186 N	178	-0-	-8	-0-	141	3	37	9	N	34			113
09	180 N	172	-0-	-8	-0-	139	3	33	9	N	30			143
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	93	3	33	9	N	30			173
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			173
BLACK STONE-GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880														
06	211 N	211	-0-	-0-	-0-	174	3	37	9	N	34			446
07	341 N	293	-0-	-48	-0-	229	3	64	9	N	58			504
08	310 N	215	-0-	-95	-0-	158	3	57	9	N	52	367	1	189
09	277 N	277	-0-	-0-	-0-	209	3	68	9	N	62			251
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	193	3	116	9	N	105			356
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-					N	NO RPT			356
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600														
06	391 N	391	-0-	-0-	-0-	289	3	102	9	N	93			459
07	695 N	695	-0-	-0-	-0-	485	3	210	9	N	191			650
08	527 N	262	-0-	-265	-0-	204	3	58	9	N	53	526	1	177
09	603 N	603	-0-	-0-	-0-	472	3	131	9	N	119			296
10	682 N	667	-0-	-15	-0-	469	3	198	9	N	180			476
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT			476
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830														
06	1753 X	1753	-0-	-0-	-0-	1531	3	222	9	N	202	517	1	458
07	1953 X	451	-0-	-1502	-0-	365	3	86	9	N	78			536
08	1953 X	1254	-0-	-699	-0-	1046	3	208	9	N	189	339	1	386
09	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3042	3	446	9	N	405	176	1	615
10	1798 X	1642	-0-	-156	-0-	1447	3	195	9	N	177	348	1	444
11	1740 X	NO RPT	-0-	-1740	-0-					N	NO RPT			444

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MCDONNOLD WELL #: 1H RRCID -> 240844 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 13599 PERF.13282 - 17190													
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	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	811	3	255	9	N	232		287
07	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1013	3	226	9	N	205	347 1	145
08	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1172	3	259	9	N	235	176 1	204
09	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	983	3	226	9	N	205	174 1	235
10	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	903	3	239	9	N	217	175 1	277
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					N	NO RPT		277
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394													
06	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	2799	3	336	9	N	305	705 1	355
07	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2173	3	363	9	N	330	181 1	504
08	2480 X	2267	-0-	-213	-0-	1928	3	339	9	N	308	526 1	286
09	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2744	3	286	9	N	260	167 1	379
10	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	2513	3	389	9	N	354	351 1	382
11	2400 X	NO RPT	-0-	-2400	-0-					N	NO RPT		382
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		194
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		194
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683													
06	194 N	194	-0-	-0-	-0-	116	3	78	9	Y	71	174 1	97
07	279 N	267	-0-	-12	-0-	166	3	101	9	Y	92		189
08	155 N	117	-0-	-38	-0-	55	3	62	9	Y	56		245
09	T. A.	220	-0-	220	220	147	3	73	9	Y	66	159 1	152
10	T. A.	186	-0-	186	406	114	3	72	9	Y	65		217
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	406					Y	NO RPT		217
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628													
06	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1321	3	55	9	N	50		135
07	869 N	869	-0-	-0-	-0-	793	3	76	9	N	69		204
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	3		207
09	600 N	-0-	-0-	-600	-0-					N	137	177 1	167
10	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	1523	3	108	9	N	98	176 1	89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639													
06	450 N	393	-0-	-57	-0-	227	3	166	9	Y	151	176 1	94
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	239	3	207	9	Y	188		282
08	372 N	269	-0-	-103	-0-	152	3	117	9	Y	106	176 1	212
09	402 N	402	-0-	-0-	-0-	213	3	189	9	Y	172	172 1	212
10	434 N	385	-0-	-49	-0-	189	3	196	9	Y	178	176 1	214
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					Y	NO RPT		214
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		90
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		90

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
DAVIS A-39 WELL #: 1 RRCID -> 254823 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11834 - 17648													
M	ALLOW CODE	GAS 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	3390 X	2582	-0-	-808	-0-	2387	3	195	9	N	177		451
07	3193 X	3157	-0-	-36	-0-	2946	3	211	9	N	192	351 1	292
08	2852 X	2399	-0-	-453	-0-	2249	3	150	9	N	136	179 1	249
09	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	2844	3	250	9	N	227	179 1	297
10	3162 X	2576	-0-	-586	-0-	2432	3	144	9	N	131	162 1	266
11	3060 X	NO RPT	-0-	-3060	-0-					N	NO RPT		266
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077													
06	303 N	303	-0-	-0-	-0-	297	3	6	9	N	5		167
07	636 N	636	-0-	-0-	-0-	628	3	8	9	N	7		174
08	31 N	16	-0-	-15	-0-	7	3	9	9	N	8		182
09	30 N	14	-0-	-16	-0-	11	3	3	9	N	3		185
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	12	3	4	9	N	4		189
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		189
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144													
06	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	2824	3	287	9	N	261	177 1	184
07	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	2856	3	284	9	N	258	350 1	92
08	2852 X	2814	-0-	-38	-0-	2557	3	257	9	N	234	176 1	150
09	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3719	3	278	9	N	253	174 1	229
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3105	3	237	9	N	215	357 1	87
11	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-					N	NO RPT		87
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		161
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		141
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		141
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848													
06	2580 N	9	-0-	-2571	-0-	9	3			N	-0-		82
07	496 N	2	-0-	-494	-0-	2	3			N	-0-		82
08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		82
09	9 N	3	-0-	-6	-0-	3	3			N	-0-		82
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-		82
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		82
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625													
06	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	1647	3	238	9	N	216	531 1	396
07	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1783	3	208	9	N	189	173 1	412
08	2049 X	2049	-0-	-0-	-0-	1723	3	326	9	N	296	521 1	187
09	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2082	3	297	9	N	270	188 1	269
10	2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	2342	3	295	9	N	268	354 1	183
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					N	NO RPT		183

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE BROWN BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257937 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 13857 PERF.13907 - 17291													
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	4833 X	4833 -0-	-0-	-0-	-0-	4558 3	275 9	N	250	354 1			574
07	3608 X	3608 -0-	-0-	-0-	-0-	3432 3	176 9	N	160	350 1			384
08	4920 X	4920 -0-	-0-	-0-	-0-	4573 3	347 9	N	315	358 1			341
09	4808 X	4808 -0-	-0-	-0-	-0-	4600 3	208 9	N	189	174 1			356
10	4629 X	4629 -0-	-0-	-0-	-0-	4306 3	323 9	N	294	354 1			296
11	1020 X	NO RPT -0-	-1020	-0-	-0-			N	NO RPT				296
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
06	3422 X	3422 -0-	-0-	-0-	-0-	3023 3	399 9	N	363	705 1			149
07	3083 X	3083 -0-	-0-	-0-	-0-	2662 3	421 9	N	383	352 1			180
08	2964 X	2964 -0-	-0-	-0-	-0-	2523 3	441 9	N	401	174 1			407
09	3682 X	3682 -0-	-0-	-0-	-0-	3301 3	381 9	N	346	354 1			399
10	3615 X	3615 -0-	-0-	-0-	-0-	3180 3	435 9	N	395	351 1			443
11	2490 X	NO RPT -0-	-2490	-0-	-0-			N	NO RPT				443
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
06	1416 X	1416 -0-	-0-	-0-	-0-	1020 3	396 9	N	360	509 1			180
07	1781 X	1781 -0-	-0-	-0-	-0-	1318 3	463 9	N	421	350 1			251
08	1217 X	1217 -0-	-0-	-0-	-0-	845 3	372 9	N	338	352 1			237
09	1634 X	1634 -0-	-0-	-0-	-0-	1229 3	405 9	N	368	351 1			254
10	1630 X	1630 -0-	-0-	-0-	-0-	1236 3	394 9	N	358	360 1			252
11	270 N	NO RPT -0-	-270	-0-	-0-			N	NO RPT				252
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
06	900 N	583 -0-	-317	-0-	-0-	493 3	90 9	N	82	167 1			177
07	868 N	435 -0-	-433	-0-	-0-	358 3	77 9	N	70				247
08	403 N	394 -0-	-9	-0-	-0-	322 3	72 9	N	65	177 1			135
09	789 N	789 -0-	-0-	-0-	-0-	669 3	120 9	N	109				244
10	641 N	641 -0-	-0-	-0-	-0-	544 3	97 9	N	88	177 1			155
11	390 N	NO RPT -0-	-390	-0-	-0-			N	NO RPT				155
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
06	2820 X	1489 -0-	-1331	-0-	-0-	1351 3	138 9	N	125	177 1			151
07	2914 X	1998 -0-	-916	-0-	-0-	1825 3	173 9	N	157	182 1			126
08	2759 X	1277 -0-	-1482	-0-	-0-	1166 3	111 9	N	101	170 1			57
09	2506 X	2506 -0-	-0-	-0-	-0-	2290 3	216 9	N	196	170 1			83
10	1984 X	1335 -0-	-649	-0-	-0-	1249 3	86 9	N	78				161
11	1230 N	NO RPT -0-	-1230	-0-	-0-			N	NO RPT				161
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
06	540 N	398 -0-	-142	-0-	-0-	200 3	198 9	N	180	177 1			197
07	558 N	513 -0-	-45	-0-	-0-	301 3	212 9	N	193	175 1			215
08	1060 N	1060 -0-	-0-	-0-	-0-	931 3	129 9	N	117	175 1			157
09	512 N	512 -0-	-0-	-0-	-0-	328 3	184 9	N	167	175 1			149
10	1231 N	1231 -0-	-0-	-0-	-0-	1211 3	20 9	N	18				167
11	540 N	NO RPT -0-	-540	-0-	-0-			N	NO RPT				167
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
06	2340 X	2267 -0-	-73	-0-	-0-	1990 3	277 9	N	252	170 1			291
07	3001 X	3001 -0-	-0-	-0-	-0-	2692 3	309 9	N	281	348 1			224
08	2418 X	2043 -0-	-375	-0-	-0-	1793 3	250 9	N	227	179 1			272
09	2292 X	2292 -0-	-0-	-0-	-0-	2075 3	217 9	N	197	354 1			115
10	2418 N	2220 -0-	-198	-0-	-0-	1971 3	249 9	N	226	177 1			164
11	1980 N	NO RPT -0-	-1980	-0-	-0-			N	NO RPT				164

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																
OATES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264907 COMPL. DATE 09/25/2011 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12245 - 17907																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	9538 X	9538	-0-	-0-	-0-	9032	3	506	9	N	460	528	1			169
07	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	8888	3	493	9	N	448	350	1			267
08	9591 X	9591	-0-	-0-	-0-	9166	3	425	9	N	386	352	1			301
09	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	9847	3	484	9	N	440	524	1			217
10	7925 X	7925	-0-	-0-	-0-	7496	3	429	9	N	390	351	1			256
11	360 X	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT					256
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414																
06	571 N	571	-0-	-0-	-0-	442	3	129	9	N	117					561
07	393 N	393	-0-	-0-	-0-	362	3	31	9	N	28	358	1			231
08	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	130					361
09	480 N	200	-0-	-280	-0-	73	3	127	9	N	115					476
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	400	3	276	9	N	251	356	1			371
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					371
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587																
06	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1218	3	398	9	N	362	342	1			280
07	1581 N	1071	-0-	-510	-0-	662	3	409	9	N	372	352	1			300
08	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1360	3	386	9	N	351	346	1			305
09	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1307	3	366	9	N	333	362	1			276
10	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1273	3	344	9	N	313	356	1			233
11	1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT					233
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943																
06	783 N	783	-0-	-0-	-0-	487	3	296	9	N	269	355	1			248
07	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1197	3	524	9	N	476	156	1			568
08	799 N	799	-0-	-0-	-0-	597	3	202	9	N	184	351	1			401
09	795 N	795	-0-	-0-	-0-	485	3	310	9	N	282	347	1			336
10	775 N	648	-0-	-127	-0-	421	3	227	9	N	206	176	1			366
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					366
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072																
06	395 N	395	-0-	-0-	-0-	385	3	10	9	N	9					189
07	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1079	3	1	9	N	1					190
08	676 N	676	-0-	-0-	-0-	661	3	15	9	N	14					204
09	519 N	519	-0-	-0-	-0-	507	3	12	9	N	11					215
10	806 N	528	-0-	-278	-0-	528	3			N	-0-					215
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT					215
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850																
06	4560 X	3659	-0-	-901	-0-	3400	3	259	9	N	235	175	1			279
07	4557 X	2078	-0-	-2479	-0-	1858	3	220	9	N	200	175	1			304
08	4340 X	1538	-0-	-2802	-0-	1328	3	210	9	N	191	355	1			140
09	3660 X	2796	-0-	-864	-0-	2614	3	182	9	N	165	173	1			132
10	3782 X	2095	-0-	-1687	-0-	1971	3	124	9	N	113	160	1			85
11	3660 X	NO RPT	-0-	-3660	-0-					N	NO RPT					85
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260																
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					273
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-					273
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					273
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					273
10	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					273
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					273

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
YOGI BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280834 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12796 - 20080														
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	5850 X	4608	-0-	-1242	-0-	4533	3	75	9	N	68	173	1	125
07	5208 X	4197	-0-	-1011	-0-	4094	3	103	9	N	94			219
08	5208 X	3924	-0-	-1284	-0-	3834	3	90	9	N	82			301
09	5410 X	5410	-0-	-0-	-0-	5286	3	124	9	N	113	177	1	237
10	5659 X	5659	-0-	-0-	-0-	5581	3	78	9	N	71	179	1	129
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT			129
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			114
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
06	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4545	3	183	9	N	166	176	1	82
07	4836 X	3708	-0-	-1128	-0-	3546	3	162	9	N	147			229
08	4836 X	3578	-0-	-1258	-0-	3394	3	184	9	N	167	176	1	220
09	4740 X	2505	-0-	-2235	-0-	2309	3	196	9	N	178	353	1	45
10	4898 X	3568	-0-	-1330	-0-	3359	3	209	9	N	190			235
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT			235
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE) 25647 475 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
CHAMPION INT'L B WELL #: 5 RRCID -> 164639 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13939 - 13990														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/27/2025														
DOUBLE A WELLS, W. (WOODBINE, L) 25647 476 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467														
RINEHART, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 171193 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 14189 PERF.14070 - 14080														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOUBLE BAYOU (FRIO 9)				25651 329	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS			
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047												
DOUBLE BAYOU CGU 1				WELL #:	6D	RRCID ->	285027	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	6270 -	6300		
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	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-
DRAKES BRANCH (COCKFIELD)				26058 780	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.				601854												
AR&S DRAKES BRANCH FEE				WELL #:	2	RRCID ->	057026	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	6463	PERF.	4990 -	5100		
06	70 N	70	-0-	-0-		-0-		50	1	20	9	N	18			33
07	62 N	61	-0-	-1		-0-		50	1	11	9	N	10			43
08	63 N	63	-0-	-0-		-0-		50	1	13	9	N	12			55
09	56 N	56	-0-	-0-		-0-		50	1	6	9	N	5			60
10	62 N	56	-0-	-6		-0-		50	1	6	9	N	5			65
11	60 N	53	-0-	-7		-0-		50	1	3	9	N	3			68
DRAKES BRANCH, N. (VICKSBURG)				26060 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC				206081												
BP EAST SKILLERN				WELL #:		RRCID ->	278630	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	11656 -	11682		
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-
DREWS LANDING (WILCOX CONS)				26099 400	NON-ASSOCIATED				PRORATED				CNTY: SAN JACINTO			
UPLAND OPERATING, LLC				878942												
MORIAN				WELL #:	1	RRCID ->	167128	COMPL. DATE	01/22/1998	TOTAL DEPTH	11202	PERF.	10608 -	16038		
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y		-0-				81
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y		-0-				81
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y		-0-				81
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y		-0-				81
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y		-0-				81
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y		NO RPT				81
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:	1D	RRCID ->	174850	COMPL. DATE	08/09/1999	TOTAL DEPTH	10964	PERF.	2070 -	2080		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N		NO RPT				-0-

DREWS LANDING (WILCOX CONS)														CNTY: SAN JACINTO	
UPLAND OPERATING, LLC															
MORIAN															
WELL #: 4 RRCID -> 225870 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 11508 PERF.10298 - 10344															
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	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	383 1	98 9	793 2	N	89	164 1			25	
07	995 N	995	-0-	-0- B	-0-	459 1	536 2	N	-0-					25	
08	955 N	955	-0-	-0- B	-0-	381 1	574 2	N	-0-					25	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	960 N	950	-0-	-10 B	-0-	349 1	601 2	N	-0-					25	
10	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	301 1	740 2	N	-0-					25	
11	930 N	NO RPT	-0-	-930 B	-0-			N	NO RPT					25	
MORIAN WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054															
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	47 1	98 2	N	-0-					125	
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	71 1	84 2	N	-0-					125	
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	62 1	93 2	N	-0-					125	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	55 1	95 2	N	-0-					125	
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	45 1	110 2	N	-0-					125	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-			N	NO RPT					125	
MORIAN WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699															
06	330 N	286	-0-	-44 B	-0-	93 1	193 2	N	-0-					109	
07	372 N	308	-0-	-64 B	-0-	142 1	166 2	N	-0-					109	
08	372 N	307	-0-	-65 B	-0-	122 1	185 2	N	-0-					109	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	300 N	285	-0-	-15 B	-0-	105 1	180 2	N	-0-					109	
10	310 N	309	-0-	-1 B	-0-	89 1	220 2	N	-0-					109	
11	300 N	NO RPT	-0-	-300 B	-0-			N	NO RPT					109	
MORIAN WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863															
06	1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-	325 1	673 2	N	138	163 1				134	
						152 9									
07	1271 N	1150	-0-	-121 B	-0-	454 1	531 2	N	150					284	
						165 9									
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	419 1	632 2	N	145	337 1				92	
						160 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	1140 N	1010	-0-	-130 B	-0-	317 1	547 2	N	133	167 1				58	
						146 9									
10	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	261 1	641 2	N	191	174 1				75	
						210 9									
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170 B	-0-			N	NO RPT					75	
MORIAN WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318															
06	15 N	-0-	-0-	-15 B	-0-			N	-0-					97	
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					97	
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					97	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					97	
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					97	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					97	

DREWS LANDING (WILCOX CONS)													CNTY: SAN JACINTO		
UPLAND OPERATING, LLC															
MORIAN															
WELL #: 8															
RRCID -> 235136															
COMPL. DATE 02/06/2008															
TOTAL DEPTH 12300															
PERF.10162 - 12232															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	145 N	145	-0-	-0- B	-0-	47	1	98	2	N	-0-				47
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	71	1	84	2	N	-0-				47
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	62	1	93	2	N	-0-				47
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	150 N	150	-0-	-0- B	-0-	55	1	95	2	N	-0-				47
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	45	1	110	2	N	-0-				47
11	120 N	NO RPT	-0-	-120 B	-0-					N	NO RPT				47
MORIAN															
WELL #: 9															
RRCID -> 236060															
COMPL. DATE 04/15/2008															
TOTAL DEPTH 11670															
PERF. 9776 - 11225															
06	150 N	145	-0-	-5 B	-0-	47	1	98	2	N	-0-				104
07	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	71	1	84	2	N	-0-				104
08	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	62	1	93	2	N	-0-				104
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	57	1	98	2	N	-0-				104
10	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	45	1	110	2	N	-0-				104
11	150 N	NO RPT	-0-	-150 B	-0-					N	NO RPT				104
MORIAN															
WELL #: 10															
RRCID -> 244395															
COMPL. DATE 11/21/2008															
TOTAL DEPTH 11836															
PERF.10245 - 10388															
06	870 N	385	-0-	-485 B	-0-	125	1	259	2	N	1				38
07	1023 N	471	-0-	-552 B	-0-	1	9								
08	930 N	405	-0-	-525 B	-0-	217	1	254	2	N	-0-				38
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	390 N	322	-0-	-68 B	-0-	118	1	204	2	N	-0-				38
10	465 N	346	-0-	-119 B	-0-	100	1	246	2	N	-0-				38
11	390 N	NO RPT	-0-	-390 B	-0-					N	NO RPT				38
LAZY M															
WELL #: 1															
RRCID -> 247935															
COMPL. DATE 02/01/2009															
TOTAL DEPTH 11800															
PERF.11310 - 11421															
06	35 N	35	-0-	-0- B	-0-	11	1	24	2	N	-0-				-0-
07	31 N	20	-0-	-11 B	-0-	9	1	11	2	N	-0-				-0-
08	20 N	20	-0-	-0- B	-0-	8	1	12	2	N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				-0-
10	40 N	40	-0-	-0- B	-0-	12	1	28	2	N	-0-				-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30 B	-0-					N	NO RPT				-0-
LAZY M															
WELL #: 2															
RRCID -> 248043															
COMPL. DATE 04/09/2009															
TOTAL DEPTH 12260															
PERF.10532 - 10562															
06	5400 N	5241	-0-	-159 B	-0-	1691	1	3504	2	N	42				154
07	5766 N	5469	-0-	-297 B	-0-	46	9								
08	5585 N	5585	-0-	-0- B	-0-	2492	1	2913	2	N	58				212
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	5245 N	5186	-0-	-59 B	-0-	64	9								
10	5456 N	5359	-0-	-97 B	-0-	2211	1	3334	2	N	36	176	1		72
11	5400 N	NO RPT	-0-	-5400 B	-0-	40	9								
09	5245 N	5186	-0-	-59 B	-0-	1888	1	3252	2	N	42				114
10	5456 N	5359	-0-	-97 B	-0-	46	9								
11	5400 N	NO RPT	-0-	-5400 B	-0-	1537	1	3778	2	N	40				154
11	5400 N	NO RPT	-0-	-5400 B	-0-	44	9			N	NO RPT				154

DRY CREEK (6640)			26204 810		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN							
NECHES TRANSPORT INC.			601854													
BP VICKERS C			WELL #:	1	RRCID ->	292764	COMPL. DATE	03/17/2022	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	6507 - 6512				
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	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4					N	-0-			77
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4					N	-0-			77
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4					N	-0-			77
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4					N	-0-			77
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	4					N	-0-			77
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	4					N	-0-			77
DUBINA, W. (OAKVILLE 500)			26230 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FAYETTE							
EASTEX INJECTION, INC.			239237													
POKLUDA			WELL #:	1	RRCID ->	113093	COMPL. DATE	06/21/1984	TOTAL DEPTH	725	PERF.	603 - 610				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
RAINOSEK			WELL #:	1	RRCID ->	113095	COMPL. DATE	06/15/1984	TOTAL DEPTH	681	PERF.	601 - 614				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
DUFFY (FRI0 5550)			26334 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
DUFFY			WELL #:	24	RRCID ->	084966	COMPL. DATE	10/26/1979	TOTAL DEPTH	5812	PERF.	5425 - 5430				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
DUFFY (5370)			26334 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748													
DUFFY, G. A.			WELL #:	1	RRCID ->	113724	COMPL. DATE	11/12/1984	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5396 - 5400				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
DUFFY, G. A.			WELL #:	28	RRCID ->	202776	COMPL. DATE	06/26/2004	TOTAL DEPTH	5790	PERF.	5380 - 5384				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-

DUFFY (5370)			//CONT.//		26334 320	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			//CONT.//		216748											
DUFFY, G. A.			WELL #:		12	RRCID -> 215628		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 5680		PERF. 5372 - 5404				
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-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 (6200)					26401 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
ATLAS OPERATING LLC					036587											
SWANSON			WELL #:		1	RRCID -> 283644		COMPL. DATE 11/02/2016		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5976 - 5979				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			88
DUNCAN, S. (YEGUA 6500)					26495 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON					
M & S EXPLORATION					518896											
WADDELL "A"			WELL #:			RRCID -> 148472		COMPL. DATE 02/25/1994		TOTAL DEPTH 7412		PERF. 6553 - 6556				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			432
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/11/2019																
DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)					26506 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA					
ARCADIA OPERATING, LLC					028734											
RUNNELLS GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 201102		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 15094		PERF.11578 - 11597				
06	6420	X	6024	-0-	-396	-0-	5992	2	32	9	N	29				233
07	6634	X	5830	-0-	-804	-0-	5798	2	32	9	N	29				262
08	7248	X	7248	-0-	-0-	-0-	7163	2	85	9	N	77				339
09	6420	X	4764	-0-	-1656	-0-	4758	2	6	9	N	5	184	1		160
10	6231	X	5751	-0-	-480	-0-	5711	2	40	9	N	36	183	1		13
11	6420	X	5871	-0-	-549	-0-	5863	2	8	9	N	7				20
RUNNELLS GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF.11458 - 11469				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	30	7	-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-
ATLAS OPERATING LLC					036587											
STODDARD -A-			WELL #:		1 L	RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF.10193 - 10214				
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-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)														
ATLAS OPERATING LLC														
STODDARD-LEWIS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206														
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			4
LEWIS, J. C.														
WELL #: 2 RRCID -> 160251 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 11687 PERF.10384 - 10540														
06	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	Y	3			64
07	443 N	443	-0-	-0-	-0-	395	2	48	9	Y	44	38	1	70
08	500 N	500	-0-	-0-	-0-	466	2	34	9	Y	31	21	1	80
09	DLQ G-10	596	-0-	596	596	565	2	31	9	Y	28	26	1	82
10	DLQ G-10	529	-0-	529	1125	499	2	30	9	Y	27	51	1	58
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1125					Y	NO RPT			58
SANTOS-LEWIS GU														
WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593														
06	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1554	2	47	9	N	43			274
07	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1203	2	43	9	N	39	176	1	137
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	921	2	42	9	N	38			175
09	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1194	2	80	9	N	73			248
10	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1487	2	174	9	N	158	178	1	228
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					N	NO RPT			228
LEWIS, J. C.														
WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
LEWIS, J. C.														
WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307														
06	629 N	629	-0-	-0-	-0-	626	2	3	9	Y	3			120
07	452 N	452	-0-	-0-	-0-	402	2	50	9	Y	45	39	1	126
08	558 N	481	-0-	-77	-0-	448	2	33	9	Y	30	21	1	135
09	DLQ G-10	441	-0-	441	441	419	2	22	9	Y	20	19	1	136
10	DLQ G-10	412	-0-	412	853	389	2	23	9	Y	21	39	1	118
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	853					Y	NO RPT			118
LEWIS, J. C. "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564														
06	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	Y	9			182
07	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2412	2	297	9	Y	270	234	1	218
08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2451	2	179	9	Y	163	113	1	268
09	DLQ G-10	2408	-0-	2408	2408	2286	2	122	9	Y	111	105	1	274
10	DLQ G-10	2412	-0-	2412	4820	2277	2	135	9	Y	123	231	1	166
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4820					Y	NO RPT			166
J.C. LEWIS														
WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.) //CONT.// 26506 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850													
SANTOS-LEWIS GU WELL #: 2 RRCID -> 188108 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 11578 PERF.11242 - 11280													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			258
TRI-C RESOURCES, LLC 868622													
BUCKEYE RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271146 COMPL. DATE 10/25/2013 TOTAL DEPTH 10438 PERF.11486 - 14330													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
DUNCAN SLOUGH, S. (FRIO, L.O.) 26510 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
ARCADIA OPERATING, LLC 028734													
PIERCE EST. OIL & GAS INTS. WELL #: 1 RRCID -> 048189 COMPL. DATE 03/31/1970 TOTAL DEPTH 11478 PERF.11326 - 11336													
06	5676	4293	-0-	-1383	-0-	4254	2	39	9	N	35	182 1	65
07	7999	5503	-0-	-2496	-0-	5466	2	37	9	N	34		99
08	3007	2688	-0-	-319	-0-	2654	2	34	9	N	31		130
09	2910	2633	-0-	-277	-0-	2581	2	52	9	N	47		177
10	3007	2555	-0-	-452	-0-	2520	2	35	9	N	32		209
11	2910	863	-0-	-2047	-0-	861	2	2	9	N	2		211
DUNCAN SLOUGH, SE. (FRIO L.O.) 26510 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC 101153													
PIERCE ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 051155 COMPL. DATE 09/03/1971 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11106 - 11116													
06	4710	1567	-0-	-3143	-0-	1557	2	10	9	N	9		130
07	4867	2778	-0-	-2089	-0-	2759	2	19	9	N	17		147
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10		157
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		160
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2		162
11	2700 #	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-		162
DUNCAN SLOUGH, SW (FRIO 7) 26512 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA													
LEXINGTON EXPLORATION LLC 500221													
STEELE, L. M. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 130044 COMPL. DATE 01/25/1989 TOTAL DEPTH 16500 PERF.11302 - 11321													
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DUNCAN SLOUGH, W. (FRIO, L.O.)				26513 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PLANTATION OPERATING CO., INC.				667907							
TERRY, P.P.				WELL #:	RRCID -> 098410	COMPL. DATE 10/28/1981	TOTAL DEPTH 11082	PERF.10862	-	10867	
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					164	
PLUGGED AND ABANDONED 11/02/2000											
DURKEE (DY SAND)				26754 040	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC				019752							
PIZZITOLA UNIT				WELL #:	RRCID -> 142147	COMPL. DATE 01/15/1991	TOTAL DEPTH 7145	PERF. 6896	-	6902	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					58	
BASH UNIT				WELL #:	RRCID -> 173467	COMPL. DATE 12/17/1997	TOTAL DEPTH 8257	PERF. 7006	-	7014	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377					-0-	
DYERSDALE (WILCOX 12100)				26876 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
WALKER				WELL #:	RRCID -> 182406	COMPL. DATE 01/24/2003	TOTAL DEPTH 13770	PERF.12497	-	12501	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
WALKER				WELL #:	RRCID -> 208410	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 14764	PERF. 5776	-	5844	
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-	

DYERSDALE, N. (CM-2)				26878 241		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
WRD OPERATING LLC				100758														
GEORGE KOSTAS				WELL #:		2 C	RRCID -> 064772	COMPL. DATE 12/17/1975	TOTAL DEPTH 9325	PERF. N/A								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DYERSDALE, N. (CM-3)				26878 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS								
WRD OPERATING LLC				100758														
GEORGE KOSTAS				WELL #:		2 T	RRCID -> 062707	COMPL. DATE 06/02/1975	TOTAL DEPTH 9325	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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MARSHALL, A. B. FEE				WELL #:		30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9050 - 9130								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86
RJS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054 - 9079								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
DYERSDALE, N. (8100)				26878 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS								
WRD OPERATING LLC				100758														
BROOK, M. I.				WELL #:		2	RRCID -> 201402	COMPL. DATE 05/09/2003	TOTAL DEPTH 9350	PERF. 8040 - 8046								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6769					N	-0-					150
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6769					N	-0-					150
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6769					N	-0-					150
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
DYNAMIC (FRI0 3700)				26909 190		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
KALLAS UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 179413	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 3640 - 3850								
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-

DYNAMIC (WILCOX 12,500)				26909 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926											
DUNCAN				WELL #:	3	RRCID ->	182405	COMPL. DATE	02/16/2001	TOTAL	DEPTH	13873	PERF.	12556 - 12811	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS		* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	75	1	1038	2	N	17				154
						19	9								
07	1209 N	87	-0-	-1122	-0-	75	1	12	9	N	11	157	1		8
08	713 N	81	-0-	-632	-0-	75	1	6	9	N	5				13
09	1140 N	79	-0-	-1061	-0-	75	1	4	9	N	4				17
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	80	1	6	9	N	5				22
11	84 N	84	-0-	-0-	-0-	80	1	4	9	N	4				26

DYNAMIC (WILCOX 15,150)					26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WHARTON		
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO.					255456							
LLSE MILLER					WELL #:	1	RRCID -> 254918	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 17030	PERF.16758	- 16784	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001			TOTAL DEPTH 16265		PERF.15824 - 15854		
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	261 6	1 9	1870	2	Y	5			14
*07	3100 N	3121	-0-	21	21	403 3	1 9	2715	2	Y	3	14	1	3
*08	2240 N	2219	-0-	-21	-0-	131 2	1 9	2086	2	Y	2			5
*09	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	100 1	1 9	2049	2	Y	1			6
10	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	108 6	1 9	2159	2	Y	5			11
11	2310 X	2281	-0-	-29	-0-	116 2	1 9	2163	2	Y	2			13

FORGASON DEEP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 185831	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL	DEPTH 16018	PERF.15149	- 15507
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-

FORGASON DEEP G.U.				WELL #:	2	RRCID -> 191841	COMPL. DATE 08/31/2002	TOTAL	DEPTH 16146	PERF.15630	- 15670		
06	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	1640 47	1 9	11739	2	Y	43		166
07	12834 X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	27	144	49
*08	13826 X	13826	-0-	-0-	-0-	816 63	1 9	12947	2	Y	57		106
*09	13485 X	13485	-0-	-0-	-0-	623 128	1 9	12734	2	Y	116	144	78
10	14663 X	13968	-0-	-695	-0-	660 132	1 9	13176	2	Y	120	152	46
11	14190 X	13625	-0-	-565	-0-	692 75	1 9	12858	2	Y	68		114

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				RRCID -> 195513	COMPL. DATE 04/29/2003	TOTAL	DEPTH 16150	PERF.15700	- 15770							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2850 X	2553	-0-	-297	-0-	312 10	1 9	2231	2	Y	9					21
07	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	7	21	1			7
*08	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	183 4	1 9	2912	2	Y	4					11
*09	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	127 3	1 9	2597	2	Y	3					14
10	3038 X	2616	-0-	-422	-0-	124 8	1 9	2484	2	Y	7					21
11	3000 N	3034	-0-	34	34	155 6	1 9	2873	2	Y	5					26
FORGASON DEEP UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 196147	COMPL. DATE 05/16/2003				TOTAL	DEPTH 15824	PERF.15090	- 15550			
06	1740 N	1617	-0-	-123	-0-	197 7	1 9	1413	2	Y	6					49
*07	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	244 6	1 9	1642	2	Y	5	43	1			11
*08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	99 14	1 9	1568	2	Y	13					24
*09	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	74 30	1 9	1515	2	Y	27	33	1			18
10	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	74 32	1 9	1475	2	Y	29	36	1			11
11	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	105 14	1 9	1947	2	Y	13					24
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 197492	COMPL. DATE 07/26/2003				TOTAL	DEPTH 16269	PERF.15420	- 15960			
06	1740 N	653	-0-	-1087	-0-	80	1	573	2	Y	-0-					41
*07	1829 N	887	-0-	-942	-0-	115	1	772	2	Y	-0-	40	1			1
*08	651 N	602	-0-	-49	-0-	36	1	566	2	Y	-0-					1
*09	542 N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	2	Y	-0-					1
10	713 N	459	-0-	-254	-0-	22	1	437	2	Y	-0-					1
11	407 N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	2	Y	-0-					1
PEACH CREEK GAS UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 200830	COMPL. DATE 12/30/2003				TOTAL	DEPTH 16250	PERF.15368	- 15930			
06	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	184 7	1 9	1319	2	Y	6					15
*07	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	276 4	1 9	1861	2	Y	4	14	1			5
*08	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	1452	2	Y	4					9
*09	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	66 3	1 9	1349	2	Y	3					12
10	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	71 2	1 9	1426	2	Y	2					14
11	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	77 4	1 9	1434	2	Y	4					18

DYNAMIC (WILCOX 15,150) HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT			//CONT.// 26909 480 //CONT.// 386310 WELL #: 6			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON									
			RRCID -> 203438			COMPL. DATE 05/27/2004			TOTAL			DEPTH 16095			PERF.15707 - 15787						
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	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	880 15	1 9			6296	2	Y		14						39
07	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-							Y		10		39	1			10
*08	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	478 8	1 9			7581	2	Y		7						17
*09	7203	X	7203	-0-	-0-	-0-	335 7	1 9			6861	2	Y		6						23
10	7874	X	7496	-0-	-378	-0-	357 13	1 9			7126	2	Y		12						35
11	7249	X	7249	-0-	-0-	-0-	369 15	1 9			6865	2	Y		14						49
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 209214			COMPL. DATE 04/18/2005			TOTAL			DEPTH 16050			PERF.15660 - 15768			
06	8208	X	8208	-0-	-0-	-0-	1005 10	1 9			7193	2	Y		9						31
*07	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	1581 9	1 9			10641	2	Y		8		31	1			8
*08	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	528 9	1 9			8380	2	Y		8						16
*09	8384	X	8384	-0-	-0-	-0-	390 6	1 9			7988	2	Y		5						21
10	10075	X	8189	-0-	-1886	-0-	390 9	1 9			7790	2	Y		8						29
11	10290	X	8257	-0-	-2033	-0-	421 14	1 9			7822	2	Y		13						42
PEACH CREEK GAS UNIT			WELL #: 10R			RRCID -> 209797			COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL			DEPTH 16200			PERF.15420 - 15960			
06	2280	N	2170	-0-	-110	-0-	266 2	1 9			1902	2	Y		2						8
*07	3100	N	3261	-0-	161	161	421 3	1 9			2837	2	Y		3		8	1			3
*08	2542	N	2381	-0-	-161	-0-	141 3	1 9			2237	2	Y		3						6
*09	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	100 2	1 9			2036	2	Y		2						8
10	2666	N	2296	-0-	-370	-0-	109 4	1 9			2183	2	Y		4						12
11	2580	X	2082	-0-	-498	-0-	106 3	1 9			1973	2	Y		3						15
FORGASON DEEP GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 213823			COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL			DEPTH 15706			PERF.15257 - 15710			
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-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY														
PEACH CREEK GAS UNIT														
//CONT.// 26909 480														
//CONT.// 386310														
WELL #: 4														
RRCID -> 223715										COMPL. DATE 08/22/2006		TOTAL DEPTH 16338 PERF.15425 - 16010		
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	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	161	1	1149	2	Y	3			11
						3	9							
*07	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	235	1	1583	2	Y	3	11	1	3
						3	9							
*08	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	79	1	1249	2	Y	2			5
						2	9							
*09	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1168	2	Y	1			6
						1	9							
10	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	59	1	1181	2	Y	3			9
						3	9							
11	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	62	1	1157	2	Y	5			14
						6	9							

DYNAMIC (YEGUA 7250)										CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.														
DUNCAN														
26909 495														
237926														
WELL #: 1														
RRCID -> 282567										COMPL. DATE 09/22/2014		TOTAL DEPTH 17070 PERF. 7036 - 7125		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39

EAGLE BAY (VICKSBURG)										CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
TALOS QN EXPLORATION LLC														
EAGLE BAY GAS UNIT														
27068 470														
102624														
WELL #: 3291														
RRCID -> 186891										COMPL. DATE 11/06/2001		TOTAL DEPTH 16385 PERF.16260 - 17110		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 331										CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
WELL #: 7														
RRCID -> 188921										COMPL. DATE 02/23/2002		TOTAL DEPTH 16462 PERF.16146 - 16159		
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-

STATE TRACT 331										CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
WELL #: 9														
RRCID -> 191681										COMPL. DATE 09/22/2003		TOTAL DEPTH 15515 PERF.15899 - 15991		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 330										CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
WELL #: 3														
RRCID -> 269151										COMPL. DATE 06/09/2012		TOTAL DEPTH 16000 PERF.16220 - 16648		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EAGLE BAY (VICKSBURG 15750)				27068 520	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
TALOS QN EXPLORATION LLC				102624												
EAGLE BAY GAS UNIT				WELL #: 3291	RRCID -> 186892	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 16385	PERF.17006	- 17110							
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	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-
STATE TRACT 331				WELL #: 7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.15421	- 15248							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-
EAGLE LAKE (WILCOX A-2)				27094 333	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WANDOO ENERGY, LLC				895737												
EAGLE LAKE GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 279146	COMPL. DATE 07/13/2015	TOTAL DEPTH 9962	PERF. 9609	- 9629							
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-
EAGLE LAKE (WILCOX A-3)				27094 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
WANDOO ENERGY, LLC				895737												
EAGLE LAKE GAS UNIT #2				WELL #: 1	RRCID -> 283201	COMPL. DATE 05/24/2017	TOTAL DEPTH 9679	PERF. 9661	- 9674							
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
EASTER, S. (HEARTBREAK)				27326 220	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
VIPER S.W.D., LLC				886209												
LEHRER "D"				WELL #: 4	RRCID -> 186461	COMPL. DATE 05/20/2001	TOTAL DEPTH 15020	PERF.13664	- 13766							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
EATON (MIOCENE 2000)				27372 470	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931												
EATON UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 088466	COMPL. DATE 05/29/1980	TOTAL DEPTH 2375	PERF. 1987	- 2000							
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31	1	221	2	N	-0-					-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	197	1	182	2	N	-0-					-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	271	1	99	2	N	-0-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					-0-

EATON (MIOCENE 2100)				27372 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931															
EATON UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	085671	COMPL. DATE	10/28/1979	TOTAL	DEPTH	2610	PERF.	2148 - 2400				
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-						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-	
EDNY DUKE (WILCOX 9000)				27700 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK									
AMRWR, LLC				102699															
BAR M RANCH				WELL #:		1	RRCID ->	171900	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL	DEPTH	10770	PERF.	8928 - 8936				
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					130	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					130	
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824															
DUKE				WELL #:		1 A	RRCID ->	087277	COMPL. DATE	04/28/1999	TOTAL	DEPTH	9132	PERF.	3400 - 3500				
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-	
EDNY DUKE (WILCOX 10,500)				27700 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK									
GEOPETRA PARTNERS, LLC				300824															
BAR M RANCH				WELL #:		2	RRCID ->	177905	COMPL. DATE	05/27/2000	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	10540 - 10568				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EGYPT (COOK MTN)				27807 075		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HOME PETROLEUM CORP.				396852															
NORTHINGTON				WELL #:		1	RRCID ->	162017	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL	DEPTH	12975	PERF.	8495 - 8532				
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	2				Y	-0-					-0-	
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-						Y	1					1	
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						Y	1					2	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						Y	1					3	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					6	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					6	
HANCOCK				WELL #:		1	RRCID ->	170803	COMPL. DATE	02/22/1998	TOTAL	DEPTH	8647	PERF.	8608 - 8618				
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	-0-	493	2				Y	-0-					3	
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-						Y	1					4	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	1					5	
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-	-0-						Y	1					6	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	3					9	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					9	

EGYPT (COOK MTN)														//CONT.//										27807 075										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WHARTON																			
RICOCHET ENERGY, INC.														710549										1										RRCID -> 298428										COMPL. DATE 04/18/2024										TOTAL DEPTH 7950										PERF. 7767 - 7778									
NORTHINGTON-SHWAB														WELL #:										1																																																	
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	74188	X		74188	-0-	-0-	-0-	-0-		72815	2	1373	9	N	1248		1243	1			364																																																				
07	68654	X		68654	-0-	-0-	-0-	-0-		67471	2	1183	9	N	1075		1217	1			222																																																				
08	57753	X		57753	-0-	-0-	-0-	-0-		56849	2	904	9	N	822		882	1			162																																																				
09	50493	X		50493	-0-	-0-	-0-	-0-		49728	2	765	9	N	695		675	1			182																																																				
10	51089	X		51089	-0-	-0-	-0-	-0-		50276	2	813	9	N	739		726	1			195																																																				
11	43778	X		43778	-0-	-0-	-0-	-0-		43159	2	619	9	N	563		541	1			217																																																				
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														864566										1										RRCID -> 281708										COMPL. DATE 03/03/2016										TOTAL DEPTH 7936										PERF. 7824 - 7868									
EVANGELINE														WELL #:										1																																																	
06	1620	X		450	-0-	-1170	-0-	-0-		18	1	432	2	N	-0-						177																																																				
07	310	X		86	-0-	-224	-0-	-0-		86	1			N	-0-					177																																																					
08	682	N		-0-	-0-	-682	-0-	-0-						N	-0-					177																																																					
09	450	N		-0-	-0-	-450	-0-	-0-						N	1					178																																																					
10	93	N		-0-	-0-	-93	-0-	-0-						N	-0-					178																																																					
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					179																																																					
EVANGELINE														WELL #:										2										RRCID -> 286175										COMPL. DATE 09/27/2018										TOTAL DEPTH 7986										PERF. 7818 - 7826									
06	5220	X		3343	-0-	-1877	-0-	-0-		134	1	3209	2	N	-0-						109																																																				
07	5394	X		64	-0-	-5330	-0-	-0-		64	1			N	-0-					109																																																					
08	4185	X		-0-	-0-	-4185	-0-	-0-						N	-0-					109																																																					
09	4050	X		-0-	-0-	-4050	-0-	-0-						N	1					110																																																					
10	3441	X		-0-	-0-	-3441	-0-	-0-						N	-0-					110																																																					
11	3330	X		-0-	-0-	-3330	-0-	-0-						N	2					112																																																					
EGYPT (FRI0 4700)														27807 250										NON-ASSOCIATED										CAPACITY										CNTY: WHARTON																													
HILCORP ENERGY COMPANY														386310										5										RRCID -> 175534										COMPL. DATE 12/01/1999										TOTAL DEPTH 7481										PERF. 4578 - 4584									
DUNCAN "B"														WELL #:										5																																																	
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-																																																				
EGYPT (2800)														27807 498										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: WHARTON																													
NUPOWER ENERGY, LLC														616818										1										RRCID -> 258539										COMPL. DATE 08/07/2010										TOTAL DEPTH 7806										PERF. 2650 - 2670									
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT														WELL #:										1																																																	
06	150	N		132	-0-	-18	-0-	-0-		23	1	109	2	N	-0-						-0-																																																				
07	155	N		153	-0-	-2	-0-	-0-		24	1	129	2	N	-0-						-0-																																																				
08	158	N		158	-0-	-0-	-0-	-0-		27	1	131	2	N	-0-						-0-																																																				
09	163	N		163	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	135	2	N	-0-						-0-																																																				
10	168	N		168	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	139	2	N	-0-						-0-																																																				
11	153	N		153	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	128	2	N	-0-						-0-																																																				
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)														27809 400										NON-ASSOCIATED										EXEMPT										CNTY: WHARTON																													
NUPOWER ENERGY, LLC														616818										7										RRCID -> 198178										COMPL. DATE 10/30/2003										TOTAL DEPTH 4865										PERF. 2634 - 2653									
ANDERSON														WELL #:										7																																																	
06	1140	N		841	-0-	-299	-0-	-0-		149	1	692	2	N	-0-						-0-																																																				
07	1302	N		1154	-0-	-148	-0-	-0-		182	1	972	2	N	-0-						-0-																																																				
08	1178	N		82	-0-	-1096	-0-	-0-		14	1	68	2	N	-0-						-0-																																																				
09	840	N		-0-	-0-	-840	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																				
10	1147	N		-0-	-0-	-1147	-0-	-0-						N	-0-						-0-																																																				
11	575	N		575	-0-	-0-	-0-	-0-		95	1	480	2	N	-0-						-0-																																																				

EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)		//CONT.//		27809 400	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
NUPOWER ENERGY, LLC		//CONT.//		616818								
ANDERSON		WELL #:		2	RRCID -> 216877		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 7998		PERF. 2642 - 2664	
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	1140	N	835	-0-	-305	-0-	148	1	687	2	N	-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	201	1	1077	2	N	-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	221	1	1081	2	N	-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	233	1	1126	2	N	-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	248	1	1196	2	N	-0-
11	1260	N	960	-0-	-300	-0-	158	1	802	2	N	-0-

ANDERSON		WELL #:		9	RRCID -> 222832		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2629 - 2675	
06	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	203	1	946	2	N	-0-
07	1643	N	966	-0-	-677	-0-	152	1	814	2	N	-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	319	1	1561	2	N	-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	341	1	1651	2	N	-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	345	1	1664	2	N	-0-
11	1830	N	1718	-0-	-112	-0-	284	1	1434	2	N	-0-

EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)				27923 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
VI-WOLF, LLC				884907								
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 160177		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5404 - 5414	
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-

DAVRAN		WELL #:		1	RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5968 - 6000	
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-

EL CAMPO (YEGUA)				27923 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
GRAND RESOURCES, INC.				324750								
ZALMAN		WELL #:		1	RRCID -> 124325		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 19225		PERF. 9446 - 10097	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	96
*10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	527	2	334	9	N	222
11	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	1254	2	393	9	N	218

HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

EL CAMPO (YEGUA)				//CONT.// 27923 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310													
KUEHNLE				WELL #: 4		RRCID -> 196721		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9840 - 10170					
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	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	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1568	4	188	9	N	171	177	1			151
07	2077	N	1750	-0-	-327	-0-	1552	4	198	9	N	180	187	1			144
08	1953	N	1680	-0-	-273	-0-	1505	4	175	9	N	159	177	1			126
09	1770	N	1663	-0-	-107	-0-	1469	4	194	9	N	176	178	1			124
10	1736	N	1313	-0-	-423	-0-	520	2	607	4	N	169	179	1			114
							186	9									
11	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1421	2	187	4	N	123					237
							135	9									
KUEHNLE				WELL #: 5		RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53					N	-0-					-0-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566													
KUBELA				WELL #: 2		RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10323 - 10365					
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					88
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	87	1	63	2	N	-0-					88
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	14	1	86	2	N	-0-					88
09	100	N	100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-					88
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					88
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
DLCC				WELL #: 2		RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					335
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1					336
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					336
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1					337
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					337
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1					338
EL CAMPO, NE (YEGUA)				27927 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
AQUINAS OIL & GAS, LLC				028698													
SUZANNE				WELL #: 1		RRCID -> 261973		COMPL. DATE 03/30/2011		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9976 - 10222					
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
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
WATZ				WELL #: 1		RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10025 - 10282					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					148

EL CAMPO, WEST (5200)				27931 871		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HOWITZER OPERATING, LLC				406661														
MERTA-FUCIK				WELL #: 1		RRCID -> 187778		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5194 - 5152						
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
EL GORDO (MIOCENE)				27964 255		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342														
STATE TRACT 485-L, SW/4				WELL #: 1		RRCID -> 069709		COMPL. DATE 06/14/1976		TOTAL DEPTH 12900		PERF.11800 - 11832						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
TR OFFSHORE, LLC				863725														
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #: 6		RRCID -> 069259		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 11155		PERF.10820 - 10970						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #: 12		RRCID -> 070867		COMPL. DATE 12/20/1976		TOTAL DEPTH 13331		PERF.12130 - 12162						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
STATE TRACT 520-L, NW/4				WELL #: 8		RRCID -> 070868		COMPL. DATE 10/15/1976		TOTAL DEPTH 12088		PERF.11006 - 11118						
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-
STATE TRACT 520-L, NE/4				WELL #: 2		RRCID -> 127042		COMPL. DATE 02/15/1988		TOTAL DEPTH 13092		PERF.11430 - 11470						
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-

EL GORDO (MIOCENE) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520L NW/4				//CONT.// //CONT.// WELL #:	27964 255 863725 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA								
						RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12801	PERF.11166	- 11238							
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	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-
EL GORDO (11800) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NW/4					27964 650 863725 9	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
						RRCID -> 071459	COMPL. DATE 02/22/1977	TOTAL	DEPTH 12980	PERF.11796	- 11828								
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-
EL GORDO (12100) TR OFFSHORE, LLC ST. TR. 520-L, NW/4					27964 700 863725 16	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
						RRCID -> 075774	COMPL. DATE 07/11/2005	TOTAL	DEPTH 12535	PERF.12058	- 12186								
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-
EL GORDO (12300) TR OFFSHORE, LLC STATE TRACT 520-L, NE/4					27964 730 863725 2	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
						RRCID -> 075924	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL	DEPTH 13092	PERF. N/A									
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-
EL MATON (FRIO F-1) KEBO OIL & GAS, INC. PECAN UNIT					28033 380 453170 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
						RRCID -> 278352	COMPL. DATE 01/05/2015	TOTAL	DEPTH 12950	PERF.11130	- 11140								
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	170	351	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EL MATON (FRIO F-2)				28033 456	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170													
PECAN UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 279574		COMPL. DATE 01/07/2015		TOTAL DEPTH 12950		PERF.11730 - 11737					
M	0	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	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44
ELIJAH GREEN (WILCOX 13)				28360 600	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: TYLER				
MAGNUM PRODUCING, LP				521516													
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	6	RRCID -> 292111		COMPL. DATE 11/11/2021		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10082 - 10111					
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ELLIOTT (YEGUA STRAY U)				28449 284	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN				
MOSBACHER ENERGY COMPANY				589984													
ELLIOTT, B. P.				WELL #:	2	RRCID -> 265561		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 8231		PERF. 7252 - 7257					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26	1		-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/29/2025																	
ELM GROVE (COCKRILL, FIRST)				28598 400	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: FAYETTE				
MCA PETROLEUM CORPORATION				537160													
ARNIM-WARREN				WELL #:	3	RRCID -> 294509		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 1850		PERF. 1740 - 1762					
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-
ENGLEHART (F2)				29110 145	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067													
SCHILLER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 187435		COMPL. DATE 11/04/2001		TOTAL DEPTH 12222		PERF. 3191 - 3194					
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-

ENGLEHART (WILCOX 8800)														
TMR EXPLORATION, INC.														
JOHNSON -E- GAS UNIT														
29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
834097														
WELL #: 2					RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776									
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	1770 N	1359	-0-	-411	-0-	1346	2	13	9	N	12			134
07	1519 N	988	-0-	-531	-0-	981	2	7	9	N	6			140
08	1581 N	1449	-0-	-132	-0-	1436	2	13	9	N	12			152
09	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1473	2	14	9	N	13			165
10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1587	2	10	9	N	9			174
11	1410 N	1115	-0-	-295	-0-	1105	2	10	9	N	9	168	1	15
ENGLEHART (WILCOX 8950)														
FLETCHER OPERATING, LLC														
HEIMAN-LEHRER														
29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
273611														
WELL #: 1					RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028									
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	532	1	1734	3	N	25			65
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	28	9	2153	3	N	36			101
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	40	9	2068	3	N	99	182	1	18
09	2280 N	2215	-0-	-65	-0-	109	9	1652	3	N	28			46
10	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	532	1	2345	3	N	24			70
11	2580 N	-0-	-0-	-2580	-0-	31	9							70
ENGLEHART, S. (6200)														
AMRWR, LLC														
LABAY, JOE														
29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
102699														
WELL #: 1					RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024									
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP														
HUVAR, SANDRA														
674803														
WELL #: 1					RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			153
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019														
ESPERSON DOME														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
DAVIS, THOMAS E. ESTATE														
29375 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY														
430368														
WELL #: 23					RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368										
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		29	RRCID ->	105295	COMPL. DATE	12/30/1941	TOTAL DEPTH	8859	PERF. 7750 - 7780			
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
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-			-0-
07	899 N	285	-0-	-614	-0-	285	2			Y	-0-			-0-
08	625 N	625	-0-	-0-	-0-	100	1	525	2	Y	-0-			-0-
09	610 N	610	-0-	-0-	-0-	95	1	515	2	Y	-0-			-0-
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	80	1	495	2	Y	-0-			-0-
11	600 N	550	-0-	-50	-0-	75	1	475	2	Y	-0-			-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 8760 - 8776			
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-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8124 - 8142			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	105298	COMPL. DATE	07/28/1995	TOTAL DEPTH	8722	PERF. 7700 - 8050			
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-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1829 - 1839			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 46	RRCID ->	146865	COMPL. DATE	06/27/1993	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 8200 - 8510			
06	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-			-0-
07	124 N	85	-0-	-39	-0-	85	2			Y	-0-			-0-
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-			-0-
09	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-			-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
11	120 N	80	-0-	-40	-0-	80	2			Y	-0-			-0-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7878 - 8542			
06	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
07	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	2			Y	-0-			-0-
08	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-			-0-
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			-0-
11	330 N	160	-0-	-170	-0-	160	2			Y	-0-			-0-

ESPERSON DOME														CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																	
STANOLIND-SUN FEE																	
				//CONT.//	29375 001	ASSOCIATED				CAPACITY							
				//CONT.//	430368												
				WELL #:	3	RRCID -> 150796				COMPL. DATE 07/19/1994				TOTAL DEPTH 8281 PERF. 7239 - 7247			
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86	
SOUTH ESPERSON UNIT														WELL #: H 5			
														RRCID -> 154197			
														COMPL. DATE 05/04/1995			
														TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5768 - 5778			
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-	
HLAVATY														WELL #: S 19			
														RRCID -> 174331			
														COMPL. DATE 08/25/1999			
														TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2261 - 2264			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF														WELL #: S 28			
														RRCID -> 180653			
														COMPL. DATE 12/07/2000			
														TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6331 - 6580			
06	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-					-0-	
07	310 N	100	-0-	-210	-0-	100	2			Y	-0-					-0-	
08	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					-0-	
09	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-	
10	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			Y	-0-					-0-	
11	390 N	260	-0-	-130	-0-	260	2			Y	-0-					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF														WELL #: X185			
														RRCID -> 180708			
														COMPL. DATE 01/04/2001			
														TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1340 - 1343			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
ESPERSON MOORES BLUFF														WELL #: S 29			
														RRCID -> 180732			
														COMPL. DATE 01/12/2001			
														TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7252 - 7289			
06	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-	
07	341 N	120	-0-	-221	-0-	120	2			Y	-0-					-0-	
08	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-	
09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			Y	-0-					-0-	
10	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-	
11	390 N	280	-0-	-110	-0-	280	2			Y	-0-					-0-	
PURE OIL COMPANY FEE														WELL #: 1 T			
														RRCID -> 292712			
														COMPL. DATE 03/26/1942			
														TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8663 - 8915			
06	90 N	62	-0-	-28	-0-	62	2			N	-0-					-0-	
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-					-0-	
08	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-	
09	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-	
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					-0-	
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-	

ESPERSON DOME														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
CITY INVESTMENT CO.														
WELL #: 1														
RRCID -> 292734														
COMPL. DATE 08/29/1942														
TOTAL DEPTH 8923														
PERF. 8440 - 8480														
CNTY: LIBERTY														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	LIFT	(L) STATUS	(-) UNDERAGE			CODE		CODE		CODE		BALANCE
06	120 N	55	-0-	-65	-0-		55	2		N	-0-			-0-
07	124 N	65	-0-	-59	-0-		65	2		N	-0-			-0-
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-			-0-
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-		62	2		N	-0-			-0-
10	62 N	60	-0-	-2	-0-		60	2		N	-0-			-0-
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-		65	2		N	-0-			-0-

ESPERSON DOME*														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: A207														
RRCID -> 055902														
COMPL. DATE 04/20/1973														
TOTAL DEPTH 8405														
PERF. N/A														
CNTY: LIBERTY														
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-

ESPERSON DOME (VICKSBURG)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
MCCOY														
WELL #: S 24														
RRCID -> 175843														
COMPL. DATE 12/09/1999														
TOTAL DEPTH 9800														
PERF. 9530 - 9561														
CNTY: LIBERTY														
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-		255	2		Y	-0-			-0-
07	205 N	205	-0-	-0-	-0-		205	2		Y	-0-			-0-
08	306 N	306	-0-	-0-	-0-		306	2		Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-		310	2		Y	-0-			-0-
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-		290	2		Y	-0-			-0-
11	300 N	260	-0-	-40	-0-		260	2		Y	-0-			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF														
WELL #: S 22														
RRCID -> 177418														
COMPL. DATE 05/16/2000														
TOTAL DEPTH 5980														
PERF. 5845 - 5849														
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS, THOS. E.														
WELL #: S 23														
RRCID -> 180386														
COMPL. DATE 11/27/2000														
TOTAL DEPTH 9593														
PERF. 9290 - 9366														
06	123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2		Y	-0-			-0-
07	341 N	135	-0-	-206	-0-		135	2		Y	-0-			-0-
08	175 N	175	-0-	-0-	-0-		175	2		Y	-0-			-0-
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-		165	2		Y	-0-			-0-
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	2		Y	-0-			-0-
11	180 N	150	-0-	-30	-0-		150	2		Y	-0-			-0-

HLAVATY														
WELL #: S 26														
RRCID -> 292975														
COMPL. DATE 03/22/2000														
TOTAL DEPTH 5718														
PERF. 5612 - 5614														
06	120 N	95	-0-	-25	-0-		95	2		N	-0-			60
07	124 N	105	-0-	-19	-0-		105	2		N	-0-			60
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-			60
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-		122	2		N	-0-			60
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-		120	2		N	-0-			60
11	120 N	100	-0-	-20	-0-		100	2		N	-0-			60

ESPERSON DOME (YEGUA)				29375 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368																	
ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 45		RRCID -> 042772		COMPL. DATE 01/14/1995		TOTAL DEPTH		8312		PERF. 7108 - 7276							
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-							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-	

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R		RRCID -> 166758		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH		6866		PERF. 6605 - 6632							
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-								15	
07	620	N	175	-0-	-445	-0-	175	2			Y	-0-								15	
08	550	N	550	-0-	-0-	-0-	75	1	475	2	Y	-0-								15	
09	525	N	525	-0-	-0-	-0-	60	1	465	2	Y	-0-								15	
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	25	1	405	2	Y	-0-								15	
11	540	N	310	-0-	-230	-0-	10	1	300	2	Y	-0-								15	

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 15		RRCID -> 168407		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		6890		PERF. 6618 - 6656							
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-								-0-	
07	341	N	225	-0-	-116	-0-	225	2			Y	-0-								-0-	
08	600	N	600	-0-	-0-	-0-	100	1	500	2	Y	-0-								-0-	
09	590	N	590	-0-	-0-	-0-	95	1	495	2	Y	-0-								-0-	
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	Y	-0-								-0-	
11	570	N	365	-0-	-205	-0-	25	1	340	2	Y	-0-								-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 7100)				29375 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368																	
ESPERSON /MOORES BLUFF/				WELL #: A 43		RRCID -> 006109		COMPL. DATE 08/01/1941		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7150 - 7175							
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-								-0-	
07	310	N	130	-0-	-180	-0-	130	2			Y	-0-								-0-	
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-								-0-	
09	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-								-0-	
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-								-0-	
11	180	N	165	-0-	-15	-0-	165	2			Y	-0-								-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 7800 UPPER)				29375 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY											
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368																	
VAJDAK, J.				WELL #: A 2		RRCID -> 006111		COMPL. DATE 07/31/1953		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 7780 - 7806							
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-					Y	NO RPT								-0-	

ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47		RRCID -> 041920		COMPL. DATE 12/09/1994		TOTAL DEPTH		8693		PERF. 7558 - 7573							
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-								-0-	
07	124	N	75	-0-	-49	-0-	75	2			Y	-0-								-0-	
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-								-0-	
09	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-								-0-	
*10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-								-0-	
11	450	N	300	-0-	-150	-0-	300	2			Y	-0-								-0-	

ESPERSON DOME (YEGUA 1500)				29375 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY							
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368															
DAVIS, THOS. E.				WELL #: 36		RRCID -> 006112		COMPL. DATE 10/09/1989		TOTAL DEPTH		9262 PERF. 8466 -		8594					
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	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2				Y	-0-					-0-	
07	248 N	135	-0-	-113	-0-	-0-	135	2				Y	-0-					-0-	
08	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2				Y	-0-					-0-	
09	285 N	285	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2				Y	-0-					-0-	
10	280 N	280	-0-	-0-	-0-	-0-	280	2				Y	-0-					-0-	
11	300 N	260	-0-	-40	-0-	-0-	260	2				Y	-0-					-0-	

DAVIS, THOS. E.				WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH		9074 PERF. 8463 -		8473					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

VAJDAK, J.				WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH		8910 PERF. 8370 -		8380					
06	111 N	111	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2	6	9	Y	5						120	
07	310 N	130	-0-	-180	-0-	-0-	110	2	20	9	Y	18						138	
08	232 N	232	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2	2	9	Y	2						140	
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-						140	
10	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	285	2	11	9	Y	10	100	1				50	
11	298 N	298	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2	33	9	Y	30						80	

ESPERSON DOME, WEST				29382 001		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS							
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764															
COHN, A. B.				WELL #: 1		RRCID -> 111211		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH		9039 PERF. 7928 -		7971					
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-	

EVADALE, NE. (YEGUA)				29640 490		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: JASPER							
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047															
BP AMERICAN A-392				WELL #: 1		RRCID -> 201704		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH		8693 PERF. 8572 -		8578					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					217	
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28172 06/10/2024																			

EVERGREEN				29725 001		ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: SAN JACINTO							
BULL OPERATING, LLC				106449															
HOUGHTON				WELL #: 3		RRCID -> 264042		COMPL. DATE 11/25/2011		TOTAL DEPTH		4805 PERF. 4671 -		4675					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y	NO RPT					50	

EVERGREEN BULL OPERATING, LLC GIBBS			//CONT.// //CONT.// WELL #: 2			29725 001 106449 RRCID -> 269189			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: SAN JACINTO				
									COMPL. DATE 09/25/2012			TOTAL DEPTH 4700			PERF. 4538 - 4556				
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- B	-1134						N	NO RPT					40	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT					40	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT					40	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT					40	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT					40	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT					40	
FANNETT			30153 001			ASSOCIATED			49B			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY THOMAS, E. ET AL			386310 WELL #: 42			RRCID -> 161538			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 8173			PERF. 6398 - 7660				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
AUBEY, VICTOR			WELL #: 12			RRCID -> 223031			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 7175			PERF. 6794 - 6808				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
P. BORDAGE EST.			WELL #: 17			RRCID -> 246622			COMPL. DATE 01/24/2009			TOTAL DEPTH 8367			PERF. 7358 - 7682				
06	270 #	244	-0-	-26	-0-	78 1	166 2	N	-0-									-0-	
07	279 #	249	-0-	-30	-0-	81 1	168 2	N	-0-									-0-	
08	279 #	242	-0-	-37	-0-	110 1	132 2	N	-0-									-0-	
09	270 #	159	-0-	-111	-0-	88 1	71 2	N	-0-									-0-	
10	279 #	160	-0-	-119	-0-	38 1	121 2	N	1									1	
11	243 R	243	-0-	-0-	-0-	1 9 13 1	230 2	N	-0-	1 1								-0-	
JUNKER SPENCER			WELL #: 52			RRCID -> 262369			COMPL. DATE 06/24/1969			TOTAL DEPTH 6715			PERF. 6287 - 6294				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
FANNETT *			30153 002			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON							
HILCORP ENERGY COMPANY BORDAGES, P., ESTATE, ET AL			386310 WELL #: 4			RRCID -> 045886			COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 8238			PERF. 7908 - 8017				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

FANNETT *			//CONT.//			30153 002	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310													
MCLEAN, MARRS "E" ET AL			WELL #:			15	RRCID -> 084088			COMPL. DATE 01/19/1994			TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7432 - 7726						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	MONTHLY STATUS (I) LIFT (L) (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-	
BORDAGES, I.R. ET AL "A"			WELL #:			31	RRCID -> 086687			COMPL. DATE 12/07/1991			TOTAL DEPTH 6188 PERF. 5286 - 5428						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
BURRELL, C.W.			WELL #:			34	RRCID -> 097224			COMPL. DATE 11/01/1992			TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6222 - 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-	
BURRELL, C.W. ET AL			WELL #:			37	RRCID -> 097269			COMPL. DATE 06/01/1972			TOTAL DEPTH 6831 PERF. 6282 - 6290						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MCLEAN, MARRS -E-			WELL #:			10	RRCID -> 124544			COMPL. DATE 06/05/1995			TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7520 - 7528						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
THOMAS, E. ET AL			WELL #:			28	RRCID -> 145823			COMPL. DATE 09/28/2012			TOTAL DEPTH 6001 PERF. 2215 - 2348						
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, E. ET AL			WELL #:			31	RRCID -> 149418			COMPL. DATE 04/29/1994			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7301 - 7312						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

FANNETT *		//CONT.//		30153 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BORDAGES, P. EST ET AL		WELL #:		22	RRCID -> 150963	COMPL. DATE 09/17/1994	TOTAL DEPTH 8791	PERF. 7704 - 7708		
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-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 7999	PERF. 7669 - 7683		
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-
THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011	TOTAL DEPTH 7526	PERF. 7075 - 7254		
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-
FANNETT, SW (NOD 2)				30159 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
LASES COMPANY, INC.				487440						
WHITE, J. T.		WELL #:		1A	RRCID -> 253646	COMPL. DATE 11/24/2009	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2175 - 2185		
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-
FAURE (WILCOX)				30403 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY		
BADGER ENERGY, INC.				042410						
MITCHELL, GEORGE		WELL #:			RRCID -> 139960	COMPL. DATE 09/09/1991	TOTAL DEPTH 14245	PERF. 13655 - 13725		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					105
PLUGGED AND ABANDONED 12/22/1993										
FAYETTEVILLE, NE. (OAKVILLE)				30442 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE		
SCHMIDT, WAYNE W.				754167						
SCHMIDT, WALLIE A.		WELL #:		2	RRCID -> 006203	COMPL. DATE 02/05/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 138 - 149		
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

FELICIA (YEGUA)				30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY								
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553															
HENDERSON				WELL #:	5	RRCID -> 249955	COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196 - 11208								
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	420	N	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					173	
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					173	
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					173	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173	

SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE					789662	WELL #:	1	RRCID ->	248256	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10412 - 10888
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-				

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035				
WILLIS ESTATE				WELL #:	RRCID -> 202098	COMPL. DATE 04/30/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 10633 - 10813
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	636
PLUGGED AND ABANDONED				03/21/2023				

WILLIS ESTATE				WELL #:		RRCID -> 202957	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10612	- 10798
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					05/15/2023					

WILLIS ESTATE				WELL #:	RRCID -> 204035	COMPL. DATE 08/21/2004	TOTAL DEPTH 11020	PERF.10682 - 10894
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	N	-0-	59
PLUGGED AND ABANDONED_____				04/21/2023				

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//		30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
WAGNER OIL COMPANY				891175														
HENDERSON		WELL #:		2	RRCID -> 202077		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10520 - 10720									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794									
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-
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742									
06	2190	N	2055	-0-	-135	-0-	-0-	301	1	1723	3	N	28					92
								31	9									
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	432	1	1808	3	N	35					127
								39	9									
08	2201	N	2056	-0-	-145	-0-	-0-	231	1	1792	3	N	30					157
								33	9									
09	2070	N	2038	-0-	-32	-0-	-0-	300	1	1708	3	N	27					184
								30	9									
10	2263	N	2107	-0-	-156	-0-	-0-	310	1	1764	3	N	30	174	1			40
								33	9									
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	-0-	316	1	1902	3	N	39					79
								43	9									
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127									
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-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134									
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-
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208									
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-

FELICIA (YEGUA)		//CONT.//	30540 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874						
HENDERSON		WELL #:	11	RRCID ->	250063	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11600 PERF.10680 - 10700
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	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-

HENDERSON		WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420 PERF.11217 - 11242
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

HENDERSON		WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510 PERF.11020 - 11188
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-

HENDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10874 - 10986
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1

FELICIA, S. (YEGUA 11160)			30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
AMRWR, LLC			102699						
HENDERSON		WELL #:	1	RRCID ->	186908	COMPL. DATE	10/25/2001	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11001 - 11107
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	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-

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874						
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11133 - 11214
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-

FELICIA, S. (YEGUA 11160)		//CONT.//		30542 500	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874							
HENDERSON		WELL #:		4	RRCID ->	216019	COMPL. DATE	02/03/2006	TOTAL DEPTH	11146 PERF.11104 - 11112	
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-			Y	NO RPT		1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
FIG ACRES (YEGUA)				30815 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
TYRRELL-COMBEST 'A'		WELL #:		1ST	RRCID ->	263245	COMPL. DATE	01/13/2011	TOTAL DEPTH	15063 PERF.14895 - 15330	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		154
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		154
FIG RIDGE (FRIO SECOND)				30822 464	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.				638695							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		13	RRCID ->	114173	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	8601 PERF. 8313 - 8323	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIG RIDGE (MARGINULINA)				30822 696	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
PAPCO, INC.				638695							
BROUSSARD TRUST		WELL #:		3 U	RRCID ->	033238	COMPL. DATE	11/02/1984	TOTAL DEPTH	8609 PERF. 7921 - 7946	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BROUSSARD TRUST		WELL #:		10	RRCID ->	107151	COMPL. DATE	07/28/1983	TOTAL DEPTH	8594 PERF. 7941 - 7948	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FIG RIDGE (UVIG UPPER SAND)				30822 885	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
MCGOWN, ANNA MAE GU		WELL #:		1	RRCID ->	274662	COMPL. DATE	01/18/2014	TOTAL DEPTH	14510 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-

FIG RIDGE (UVIGERINA SAND)			30822 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GCOWS OPERATING LLC			102135					
FROST, J. M. UNIT			WELL #:	1ST	RRCID -> 209611	COMPL. DATE 06/02/2005	TOTAL DEPTH 12700	PERF. 11924 - 11927
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* 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-
FISHERS REEF (FB C 9800)			31028 048	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
STATE TRACT 1-4A UNIT			WELL #:	1	RRCID -> 183428	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH 10960	PERF. 10190 - 10228
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N NO RPT	4403
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N NO RPT	4403
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N NO RPT	4403
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N NO RPT	4403
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N NO RPT	4403
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	25897		N NO RPT	4403
PLUGGED AND ABANDONED 11/15/2023								
FISHERS REEF (FRIO B 9800)			31028 112	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
STATE TRACT NO. 46			WELL #:	1	RRCID -> 182398	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9866 - 9791
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-
FISHERS REEF (FRIO 1-A)			31028 128	ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
FR TRACT 1-4B			WELL #:	70 F	RRCID -> 050279	COMPL. DATE 11/10/1967	TOTAL DEPTH 8870	PERF. 7531 - 7532
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
FISHERS REEF (FRIO 5-A)			31028 288	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
FR TRACT 1-4B			WELL #:	67 F	RRCID -> 119788	COMPL. DATE 11/23/1985	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8223 - 8255
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-

FISHERS REEF (FRIO 5, NE) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FR TRACT 9-12B															31028 300 293375			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 110 U RRCID -> 114356															COMPL. DATE 08/22/1984			TOTAL DEPTH 8510			PERF. 8203 - 8248					
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-						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-							
FISHERS REEF (FRIO 6) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FR TRACT 1-4B															31028 320 293375			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 68 H RRCID -> 093112															COMPL. DATE 01/09/1981			TOTAL DEPTH 9051			PERF. 8319 - 8339					
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-							
FR TRACT 46															WELL #: 51 RRCID -> 100236			COMPL. DATE 04/26/1982			TOTAL DEPTH 9054			PERF. 8336 - 8353		
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-							
FR TRACT 46															WELL #: 59 F RRCID -> 100577			COMPL. DATE 05/22/1982			TOTAL DEPTH 9017			PERF. 8339 - 8364		
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-							
FR TRACT 1-4B															WELL #: 70 H RRCID -> 103759			COMPL. DATE 12/15/1982			TOTAL DEPTH 8870			PERF. 8318 - 8334		
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-							
FISHERS REEF (FRIO 6, N) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B															31028 325 293375			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
WELL #: 104 RRCID -> 168709															COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9150			PERF. 8342 - 8360					
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-							

FISHERS REEF (FRI0 17)				31028 704	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 5-8A				WELL #: 1	RRCID -> 230143	COMPL. DATE 08/02/2006	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 10148	-	10194
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
FISHERS REEF (FRI0 8200)				31028 832	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 67 H	RRCID -> 107193	COMPL. DATE 08/03/1983	TOTAL DEPTH 9260	PERF. 8082	-	8086
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-
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2				WELL #: 68 F	RRCID -> 109760	COMPL. DATE 01/19/1984	TOTAL DEPTH 9051	PERF. 8084	-	8088
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-
FISHERS REEF (9800 FB D)				31028 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 9-12B				WELL #: 1	RRCID -> 186583	COMPL. DATE 12/07/2000	TOTAL DEPTH 10551	PERF. 9684	-	9714
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305					-0-
FISHERS REEF, N. (9300)				31030 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
FISHERS REEF STATE TRACT 9-12A				WELL #: 1	RRCID -> 154821	COMPL. DATE 04/09/1995	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9297	-	9338
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-

FLAGPOND (FRIO LOWER)				31194 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BRAZORIA					
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093														
FLAG POND				WELL #:	1	RRCID -> 261670				COMPL. DATE 03/28/2019				TOTAL DEPTH 10811 PERF.10051 - 10059				
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 CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
06	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-							N	-0-					357
07	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-		5811	2		315	9	N	286		180	1		463
08	5208 X	2254	-0-	-2954	-0-		2254	2				N	-0-					463
*09	5040 X	898	-0-	-4142	-0-		889	3		9	9	N	8					471
*10	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-		6094	3		40	9	N	36		174	1		333
11	5040 X	-0-	-0-	-5040	-0-							N	-0-		333	7		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/12/2025 - WELL PLUGGED 12/12/25														

FLAG POND				WELL #:	2	RRCID -> 271077				COMPL. DATE 05/03/2012				TOTAL DEPTH 10936 PERF.10738 - 10804				
06	2490 X	-0-	-0-	-2490	-0-							N	52					217
07	2728 X	2065	-0-	-663	-0-		1627	2		438	9	N	398		335	1		280
08	2728 X	-0-	-0-	-2728	-0-							N	-0-					280
*09	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-		10945	3		61	9	N	55					335
*10	8906 X	8906	-0-	-0-	-0-		8746	3		160	9	N	145		187	1		293
11	2010 X	-0-	-0-	-2010	-0-							N	76		369	1		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				12/03/2025 - WELL PLUGGED 12/03/25														

FLAG POND				WELL #:	4	RRCID -> 287863				COMPL. DATE 08/22/2018				TOTAL DEPTH 11100 PERF.10832 - 10922				
06	1920 X	-0-	-0-	-1920	-0-							N	52					225
07	4805 X	2062	-0-	-2743	-0-		2056	2		6	9	N	5		175	1		55
08	4805 X	3042	-0-	-1763	-0-		3042	2				N	-0-					55
09	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-							N	-0-					55
*10	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-							N	132		187	1		-0-
*11	882 X	NO RPT	-0-	-882	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/10/2025 - WELL PLUGGED 11/10/25														

FLAG POND				WELL #:	5	RRCID -> 288918				COMPL. DATE 09/18/2019				TOTAL DEPTH 11083 PERF.10219 - 10421				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					67
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					67
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	117		184	1		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____				11/19/2025 - WELL PLUGGED 11/19/25														

FLORES (WX CONSOLIDATED-3)				31532 200	NON-ASSOCIATED				SALVAGE				CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC				028734														
GOLDEN				WELL #:	3SW	RRCID -> 209872				COMPL. DATE 05/31/2005				TOTAL DEPTH 4520 PERF. 4346 - 4366				
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-

FORT TRINIDAD (DEXTER)										32156 111		ASSOCIATED		PRORATED				CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444											
KETCHUM										WELL #:		1		RRCID -> 284388		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097	
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
06	15	N	15	-0-	-0- B	-0-			15	2			N	-0-						125	
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-							N	-0-						125	
08	14	N	14	-0-	-0- B	-0-			14	2			N	-0-						125	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-							N	-0-						125	
10	24	N	24	-0-	-0- B	-0-			1	1		23	2	N	-0-					125	
11	14	N	NO RPT	-0-	-14 B	-0-							N	NO RPT						125	

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)					32156 497	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MADISON		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC					100797							
EASTHAM STATE PRISON FARM 7					WELL #:	1	RRCID -> 246227	COMPL. DATE 10/31/2008	TOTAL DEPTH 9590	PERF.11252	- 11685	
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-	

BURK ROYALTY CO., LTD.										108799											
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 247649		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11590		PERF.10871 - 11519	
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-	

EOG RESOURCES, INC.				253162											
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 278186	COMPL. DATE 11/27/2014	TOTAL DEPTH 11662	PERF.12104	- 16330					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			66				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)					32156 710	ASSOCIATED	CAPACITY					CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.					642718										
LITTLE, T. A.GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 137794	COMPL. DATE	12/20/1990	TOTAL	DEPTH	11638	PERF.11302	- 11446	
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	331	1	1516	2	N	100			227
							110	9							
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	328	1	1662	2	N	82			309
							90	9							
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	364	1	1785	2	N	67	186	1	190
							74	9							
09	1920	N	862	-0-	-1058	-0-	140	1	663	2	N	54	189	1	55
							59	9							
10	1984	N	121	-0-	-1863	-0-	17	1	104	2	N	-0-			55
11	1920	N	91	-0-	-1829	-0-	15	1	76	2	N	-0-			55

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) //CONT.// 32156 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
PARTEN OPERATING INC. //CONT.// 642718											
SEVEN J STOCK FARM, INC WELL #: 24 RRCID -> 233285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504											
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	5760 X	4839	-0-	-921	-0-	422 1	4298 2	N	108		210
07	5952 X	5270	-0-	-682	-0-	119 9	4628 2	N	85	188 1	107
08	5952 X	5135	-0-	-817	-0-	548 1	4545 2	N	59		166
09	5580 X	4564	-0-	-1016	-0-	94 9	3986 2	N	89	187 1	68
10	5642 X	4248	-0-	-1394	-0-	525 1	3721 2	N	80		148
11	5100 X	4462	-0-	-638	-0-	65 9	3941 2	N	83	191 1	40
						480 1					
						98 9					
						439 1					
						88 9					
						430 1					
						91 9					
NRL WELL #: 1H RRCID -> 274778 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 RRCID -> 093236 COMPL. DATE 11/19/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9844 - 10385											
BROMBERG, ET AL WELL #: 1											
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		229
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		229
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		229
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		229
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 1		N	-0-		229
11	8 N NO RPT	-0-	-0-	-8	-0-			N	NO RPT		229
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 RRCID -> 097997 COMPL. DATE 06/17/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10342 - 10450											
ST. REGIS PAPER CO. "C" WELL #: 1											
06	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3279 2	73 9	N	66		250
07	3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	3548 2	68 9	N	62	182 1	130
08	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3299 2	74 9	N	67		197
09	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3484 2	189 9	N	172	297 1	72
10	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3417 2	72 9	N	65		137
*11	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3022 2	72 9	N	65		202
DAN ACKLEY B WELL #: 2 RRCID -> 271053 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10350 - 10476											
06	2280 N	1643	-0-	-637	-0-	1615 2	28 9	N	25		222
07	2232 N	1803	-0-	-429	-0-	1774 2	29 9	N	26	175 1	73
08	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2469 2	43 9	N	39		112
09	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1923 2	106 9	N	96	61 1	147
10	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1842 2	31 9	N	28		175
11	2430 N	1968	-0-	-462	-0-	1935 2	33 9	N	30		205

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-)				32156 781	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365									
FORREST, W. M., JR. A/C #1				WELL #:	1 L	RRCID -> 006237	COMPL. DATE 02/16/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10841	-	10882	
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	84 X	84	-0-	-0-	-0-	84	2	N	-0-				118
07	154 X	154	-0-	-0-	-0-	154	2	N	-0-				118
08	109 X	109	-0-	-0-	-0-	109	2	N	-0-				118
09	119 X	119	-0-	-0-	-0-	119	2	N	-0-				118
10	135 X	135	-0-	-0-	-0-	135	2	N	-0-				118
11	125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	2	N	-0-				118
ALLIANCE TRUST CO. -A-				WELL #:	1 L	RRCID -> 031531	COMPL. DATE 06/10/1962	TOTAL DEPTH	11125	PERF. N/A			
06	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	3045	2	37 9	Y	34			63
07	4805 X	3867	-0-	-938	-0-	3815	2	52 9	Y	47			110
08	4805 X	3459	-0-	-1346	-0-	3419	2	40 9	Y	36	117 1		29
09	3810 X	382	-0-	-3428	-0-	336 2	2	46 9	Y	42	49 1		22
10	3937 X	3456	-0-	-481	-0-	3414	2	42 9	Y	38	28 1		32
11	3750 X	3008	-0-	-742	-0-	2965	2	43 9	Y	39	31 1		40
FORREST, W. M., JR. -B-				WELL #:	1 F	RRCID -> 032717	COMPL. DATE 07/14/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
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 02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022													
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)				32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				100365									
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	11 F	RRCID -> 032362	COMPL. DATE 01/23/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10598	-	10638	
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	12 F	RRCID -> 032363	COMPL. DATE 03/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10643	-	10682	
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT				WELL #:	71 U	RRCID -> 032367	COMPL. DATE 08/22/1961	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10590	-	0	
06	6990 X	5644	-0-	-1346	-0-	5475	2	169 9	Y	154	182 1		35
07	7357 X	7357	-0-	-0-	-0-	7134	2	223 9	Y	203	169 1		69
08	7308 X	7308	-0-	-0-	-0-	7099	2	209 9	Y	190	244 1		15
09	DLQ G-10	7183	-0-	7183	7183	6963	2	220 9	Y	200	143 1		72
10	DLQ G-10	7514	-0-	7514	14697	7271	2	243 9	Y	221	160 1		133
11	DLQ G-10	7225	-0-	7225	21922	6991	2	234 9	Y	213	336 1		10

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
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	18090 X	14863	-0-	-3227	-0-	14610	2	253	9	Y	230	168	1	317
07	18972 X	18846	-0-	-126	-0-	18561	2	285	9	Y	259	374	1	202
08	18972 X	17302	-0-	-1670	-0-	17047	2	255	9	Y	232	174	1	260
09	DLQ G-10	17297	-0-	17297	17297	17040	2	257	9	Y	234	201	1	293
10	DLQ G-10	18122	-0-	18122	35419	17832	2	290	9	Y	264	409	1	148
11	DLQ G-10	16767	-0-	16767	52186	16502	2	265	9	Y	241	201	1	188
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A 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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A														
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			56
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
07	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			-0-
08	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2			Y	-0-			-0-
09	DLQ G-10	42	-0-	42	42	42	2			Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	42	-0-	42	84	42	2			Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	55	-0-	55	139	55	2			Y	-0-			-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794														
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 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-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
EMPIRE TEXAS OPERATING, LLC //CONT.// 100365																		
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS 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-

FT TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 121 RRCID -> 299972 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 21227 PERF. N/A																		
06	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	SHUT IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423																		
VON ROSENBERG WELL #: 1																		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444																		
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF.11700 - 12012																		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					77

REED EXPLORATION LLC 102257 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10142 - 11729																		
CANNON WELL #: 1																		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					102

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257									
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	33
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	110
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	26
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799									
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 266537 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10671 - 11090									
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-
HARGRAVE WELL #: RRCID -> 274601 COMPL. DATE 08/24/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9805 - 11582									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	78
PLUGGED AND ABANDONED 08/13/2021									
CONTRAST ENERGY, LLC 173799									
BROXSON WELL #: 1 RRCID -> 263573 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10484 - 11826									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	117
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	117
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	117
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	117
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	117
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30			N	117

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC										238475										
ROBERTSON										WELL #:	1	RRCID ->	258148	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11515	PERF. 9466 - 10836	
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	14B2	EXT	63	-0-	63	875	50	1	13	9	N	12				82				
07	14B2	EXT	59	-0-	59	934	57	1	2	9	N	2				84				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	934					N	-0-				84				
09		934 X	-0-	-0-	-934	-0-					N	-0-				84				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1				85				
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				85				
POSTEL										WELL #:	1	RRCID ->	264532	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL	DEPTH	12350	PERF.10176 - 12226	
06		0 N	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				75				
STERLING T. HARRISON ET AL										WELL #:	1	RRCID ->	265273	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL	DEPTH	11640	PERF.10877 - 11635	
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-				
SAMUEL GAS UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	269655	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL	DEPTH	10150	PERF.11210 - 14185	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
BRASSELL										WELL #:	1	RRCID ->	271284	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL	DEPTH	11933	PERF.10158 - 11250	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	137	328	1		108				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	138	173	1		73				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142				215				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	190	1		167				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	139	139	1		167				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				167				
TURNER										WELL #:	1	RRCID ->	271286	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL	DEPTH	12050	PERF.10197 - 11898	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	392	472	1		127				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	387	362	1		152				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	362	364	1		150				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	521	369	1		302				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	184	202	1		284				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				284				
MANNING										WELL #:	1	RRCID ->	273058	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL	DEPTH	11716	PERF. 9772 - 11499	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213				539				
07		645 N	645	-0-	-0-	-0-					N	506	709	1		336				
08		770 N	770	-0-	-0-	-0-					N	569	558	1		347				
09		578 N	578	-0-	-0-	-0-					N	445	562	1		230				
10		807 N	807	-0-	-0-	-0-					N	403	329	1		304				
11		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT				304				

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					142
07	10 N	-0-	10	-0-	-0-		4 2		6 9	N	5					147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
09	33 N	-0-	33	-0-	-0-		5 2		28 9	N	25					172
10	21 N	-0-	21	-0-	-0-		21 2			N	-0-					172
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					172

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276850 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10044 - 11802																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
09	14B2 EXT	7	-0-	7	7	7 2				N	-0-					67
10	14B2 EXT	200	-0-	200	207	51 2	149 9			N	135					202
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	207					N	NO RPT					202

STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	183	1			62
07	653 N	-0-	653	-0-	-0-	60 2	593 9			N	539	167	1			434
08	340 N	-0-	340	-0-	-0-	50 2	290 9			N	264	561	1			137
09	432 N	-0-	432	-0-	-0-	48 2	384 9			N	349	190	1			296
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	252	413	1			135
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					135

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					134
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	30					164
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					196
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	34					230
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	166	1			68
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					259
07	14B2 EXT	104	-0-	104	104	27 2	77 9			N	70	172	1			157
08	14B2 EXT	198	-0-	198	302	73 2	125 9			N	114	174	1			97
09	14B2 EXT	113	-0-	113	415	14 2	99 9			N	90					187
10	14B2 EXT	177	-0-	177	592	107 2	70 9			N	64	208	1			43
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	592					N	NO RPT					43

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	24 N	-0-	24	-0-	-0-	13 2	11 9			N	10					63
08	10 N	-0-	10	-0-	-0-	10 2				N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	35 N	-0-	35	-0-	-0-	33 2	2 9			N	2					65
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					65

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																			
BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																			
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
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						18
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	133	270	1				52
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	-0-	123	2	123	9	N	112							164
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	200	9	N	182	182	1					164
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2	64	9	N	58							222
10	467 N	467	-0-	-0-	-0-	-0-	342	2	125	9	N	114							336
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-	-0-						N	NO RPT						336

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8						125
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2							127
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3							130
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	1	2	18	9	N	16	101	1					45
10	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-							45
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-						N	NO RPT						45

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF. 10766 - 12377																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						139
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2	14	9	N	13							152
08	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	8	2			N	-0-							152
09	14B2 EXT	12	-0-	12	20	10	2	2	9		N	2							154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	20	20					N	-0-							154
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	20	20						N	NO RPT						154

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF. 10116 - 11638																			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						27
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						27

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																			
06	14B2 EXT	181	-0-	181	674	127	1	54	9		N	49							164
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	674						N	-0-	140	1					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	674						N	-0-							24
09	674 X	-0-	-0-	-674	-0-	-0-					N	-0-							24
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							24
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						24

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6						105
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2	51	9	N	46	62	1					89
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2	53	9	N	48							137
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	20	9	N	18							155
10	203 N	203	-0-	-0-	-0-	-0-	166	2	37	9	N	34	57	1					132
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-	-0-						N	NO RPT						132

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	237
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	236	2	N	135
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	N	155
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	62	2	N	199
10	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	989	2	N	72
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	72
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	48
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	N	53
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2	N	53
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2	N	53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	53
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-			N	53
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	101	2	N	157
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	138	2	N	177
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	123	2	N	199
10	925 N	925	-0-	-0-	-0-	903	2	N	219
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-			N	219
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	110
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	30	2	N	115
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-	32	2	N	120
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-	19	2	N	125
10	298 N	298	-0-	-0-	-0-	294	2	N	129
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	129
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	92
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-	378	2	N	162
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-	269	2	N	102
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	123	2	N	124
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2	N	124
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	124
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	105
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	105
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	45
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-	159	2	N	97
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-	174	2	N	147
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	122	2	N	70
10	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1239	2	N	110
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	110

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852										ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
SHELTON WELL #: 1										RRCID -> 281499	COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL	DEPTH 11110	PERF. 9194	- 10999	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60	89	1			60
07	290 N	290	-0-	-0-	-0-	211	2	79	9	N	72					132
08	265 N	265	-0-	-0-	-0-	195	2	70	9	N	64	71	1			125
09	183 N	183	-0-	-0-	-0-	118	2	65	9	N	59	74	1			110
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	773	2	66	9	N	60	137	1			33
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-					N	NO RPT					33
MOSSER WELL #: 1										RRCID -> 281525	COMPL. DATE 08/05/2016	TOTAL	DEPTH 11145	PERF. 9221	- 11038	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	49	175	1			84
07	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	N	43					127
08	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	2	47	9	N	43	93	1			77
09	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	2	30	9	N	27					104
10	37 N	37	-0-	-0-	-0-	4	2	33	9	N	30					134
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT					134
JOHNSTON WELL #: 1										RRCID -> 281621	COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL	DEPTH 11380	PERF. 9339	- 11164	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					119
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
MORGAN WELL #: 1										RRCID -> 282311	COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL	DEPTH 11210	PERF. 9111	- 10928	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53	109	1			68
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	112	2	35	9	N	32					100
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	117	2	41	9	N	37					137
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	66	2	31	9	N	28	97	1			68
10	443 N	443	-0-	-0-	-0-	439	2	4	9	N	4					72
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					72
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327 KEDDIE WELL #: 1										RRCID -> 273620	COMPL. DATE 06/08/2013	TOTAL	DEPTH 12547	PERF. 9974	- 10473	
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					56
07	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					56
08	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					56
09	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					56
*10	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					56
11	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					56
STARNS WELL #: 1										RRCID -> 274151	COMPL. DATE 03/24/2014	TOTAL	DEPTH 12762	PERF. 8846	- 10902	
06	87 N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	9	N	72					274
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					274
08	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	1			N	-0-					274
09	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	1			N	-0-					274
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					274
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					274

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)					32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					//CONT.// 681327										
SMITH, FRANK					WELL #: 1	RRCID -> 278074	COMPL. DATE 11/01/2012	TOTAL DEPTH 12678	PERF. 9752 - 10959						
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	398						N	NO RPT			-0-

KNIGHT					WELL #: 1	RRCID -> 278932	COMPL. DATE 10/08/2012	TOTAL DEPTH 12820	PERF. 8852 - 11145						
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-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444										
KETCHUM					WELL #: 1	RRCID -> 284586	COMPL. DATE 09/01/2017	TOTAL DEPTH 11427	PERF. 8728 - 11097						
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)					32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MADISON					
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC					100365										
JEANETTE					WELL #: 101	RRCID -> 291710	COMPL. DATE 08/25/2021	TOTAL DEPTH 10353	PERF. 9137 - 10068						
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

JEANETTE					WELL #: 102	RRCID -> 291848	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL DEPTH 10255	PERF. 9306 - 10231						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FORREST C					WELL #: 6	RRCID -> 293629	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL DEPTH 11415	PERF. 9460 - 11185						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON			
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC				//CONT.//	100365									
KMAC				WELL #:	A 1	RRCID -> 293681	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL	DEPTH	11313	PERF.	9680	- 11022
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06		60	N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		2
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
10		27	N	-0-	-0-	-0-	-0-		27	2	N	-0-		2
11		54	N	-0-	-0-	-0-	-0-		54	2	N	-0-		2

TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC					100797									
LITTLE				WELL #:	1	RRCID -> 267604	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL	DEPTH	11998	PERF.	9951	- 11547
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	1001	RRCID -> 271453	COMPL. DATE	04/24/2012	TOTAL	DEPTH	12308	PERF.	10240	- 11878
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0202	RRCID -> 271474	COMPL. DATE	10/15/2013	TOTAL	DEPTH	11470	PERF.	9538	- 11257
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

HYDE				WELL #:	1	RRCID -> 271475	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL	DEPTH	12800	PERF.	10712	- 12500
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID -> 271476	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10242	- 12290
06	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
07	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
08	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
09	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
10	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-
11	SWR	10		NO	RPT	-0-	-0-				N	NO	RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: MADISON						
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																						
BLAIR A WELL #: 1											RRCID -> 271480		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788 - 12492					
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	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-	
GARRISON					WELL #: 1		RRCID -> 271482		COMPL. DATE 10/08/2011		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10680 - 12408									
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-	
FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 201		RRCID -> 272229		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10030 - 10078									
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0101		RRCID -> 273489		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819 - 11531									
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0103		RRCID -> 273599		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064 - 11671									
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0602		RRCID -> 273602		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902 - 11510									
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM					WELL #: 0401		RRCID -> 273642		COMPL. DATE 06/11/2013		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10207 - 10324									
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410														
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-	-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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827														
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
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-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054														
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
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-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536																		
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	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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 10910																		
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-

CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220																		
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376																		
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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944																		
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563																		
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555																		
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985																		
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	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-
ADAMS, CHESTER						WELL #:	2	RRCID -> 275823	COMPL. DATE 06/13/2014	TOTAL DEPTH 12020	PERF. 10054	- 11688						
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #:	0701	RRCID -> 275834	COMPL. DATE 06/13/2010	TOTAL DEPTH 9590	PERF. 10090	- 11390						
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #:	0104	RRCID -> 275974	COMPL. DATE 08/23/2014	TOTAL DEPTH 12102	PERF. 10188	- 11782						
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM						WELL #:	0204	RRCID -> 276074	COMPL. DATE 12/08/2012	TOTAL DEPTH 10842	PERF. 9620	- 9754						
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-
HYDE, MARTY						WELL #:	4	RRCID -> 276077	COMPL. DATE 09/02/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 10002	- 11663						
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-
FERGUSON PRISON UNIT						WELL #:	0802	RRCID -> 276138	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 11302	PERF. 10087	- 11302						
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797										WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603		
JONES																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	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-	
CHESTER ADAMS										WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902 - 11533		
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-	
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090		PERF. 10124 - 15384		
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-	
MARTY HYDE										WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143		
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-	
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #: 0402		RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF. 10379 - 11999		
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-	
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF. 10422 - 16076		
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-	
VON ROSENBERG										WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387		
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
BARRETT WELL #: 1 RRCID -> 279570 COMPL. DATE 01/23/2015 TOTAL DEPTH 12240 PERF.10279 - 11935																
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	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-

ADAMS, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 279862 COMPL. DATE 09/01/2014 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10422 - 12068																
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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279874 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765																
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-

HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 279891 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0066 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456																
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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF.10166 - 11794																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300																
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL												101653								
RUFFINO										WELL #:		1	RRCID -> 280135	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221 - 10867				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* AMT 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-					
DAVID										WELL #:		1	RRCID -> 280189	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177 - 10848				
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-					
REED EXPLORATION LLC										102257										
CANNON										WELL #:		1	RRCID -> 274415	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142 - 11729				
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-					
FLORENCE										WELL #:		1	RRCID -> 274743	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9630 - 10631				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65					
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65					
SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 276826	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175 - 11848				
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-					
CHAMBLESS										WELL #:		1	RRCID -> 279388	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163 - 11856				
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-					

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)														
REED EXPLORATION LLC														
SAVELL														
				//CONT.//	32157 071	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON		
				//CONT.//	102257									
				WELL #:	1	RRCID ->	280215	COMPL. DATE	03/16/2014	TOTAL	DEPTH	11748	PERF.10112	- 11683
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	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-
BURK ROYALTY CO., LTD.														
ROBERTSON														
					108799									
				WELL #:	1	RRCID ->	259648	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL	DEPTH	11515	PERF. 9466	- 10836
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-
YORK														
				WELL #:	1	RRCID ->	271501	COMPL. DATE	04/19/2013	TOTAL	DEPTH	11750	PERF. 9921	- 11657
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-
WORD														
				WELL #:	1	RRCID ->	278452	COMPL. DATE	10/30/2014	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.10634	- 12291
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-
BOYD														
				WELL #:	1	RRCID ->	279387	COMPL. DATE	04/29/2014	TOTAL	DEPTH	11213	PERF. 9630	- 11133
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-
THOMAS														
				WELL #:	1	RRCID ->	280183	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL	DEPTH	11350	PERF. 9258	- 11122
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.			//CONT.//		108799													
MOSSER			WELL #:		1	RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038						
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
E2 OPERATING LLC			238475															
TURNER			WELL #:		1	RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
MANNING			WELL #:		1	RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
GREENE			WELL #:		1	RRCID -> 274602		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
VIVIENNE			WELL #:		1	RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9761 - 11603						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
TINSLEY			WELL #:		1	RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802						
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475										
STIVER			WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* 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-	

BRASSELL			WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250		
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-	

TRICHEL			WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723		
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-	

BARR			WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204		
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-	

CANANT			WELL #: 1		RRCID -> 279386		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638		
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-	

GIBBS BROS			WELL #: 1		RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377		
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-	

HENRY			WELL #: 1		RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 9724 - 11072		
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-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)		//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC		//CONT.// 238475														
HARDY		WELL #: 1		RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100								
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	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-

BELL		WELL #: 1		RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370								
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-

THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352								
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	7					84
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

BANKHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155								
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-

KNIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579								
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-

MARCELLA		WELL #: 1		RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279								
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-

JETT		WELL #: 1		RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310								
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475								
THORNBERRY			WELL #:		1	RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 281345		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCADAMS			WELL #:		1	RRCID -> 281349		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

LEGGETT			WELL #:		1	RRCID -> 281524		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

SHELTON			WELL #:		1	RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSTON			WELL #:		1	RRCID -> 281634		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MORGAN			WELL #:		1	RRCID -> 282325		COMPL. DATE 08/04/2016		TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928			
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON								
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475														
RADER			WELL #: 2		RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200						
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	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-
GERALD WAKEFIELD			WELL #: 2		RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240 - 11154						
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-
MCR			WELL #: 2		RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9760 - 9765						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
FORREST			WELL #: 2		RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056						
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-
STEWART			WELL #: 1		RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102						
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														
STARNES			WELL #: 1		RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902						
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-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)										//CONT.//		32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										//CONT.//		681327									
KNIGHT										WELL #:		1		RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145	
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		8 N	3	-0-		-5	-0-		3	1		N	-0-			124					
07		8 N	3	-0-		-5	-0-		3	1		N	-0-			124					
08		3 N	3	-0-		-0-	-0-		3	1		N	-0-			124					
09		3 N	3	-0-		-0-	-0-		3	1		N	-0-			124					
*10		3 N	3	-0-		-0-	-0-		3	1		N	-0-			124					
11		3 N	NO RPT	-0-		-3	-0-					N	NO RPT			124					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444											
KETCHUM										WELL #:		1		RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097	
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-					
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)										32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC										100797											
LITTLE										WELL #:		1		RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547	
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-					
FERGUSON PRISON UNIT										WELL #:		1001		RRCID -> 271473		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 10240 - 11878	
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-					
EASTHAM STATE PRISON FARM										WELL #:		0202		RRCID -> 271498		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257	
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-					
BLAIR A										WELL #:		1		RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF. 10788 - 12492	
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-					

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272244 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10686 - 10922																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-

HYDE WELL #: 1 RRCID -> 273053 COMPL. DATE 04/26/2011 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10712 - 12500																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273077 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11942																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273575 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273661 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF.10434 - 10637																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF.10412 - 10620																
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* 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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10834 - 11160														
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552														
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
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-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167														
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604														
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-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302														
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON								
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.//		100797																
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: C 02		RRCID -> 274925		COMPL. DATE 03/16/2013		TOTAL DEPTH 11708		PERF.10004		- 11536						
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	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-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0101		RRCID -> 274926		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 9819		- 11531						
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 0503		RRCID -> 274944		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11900		PERF.10584		- 10850						
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 1001		RRCID -> 274992		COMPL. DATE 10/24/2011		TOTAL DEPTH 12872		PERF.11307		- 11600						
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-
CHANDLER		WELL #: 1		RRCID -> 275560		COMPL. DATE 05/15/2014		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9585		- 11220						
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 702		RRCID -> 275614		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 11793		PERF. 9925		- 11563						
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #: 206		RRCID -> 275676		COMPL. DATE 08/16/2014		TOTAL DEPTH 11718		PERF. 9879		- 11555						
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390																			
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	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-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533																			
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-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936																			
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-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663																			
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782																			
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-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688																			
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-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406																			
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797											
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0204		RRCID -> 278091		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 10837			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0402		RRCID -> 278126		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999			
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-
HANLEY		WELL #:		1		RRCID -> 278389		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350			
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-
VON ROSENBERG		WELL #:		2		RRCID -> 279466		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387			
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-
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0601H		RRCID -> 279479		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076			
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-
MILLER		WELL #:		2		RRCID -> 279480		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397			
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-
ADAMS, R. C.		WELL #:		1		RRCID -> 279756		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068			
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON							
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797													
BARRETT		WELL #:		1		RRCID -> 279775		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935					
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	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-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101		RRCID -> 279882		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765					
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-

MARTY HYDE		WELL #:		3		RRCID -> 280174		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143					
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606		RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456					
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-

JONES		WELL #:		2		RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603					
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-

FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0402		RRCID -> 280838		COMPL. DATE 03/22/2015		TOTAL DEPTH 11819		PERF.10166 - 11794					
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM A		WELL #:		1		RRCID -> 281117		COMPL. DATE 01/03/2011		TOTAL DEPTH 11513		PERF. 9652 - 11300					
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL		101653												
RUFFINO		WELL #:		1	RRCID -> 280134		COMPL. DATE 03/07/2015		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

DAVID		WELL #:		1	RRCID -> 280213		COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848					
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-

BURK ROYALTY CO., LTD.		108799												
ROBERTSON		WELL #:		1	RRCID -> 259647		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836					
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-

TOMMIE JO MANNING, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 270411		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230					
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-

THOMAS		WELL #:		1	RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122					
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-

E2 OPERATING LLC		238475												
FORREST		WELL #:		2	RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056					
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-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) PROLINE ENERGY RESOURCES INC STARNS				//CONT.//	32157 497 681327	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MADISON						
				WELL #:	1	RRCID -> 274164	COMPL. DATE	03/24/2014	TOTAL DEPTH	12762	PERF.	8846	- 10902				
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	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-

KNIGHT				WELL #:	1	RRCID -> 278892	COMPL. DATE	10/08/2012	TOTAL DEPTH	12820	PERF.	8852	- 11145				

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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) REED EXPLORATION LLC CANNON					32157 525 102257	ASSOCIATED	49B				CNTY: MADISON						
				WELL #:	1	RRCID -> 274367	COMPL. DATE	10/26/2013	TOTAL DEPTH	11880	PERF.	10142	- 11729				

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-

FLORENCE				WELL #:	1	RRCID -> 274882	COMPL. DATE	01/16/2014	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9630	- 10631				

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-

SANTA ELENA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 276852	COMPL. DATE	08/26/2013	TOTAL DEPTH	11998	PERF.	10175	- 11848				

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-

CHAMBLESS				WELL #:	1	RRCID -> 279417	COMPL. DATE	03/13/2014	TOTAL DEPTH	12005	PERF.	10163	- 11856				

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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257														
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280272 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259652 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
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-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270479 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
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-
YORK WELL #: 1 RRCID -> 271490 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657														
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-
WORD WELL #: 1 RRCID -> 278445 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10634 - 12291														
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-
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279416 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133														
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281596 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-

E2 OPERATING LLC 238475																
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272045 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250																
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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10197 - 11898																
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-

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273865 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490																
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-

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 274570 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499																
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-

VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274730 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9865 - 11603																
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																			
TINSLEY WELL #: 1										RRCID -> 276907		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802			
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	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-	
BELL										WELL #: 1		RRCID -> 278453		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
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-	
BARR										WELL #: 1		RRCID -> 278826		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204	
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-	
GIBBS BROS										WELL #: 1		RRCID -> 279384		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377	
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-	
CANANT										WELL #: 1		RRCID -> 279415		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638	
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-	
TRICHEL										WELL #: 1		RRCID -> 279473		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9618 - 10723	
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-	
STIVER										WELL #: 1		RRCID -> 279546		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845		PERF. 9991 - 11523	
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-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475										
HENRY		WELL #:		1	RRCID -> 279547		COMPL. DATE 11/14/2013	TOTAL DEPTH 11650	PERF. 9724	- 11072				
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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
HARDY		WELL #:		1	RRCID -> 279598		COMPL. DATE 07/19/2014	TOTAL DEPTH 12249	PERF.10423	- 12110				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
THOMPSON		WELL #:		1	RRCID -> 279974		COMPL. DATE 07/13/2014	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9398	- 10352				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
BANKHEAD		WELL #:		1	RRCID -> 280214		COMPL. DATE 06/24/2015	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10511	- 12155				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
KNIGHT		WELL #:		1	RRCID -> 281027		COMPL. DATE 01/18/2014	TOTAL DEPTH 11685	PERF. 9808	- 11579				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
THORNBERRY		WELL #:		1	RRCID -> 281401		COMPL. DATE 05/23/2015	TOTAL DEPTH 12700	PERF.10877	- 12339				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
MCADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 281402		COMPL. DATE 09/13/2015	TOTAL DEPTH 12605	PERF.10595	- 12197				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-	NO RPT	-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B	CNTY: MADISON				
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475								
JETT		WELL #:		1	RRCID -> 281404		COMPL. DATE 07/10/2015	TOTAL DEPTH 12516	PERF.10699	- 12310		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
SMITH		WELL #:		1	RRCID -> 281435		COMPL. DATE 11/10/2015	TOTAL DEPTH 11265	PERF. 9350	- 11094		
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-
MARCELLA		WELL #:		1	RRCID -> 281436		COMPL. DATE 09/16/2015	TOTAL DEPTH 12654	PERF.10727	- 12279		
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-
LEGGETT		WELL #:		1	RRCID -> 281535		COMPL. DATE 01/18/2016	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 9186	- 10990		
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-
JOHNSTON		WELL #:		1	RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9339	- 11164		
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-
SHELTON		WELL #:		1	RRCID -> 281689		COMPL. DATE 04/15/2016	TOTAL DEPTH 11110	PERF. 9194	- 10999		
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-
MORGAN		WELL #:		1	RRCID -> 282320		COMPL. DATE 08/04/2016	TOTAL DEPTH 11210	PERF. 9111	- 10928		
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-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)		//CONT.//		32157 525	ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC		//CONT.//		238475											
RADER		WELL #:		2	RRCID ->	282798	COMPL. DATE	06/10/2017	TOTAL DEPTH	11206	PERF.	9333 - 11200			
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-						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-
GERALD WAKEFIELD				WELL #:	2	RRCID ->	282855	COMPL. DATE	09/01/2017	TOTAL DEPTH	11270	PERF.	9240 - 11154		
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-
STEWART				WELL #:	1	RRCID ->	284275	COMPL. DATE	09/30/2017	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	9392 - 11102		
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-
BARR				WELL #:	2	RRCID ->	284488	COMPL. DATE	07/21/2017	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	10154 - 11277		
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-
FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)				32157 568		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797											
HYDE				WELL #:	1	RRCID ->	271038	COMPL. DATE	04/26/2011	TOTAL DEPTH	12800	PERF.	10712 - 12500		
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-
MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID ->	271039	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	12400	PERF.	10242 - 12290		
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																
BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271226 COMPL. DATE 05/28/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF.10788 - 12492																
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	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-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271326 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12408																
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-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 274527 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10104 - 10228																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 274723 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 11820																
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-

ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274747 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF.10592 - 12167																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																
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-

EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.10766 - 12693																
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON										TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797				
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
M	0	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	* 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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390														
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-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
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-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
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-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076														
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-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101 RRCID -> 279971 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10114 - 11765														
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-
HYDE, MARTY WELL #: 3 RRCID -> 280379 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9948 - 11143														
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 280397 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 10210 - 12350									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281038 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280170 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280216 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
REED EXPLORATION LLC 102257 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274544 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
FLORENCE WELL #: 1 RRCID -> 274756 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9630 - 10631									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																			
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257																			
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276819 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																			
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	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279393 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10163 - 11856																			
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280219 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF.10112 - 11683																			
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259649 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836																			
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230																			
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

YORK WELL #: 1 RRCID -> 271460 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9921 - 11657																			
06	07	08	09	10	11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON											
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799											
BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133											
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * 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-

WORD WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291											
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-

THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122											
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-

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038											
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-

E2 OPERATING LLC 238475											
BRASSELL WELL #: 1 RRCID -> 272012 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250											
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-

TURNER WELL #: 1 RRCID -> 272017 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 10197 - 11898											
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273695 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490														
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	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-
MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273959 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499														
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-
VIVIANNE WELL #: 1 RRCID -> 274635 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603														
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-
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276859 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523														
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-
TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 276864 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802														
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-
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072														
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-
BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
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	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-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
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-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
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-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
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-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110														
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-

THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352														
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-

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
0									
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-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310									
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-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197									
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-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339									
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-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094									
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-
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279									
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-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990									
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475									
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
0									
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-

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164									
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-

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928									
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-

RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200									
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-

GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154									
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-

FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056									
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-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102									
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-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//													CNTY: MADISON	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
STARNIS														
WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
M	ALLOW 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-
KNIGHT														
WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
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-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
KETCHUM														
WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
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-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D)													CNTY: MADISON	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
BRUTON 7 UNIT														
WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10716 - 10730														
06	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2436	2	15	9	N	14			214
07	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2964	2	11	9	N	10	187	1	37
08	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	2847	2	9	9	N	8			45
09	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3481	2	24	9	N	22			67
10	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3351	2	19	9	N	17			84
11	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2907	2	18	9	N	16			100
PARTEN OPERATING INC.														
MORRIS, THELMA														
WELL #: 1 RRCID -> 125472 COMPL. DATE 08/13/1987 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10598 - 10614														
06	4140 X	490	-0-	-3650	-0-	479	1	11	9	N	10			158
07	4278 X	133	-0-	-4145	-0-	89	1	44	9	N	40			198
08	4278 X	2552	-0-	-1726	-0-	454	1	2070	2	N	25	188	1	35
09	3990 X	2793	-0-	-1197	-0-	28	9							
10	1674 X	1027	-0-	-647	-0-	296	1	2447	2	N	45			80
11	2460 X	53	-0-	-2407	-0-	50	9							
						51	1	932	2	N	40			120
						44	9							
						1	1	52	2	N	-0-			120
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
FRANK SMITH														
WELL #: 1 RRCID -> 279460 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959														
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-

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE E)			32157 852			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON								
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365																	
BRUTON 7 UNIT			WELL #:			7 L	RRCID ->	032718	COMPL. DATE	01/27/1963	TOTAL DEPTH	10975	PERF.	N/A						
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-	-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-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																	
FRANK SMITH			WELL #:			1	RRCID ->	279608	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	12678	PERF.	9752 - 10959						
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-	
FT. TRINIDAD, SE. (EDWARDS)			32176 400			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON								
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799																	
ROBERTSON			WELL #:			1	RRCID ->	259653	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	11515	PERF.	9466 - 10836						
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-	
TOMMIE JO MANNING, ET AL			WELL #:			1	RRCID ->	270401	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	11510	PERF.	9345 - 11230						
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-	
FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B)			32191 333			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON								
BARCO OIL & GAS CO.			049170																	
THOMPSON, J. O.			WELL #:				RRCID ->	034517	COMPL. DATE	10/29/1964	TOTAL DEPTH	11374	PERF.	N/A						
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					4	
PLUGGED AND ABANDONED			02/01/2011																	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC			100365																	
HYDE, J. H.			WELL #:			1 U	RRCID ->	031528	COMPL. DATE	10/16/1963	TOTAL DEPTH	11350	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-	

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE B) //CONT.// 32191 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC //CONT.// 100365														
FORREST, W. M., JR. A/C #1 WELL #: 2 U RRCID -> 032719 COMPL. DATE 06/22/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 F RRCID -> 032736 COMPL. DATE 04/08/1963 TOTAL DEPTH 10931 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-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 032737 COMPL. DATE 11/28/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10586 - 10618														
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-
FORREST-STATE UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 032739 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A 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-
E2 OPERATING LLC 238475 RRCID -> 291317 COMPL. DATE 05/04/2021 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10556 - 10582														
WALSH ESTATE WELL #: 1														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
SNOWDEN OPERATING CO. 799350 RRCID -> 032911 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
ADAMS, W. H. WELL #: 1 U														
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-

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP)												32191 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.												642718									
MYRA GOULD GU												WELL #: 1		RRCID -> 105078		COMPL. DATE 03/16/1983		TOTAL DEPTH 11750		PERF.10264 - 11043	
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		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-			138	1	1249	2	N	60					95		
07		1271 N	1189	-0-	-82	-0-			66	9	1007	2	N	43					138		
08		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-			135	1	1290	2	N	-0-					138		
09		1410 N	1178	-0-	-232	-0-			47	9	1034	2	N	2					140		
10		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-			176	1	1095	2	N	23					163		
11		1410 N	1026	-0-	-384	-0-			142	1	875	2	N	5					168		
									2	9											
									161	1											
									25	9											
									145	1											
									6	9											
SEVEN J STOCK FARM, INC.												WELL #: 37		RRCID -> 106803		COMPL. DATE 04/18/1983		TOTAL DEPTH 21892		PERF.10228 - 11005	
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-		
FARMERS OIL COMPANY												WELL #: 3		RRCID -> 108666		COMPL. DATE 12/06/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10119 - 10884	
06		2520 N	1822	-0-	-698	-0-			151	1	1555	2	N	105					167		
07		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-			116	9	2105	2	N	154		176	1		145		
08		2511 N	2259	-0-	-252	-0-			244	1	2025	2	N	5					150		
09		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-			169	9											
10		2511 N	2192	-0-	-319	-0-			228	1	1857	2	N	115					265		
11		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-			6	9	1891	2	N	76		188	1		153		
									218	1											
									127	9	1992	2	N	3					156		
									217	1											
									84	9											
									219	1											
									3	9											
FARMERS OIL COMPANY												WELL #: 2		RRCID -> 108667		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10155 - 10922	
06		930 N	734	-0-	-196	-0-			70	1	633	2	N	28					120		
07		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-			31	9	848	2	N	78					198		
08		961 N	904	-0-	-57	-0-			106	1	789	2	N	15		188	1		25		
09		720 N	246	-0-	-474	-0-			86	9											
10		961 N	72	-0-	-889	-0-			98	1	217	2	N	2					27		
11		870 N	69	-0-	-801	-0-			17	9											
									27	1											
									2	9											
									7	1	65	2	N	-0-					27		
									6	1	63	2	N	-0-					27		

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718											
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116											
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	EOM BALANCE
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	104 1	1109 2	N	13		240
07	1860 N	785	-0-	-1075	-0-	14 9	694 2	N	2	180 1	62
08	2232 N	782	-0-	-1450	-0-	89 1	686 2	N	5		67
09	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	2 9	974 2	N	6		73
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	90 1	644 2	N	9		82
11	750 N	477	-0-	-273	-0-	10 9	411 2	N	4		86
						62 1					
						4 9					
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050											
06	810 N	769	-0-	-41	-0-	68 1	701 2	N	-0-		80
07	651 N	275	-0-	-376	-0-	33 1	242 2	N	-0-		80
08	744 N	628	-0-	-116	-0-	73 1	555 2	N	-0-		80
09	780 N	657	-0-	-123	-0-	79 1	578 2	N	-0-		80
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	46 1	308 2	N	-0-		80
11	600 N	474	-0-	-126	-0-	65 1	409 2	N	-0-		80
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142											
06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	644 1	6137 2	N	96	186 1	143
07	3100 X	797	-0-	-2303	-0-	106 9	695 2	N	7		150
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	94 1		N	-0-		150
09	3000 X	4	-0-	-2996	-0-	8 9		N	-0-		150
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	4 1		N	-0-		150
11	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			N	-0-		150
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580											
06	2730 N	1588	-0-	-1142	-0-	149 1	1312 2	N	115	192 1	83
07	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-	127 9		N	-0-		83
08	2883 N	365	-0-	-2518	-0-	38 1	317 2	N	9		92
09	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	10 9	1298 2	N	6		98
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	155 1	2136 2	N	44		142
*11	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	7 9	2144 2	N	74	179 1	37
						249 1					
						48 9					
						232 1					
						81 9					
FOUND FORK (FRIO) 32331 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON											
GOLDENROD GAS, INC. 313121											
J.W. WELL #: 1 RRCID -> 152378 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4700 - 4701											
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 4		N	-0-		-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-			N	NO RPT		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FOUR CORNERS (FRIO F-23)				32346 445		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
O'LEARY UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559 PERF.13052 - 13410					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-						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-

FOUR CORNERS (FRIO F-28)				32346 450		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
RAYNOR				WELL #: 2		RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758 PERF.13610 - 13622					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-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-

SMITH HEIRS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 232250		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145 PERF.12725 - 12794					
06	135 N	135	-0-	-0- B	-0-	26 1	106 3	N	3						95
						3 9									
07	149 N	149	-0-	-0- B	-0-	12 1	137 3	N	-0-						95
08	195 N	195	-0-	-0- B	-0-	14 1	173 3	N	7						102
						8 9									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	202 N	202	-0-	-0- B	-0-	5 1	188 3	N	8						110
						9 9									
10	124 N	124	-0-	-0- B	-0-	1 1	113 3	N	9						119
						10 9									
11	180 N	43	-0-	-137 B	-0-	43 3		N	-0-						119

RAYNOR				WELL #: 1		RRCID -> 290381		COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168 PERF.12338 - 12348					
06	0	267	-0-	267 B	67678	52 1	215 3	N	-0-						69
07	0	432	-0-	432 B	68110	35 1	397 3	N	-0-						69
08	444 N	-0-	-0-	-444 B	67666			N	-0-						69
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				67666											
09	0 N	18252	-0-	18252 B	85918	476 1	17715 3	N	55						124
						61 9									
10	0 N	42094	-0-	42094 B	128012	462 1	41487 3	N	132	168 1					88
						145 9									
*11	860	45420	-0-	44560 B	172572	462 1	44685 3	N	248	182 1					154
						273 9									

FOUR CORNERS (HELMUTH A)				32346 525		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
BLUESTEM NATURAL GAS LLC				076906											
DAVIS, CLEVELAND ET AL				WELL #: 1SW		RRCID -> 136069		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 14674 PERF. 3970 - 3990					
06	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-

FOUR CORNERS (HELMUTH A)														CNTY: BRAZORIA	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC															
O'LEARY UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 210096 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15559 PERF.13136 - 13420															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				126

FOUR CORNERS (13000)														CNTY: BRAZORIA	
BLUESTEM NATURAL GAS LLC															
DEVON FEE															
WELL #: 1 RRCID -> 201831 COMPL. DATE 04/18/2018 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12498 - 12588															
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-	115	1	479	3	N	1				116
07	3100 N	4068	-0-	968	968	321	1	3689	3	N	53				169
08	3100 N	6822	-0-	3722	4690	523	1	6279	3	N	18				187
09	3000 N	5514	-0-	2514	7204	143	1	5330	3	N	37	159	1		65
10	3100 N	4597	-0-	1497	8701	41	9	4529	3	N	16				81
*11	12830 X	4129	-0-	-8701	-0-	18	9	4073	3	N	14				95
						15	9								

WINSOOTT UNIT															
WELL #: 1A RRCID -> 291969 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 14722 PERF.12885 - 12910															
06	5520 X	107	-0-	-5413	-0-	20	1	87	3	N	-0-				114
07	516 X	516	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	N	-0-				114
08	413 X	413	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-				114
09	258 X	258	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	N	-0-				114
10	124 X	64	-0-	-60	-0-	1	1	60	3	N	3				117
11	510 X	104	-0-	-406	-0-	3	9	99	3	N	4				121
						4	9								

FRANKS (ALIBEL)														CNTY: GALVESTON	
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC															
CAMP WALLACE															
WELL #: 2 RRCID -> 278555 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 11970 PERF. 5686 - 5726															
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-

FRANKS (FRIO 10,000)														CNTY: GALVESTON	
HILCORP ENERGY COMPANY															
FEDERAL DELANGE GAS UNIT															
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANKS (RYCADE)			32688 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #: 4 U		RRCID -> 197494		COMPL. DATE 10/01/2003		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977					
M	ALLOW 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-					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-

GORDON			WELL #: 1		RRCID -> 222747		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868					
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-

FRANKS (SCHENCK UPPER)			32688 728		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
FEDERAL DELANGE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 274735		COMPL. DATE 12/22/2013		TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)			32688 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY			386310											
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1			WELL #: 2		RRCID -> 082755		COMPL. DATE 05/08/1979		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264					
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-

FRANKS, C. E. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 174007		COMPL. DATE 10/01/2002		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GHINAUDO, M. ET AL GU			WELL #: 4 L		RRCID -> 194695		COMPL. DATE 03/01/2004		TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 11910					
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

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED) //CONT.// 32688 800 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GALVESTON							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
FRANKS, C. E. GAS UNIT										WELL #: 6 L		RRCID -> 196627		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 12622		PERF.12082 - 12502	
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	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-	
GORDON										WELL #: 4		RRCID -> 196894		COMPL. DATE 03/09/2004		TOTAL DEPTH 11841		PERF.11264 - 11541	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	21	14	1			22	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	22	1			-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-	
FRANKS, C. E. GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 198585		COMPL. DATE 09/25/2014		TOTAL DEPTH 11863		PERF.11507 - 11836	
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-	
GILBY, M. ET AL G. U.										WELL #: 3		RRCID -> 198608		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 12555		PERF.11970 - 12310	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					72	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	72	1			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	11	9	1			2	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	16	14	1			4	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	7	1			2	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	4	1			5	
FRANKS (8900 SAND)										32688 936 ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY										386310									
GORDON										WELL #: 5		RRCID -> 284306		COMPL. DATE 01/12/2018		TOTAL DEPTH 11098		PERF. 8937 - 8949	
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
*09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
NO RPT														NO RPT				-0-	
RECLASSIFIED TO OIL										DIST. 03 LEASE		06493 03/27/2025							

FRELSBURG (Z-15-D)			32978 672	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BONEY ENTERPRISES PROD. CO.			082442					
NOSKA, J. EST.			WELL #:	RRCID -> 137814	COMPL. DATE 03/28/1991	TOTAL DEPTH 10715	PERF. 9287 - 9295	
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	52
PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2002								
FRIENDSWOOD (WILCOX, LOWER)			33032 440	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MONTGOMERY		
KONANTZ, RONALD J. INC.			474900					
FRIENDSWOOD			WELL #:	RRCID -> 197856	COMPL. DATE 03/03/2004	TOTAL DEPTH 11100	PERF. 10412 - 10670	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	16
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2017								
FRIO (10560)			33040 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #:	RRCID -> 299365	COMPL. DATE 10/22/2019	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 3772 - 3882	
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-
FULSHEAR (HILLEBRENNER)			33283 360	ASSOCIATED	STORAGE	CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP			253361					
REED, HATTIE BLACK G.U.			WELL #:	RRCID -> 105897	COMPL. DATE 10/02/2012	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 7030 - 7050	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KST KATY			WELL #:	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764 - 6825	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)		//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND			
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP		//CONT.//		253361								
FEENEY		WELL #:		1	RRCID -> 145738		COMPL. DATE 05/07/1993		TOTAL DEPTH 7524		PERF. 7034 - 7040	
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	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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
ROESNER, EARL H.		WELL #:		3	RRCID -> 145740		COMPL. DATE 05/20/1993		TOTAL DEPTH 7510		PERF. 6936 - 6947	
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KST KATY		WELL #:		5	RRCID -> 146181		COMPL. DATE 07/20/2001		TOTAL DEPTH 7022		PERF. 6937 - 6989	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KST KATY		WELL #:		9	RRCID -> 146671		COMPL. DATE 06/19/1993		TOTAL DEPTH 7199		PERF. 7090 - 7174	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KST KATY		WELL #:		2	RRCID -> 146673		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 7123		PERF. 7551 - 7735	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
KST KATY		WELL #:		3	RRCID -> 146809		COMPL. DATE 03/27/2020		TOTAL DEPTH 6948		PERF. 7205 - 7321	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
FEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 147084		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 8015		PERF. 6899 - 6907	
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	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)										//CONT.//		33283 360	ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP										//CONT.//		253361										
KST KATY										WELL #:		4	RRCID -> 147151		COMPL. DATE 12/15/2012		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6860 - 6930			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
KST KATY										WELL #:		6	RRCID -> 147152		COMPL. DATE 06/11/1994		TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7458 - 7508			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
KST KATY										WELL #:		8A	RRCID -> 147671		COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH	6903	PERF. 6872 - 6942			
06	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
COMPOSITE STORAGE WELL										WELL #:		1	RRCID -> 147904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH	N/A	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	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
10	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
11	OBSERVE	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-		
KST KATY										WELL #:		8	RRCID -> 149967		COMPL. DATE 07/12/1993		TOTAL DEPTH	7367	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-		
KST KATY										WELL #:		7	RRCID -> 150815		COMPL. DATE 09/06/2000		TOTAL DEPTH	6940	PERF. 6929 - 6993			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
KST KATY										WELL #:		1A	RRCID -> 165825		COMPL. DATE 11/19/1996		TOTAL DEPTH	7187	PERF. 7088 - 7148			
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
09	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
10	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		
11	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-		

FULSHEAR (HILLEBRENNER)										//CONT.//		33283 360		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: FORT BEND					
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP										//CONT.//		253361											
KST KATY										WELL #:		11		RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190			
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-	-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-					
KST KATY										WELL #:		12		RRCID -> 190696		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7249 - 7699			
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-					
FULSHEAR, S. (CONS.)										33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
HILCORP ENERGY COMPANY										386310													
IMPARATO										WELL #:		1		RRCID -> 201259		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13476 - 13734			
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	-0-	204	1	4245	2	Y	24						166					
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	-0-	26	9	4086	2	Y	67	90	1	7	8		136					
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	-0-	74	9	3740	2	Y	67						203					
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	-0-	74	9	3373	2	Y	55						258					
10	4774 X	3648	-0-	-1126	-0-	-0-	397	1	3214	2	Y	59	125	1				192					
11	4470 X	3453	-0-	-1017	-0-	-0-	61	9	3039	2	Y	81	14	8				259					
							65	9															
							89	9															
MCMILLIAN										WELL #:		1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 15799		PERF.14300 - 14704			
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	Y	266	293	1				185					
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	-0-	293	9	3119	2	Y	107	145	1	12	8		135					
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	-0-	325	1	2984	2	Y	176	186	1				125					
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	-0-	118	9	2563	2	Y	130	88	1				167					
10	3627 X	2792	-0-	-835	-0-	-0-	355	1	2407	2	Y	98	138	1				127					
11	3510 X	2629	-0-	-881	-0-	-0-	194	9	2230	2	Y	145	92	1	46	8		134					
							301	1															
							143	9															
							277	1															
							108	9															
							239	1															
							160	9															
MCMILLIAN										WELL #:		2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13900 - 13940			
06	2820 X	1	-0-	-2819	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	5	1				2					
07	1364 X	1	-0-	-1363	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	2	1				-0-					
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	Y	2						2					
							2	9															
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-	-0-					Y	-0-	2	1				-0-					
11	1 X	-0-	-0-	-1	-0-	-0-					Y	-0-						-0-					

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS		//CONT.// //CONT.// WELL #:		33290 300 386310 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
					RRCID -> 212010	COMPL. DATE 08/25/2005	TOTAL	DEPTH 14281	PERF.13914	- 13924			
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	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7 1	154 2	Y		1			19
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	1 2		Y		-0-	5 1		14
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28 1	235 2	Y		1			15
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	1 9	207 2	Y		-0-			15
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	24 1		Y		-0-			15
11	492 N	492	-0-	-0-	-0-	44 1	415 2	Y		30	1 8		44
						33 9							
MCMILLIAN				WELL #:	4	RRCID -> 212016	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL	DEPTH 15778	PERF.14130	- 14560		
06	4710 X	4603	-0-	-107	-0-	209 1	4346 2	Y		44	40 1		32
07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	48 9	4380 2	Y		66	24 1	3 8	71
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	457 1	4532 2	Y		123	115 1		79
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	73 9	4601 2	Y		163	65 1		177
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	539 1	5110 2	Y		193	187 1		183
11	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	135 9	4824 2	Y		135	178 1	9 8	131
						541 1							
						179 9							
						587 1							
						212 9							
						517 1							
						149 9							
IMPARATO				WELL #:	3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH 13842	PERF.13078	- 14230		
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	9 1	192 2	Y		22			166
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	24 9	258 2	Y		30	87 1	10 8	99
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	27 1	271 2	Y		4			103
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	33 9	268 2	Y		1			104
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	4 9	264 2	Y		-0-	53 1		51
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	31 1	420 2	Y		2	14 8		39
						1 9							
						30 1							
						45 1							
						2 9							
MCMILLIAN				WELL #:	5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL	DEPTH 14058	PERF.12820	- 13739		
06	3240 X	3006	-0-	-234	-0-	135 1	2797 2	N		67			181
07	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	74 9	2974 2	N		57	177 1	23 8	38
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	310 1	3015 2	N		56			94
09	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	63 9	2921 2	N		53			147
10	4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	359 1	3650 2	N		52			199
11	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	62 9	3680 2	N		58	179 1	20 8	58
						344 1							
						58 9							
						419 1							
						57 9							
						394 1							
						64 9							
IMPARATO				WELL #:	5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL	DEPTH 14075	PERF.14334	- 14344		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS												//CONT.// 33290 300 //CONT.// 386310 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FORT BEND							
												RRCID -> 215692				COMPL. DATE 02/21/2019				TOTAL DEPTH 14022				PERF.13431 - 13675							
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		2220 X	2133	-0-	-87	-0-			97 1 15 9			2021	2	Y						14						162					
07		2302 X	2302	-0-	-0-	-0-			217 1 7 9			2078	2	Y			33	0		6						135					
08		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-			275 1 12 9			2314	2	Y						11						146					
09		2827 X	2827	-0-	-0-	-0-			297 1 4 9			2526	2	Y						4						150					
10		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-			323 1 1 9			2814	2	Y						1						151					
11		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-			338 1 1 9			3157	2	Y			26	8		1						126					
FOSTER CREEK ESTATES												WELL #: 1				RRCID -> 216635				COMPL. DATE 06/18/2009				TOTAL DEPTH 15801				PERF.13803 - 18546			
06		9 N	9	-0-	-0-	-0-			9 2					N						-0-						87					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								N						-0-						87					
08		31 N	10	-0-	-21	-0-			1 1			9	2	N						-0-						87					
09		11 N	11	-0-	-0-	-0-			1 1			10	2	N						-0-						87					
10		12 N	12	-0-	-0-	-0-			1 1			11	2	N						-0-						87					
11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-								N						-0-						87					
GLESS												WELL #: 1				RRCID -> 224103				COMPL. DATE 03/27/2006				TOTAL DEPTH 15669				PERF.13905 - 13925			
06		1410 N	1261	-0-	-149	-0-			56 1 35 9			1170	2	N						32						120					
07		1178 N	1008	-0-	-170	-0-			92 1 31 9			885	2	N						28	40	1				108					
08		1488 N	1121	-0-	-367	-0-			116 1 30 9			975	2	N						27						135					
09		1260 N	814	-0-	-446	-0-			83 1 21 9			710	2	N						19						154					
10		992 N	885	-0-	-107	-0-			89 1 21 9			775	2	N						19						173					
11		1080 N	694	-0-	-386	-0-			65 1 18 9			611	2	N						16	19	8				170					
HARRISON												WELL #: 1				RRCID -> 246823				COMPL. DATE 06/20/2007				TOTAL DEPTH 16503				PERF.14210 - 14287			
06		2550 X	2261	-0-	-289	-0-			102 1 36 9			2123	2	N						33						137					
07		2635 X	2460	-0-	-175	-0-			229 1 31 9			2200	2	N						28	31	1				134					
08		2737 X	2737	-0-	-0-	-0-			286 1 46 9			2405	2	N						42						176					
09		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-			280 1 28 9			2377	2	N						25						201					
10		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-			340 1 36 9			2955	2	N						33						234					
11		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-			330 1 55 9			3087	2	N						50	181	1	15	8		88					

FULSHEAR, S. (CONS.)		//CONT.//		33290 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MCMILLIAN		WELL #:		3		RRCID -> 250476		COMPL. DATE 03/20/2019		TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315		
M	ALLOW CODE	GAS 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	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	59 1	1235 2	Y		25	20 1	22
07	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	28 9	1435 2	Y		38	12 1 7 8	41
08	930 N	554	-0-	-376	-0-	150 1	449 2	Y		47	51 1	37
09	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	42 9	992 2	Y		17	23 1	31
10	1612 N	1242	-0-	-370	-0-	53 1	1019 2	Y		96	28 1	99
11	938 N	938	-0-	-0-	-0-	52 9	775 2	Y		73	88 1 15 8	69
						117 1						
						19 9						
						117 1						
						106 9						
						83 1						
						80 9						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327				RRCID -> 196848		COMPL. DATE 06/20/2003		TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654		
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	97	105 1	236
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	8		244
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	18 1	226
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		226
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	48 1	181
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		181
F.A.S.H. DEEP "A"		WELL #:		2		RRCID -> 214656		COMPL. DATE 01/01/2006		TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		23
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23
F.A.S.H. DEEP		WELL #:		1		RRCID -> 215318		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1 1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		1
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		1
FOSTER FARMS DEEP		WELL #:		1H		RRCID -> 226909		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	20	60 1	193
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		193
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	105 1	88
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		88
*10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	51	127 1	12
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		12
MOORE DEEP		WELL #:		1H		RRCID -> 236352		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		59
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		59

FULSHEAR, S. (CONS.)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
FASH DEEP														
WELL #: 1H RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125														
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	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2 1	166
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		166
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		166
VAQUERO OPERATING														
FOSTER FARMS, INC														
WELL #: 1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FUQUA (AUSTIN CHALK)														
DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC.														
FUQUA, L. R. ET VIR														
WELL #: 1 RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LEEXUS OIL LLC														
FRAZIER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230														
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	827	1	203	2	N	-0-		97
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	144	1	586	2	N	-0-		97
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	415	2			N	-0-		97
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	131	1	433	2	N	-0-		97
10	651	N	48	-0-	-603	-0-	10	1	38	2	N	-0-		97
11	390	N	95	-0-	-295	-0-	19	1	76	2	N	-0-		97
GALVESTON 220-L (5790)														
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC														
GALVESTON 215														
WELL #: 1 RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210														
06	3570		2525	-0-	-1045	-0-	1175	1	140	2	N	1100	1100 1	64
07	3689		2215	-0-	-1474	-0-	1210	9				820	820 1	64
08	3689		1305	-0-	-2384	-0-	1311	1	2	2	N	192	192 1	64
09	3030 #		362	-0-	-2668	-0-	902	9				97	97 1	64
10	3038 #		-0-	-0-	-3038	-0-	1092	1	107	9	N	-0-		64
11	2520 #	NO RPT	-0-	-0-	-2520	-0-	211	9			N	NO RPT		64

GALVESTON 220-L (5790) //CONT.// 33839 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: GALVESTON													
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC //CONT.// 250967													
S.T. 214-L S/2 NW/4 WELL #: 3 RRCID -> 283659 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6169 - 6188													
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	M	PROD	AMT	BALANCE
06	4320	4472	-0-	152	-0-	1436	1	262	2	N	2522	2522	125
07	4464	3829	-0-	-635	-0-	2774	9						
08	4464	2819	-0-	-1645	-0-	1603	1	6	2	N	2018	2018	125
09	4080 #	411	-0-	-3669	-0-	2220	9						
10	4092 #	-0-	-0-	-4092	-0-	1334	1	1485	9	N	1350	1350	125
11	4320	NO RPT	-0-	-4320	-0-	210	1	201	9	N	183	183	125
										N	102	102	125
										N	NO RPT		125

GARDEN VILLAS (YEGUA) 34003 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON													
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. 048169													
GARDEN VILLAS WELL #: 1 RRCID -> 265023 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 15968 PERF. 15368 - 16744													
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	300	1	762	2	N	121	178	80
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	133	9						
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	310	1	649	2	N	117		197
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	129	9						
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	310	1	454	2	N	113	178	132
11	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	124	9						
						300	1	1001	2	N	125	172	85
						138	9						
						310	1	228	2	N	124		209
						136	9						
						300	1	791	2	N	108	170	147
						119	9						

GARWOOD (MIOCENE 1300) 34090 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO													
KALLINA, CARLTON J. 450347													
KALLINA, C. J. WELL #: 1 C RRCID -> 061791 COMPL. DATE 08/11/1973 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 1299 - 1308													
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GARWOOD (MIOCENE 2100) 34090 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO													
KALLINA, CARLTON J. 450347													
KALLINA, C. J. WELL #: 1 T RRCID -> 061516 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2098 - 2104													
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	1			N	-0-		-0-
07	124 N	103	-0-	-21	-0-	103	1			N	-0-		-0-
08	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-		-0-
09	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-		-0-
10	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	1			N	-0-		-0-
11	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	1			N	-0-		-0-

GARWOOD (WILCOX 8500) TMR EXPLORATION, INC. RAU, CHARLES													34090 594 834097	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #: 5													RRCID -> 087146	COMPL. DATE 01/25/1980	TOTAL DEPTH 9917	PERF. 8624 - 8636						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0										AMT		CODE	AMT	CODE	M			CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	900 N	844	-0-	-0-		-56		-0-				73 14 9	757 2		N	13					69	
07	930 N	888	-0-	-0-		-42		-0-				77 1 37 9	774 2		N	34	88	1			15	
08	930 N	776	-0-	-0-		-154		-0-				70 1 8 9	698 2		N	7					22	
09	840 N	-0-	-0-	-0-		-840		-0-							N	-0-					22	
10	899 N	-0-	-0-	-0-		-899		-0-							N	-0-					22	
11	750 N	6	-0-	-0-		-744		-0-				6 2			N	-0-					22	
GARWOOD (WILCOX 8600) FINLEY RESOURCES, INC. COCHRAN, JOE													34090 660 268602	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1													RRCID -> 187127	COMPL. DATE 09/21/2001	TOTAL DEPTH 8857	PERF. 8584 - 8600						
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 N	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-					-0-	
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200) B D PRODUCTION CO., INC. DOWELL, M. E.													34092 500 040190	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO				
WELL #: 5													RRCID -> 200370	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 2100 - 2102						
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-	
GARWOOD, NORTH (3050) B D PRODUCTION CO., INC. RAU													34092 800 040190	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
WELL #: 2													RRCID -> 294037	COMPL. DATE 10/25/2022	TOTAL DEPTH 6400	PERF. 2918 - 2925						
06	4050 #	3604	-0-	-0-		-446		-0-				3604 2			N	-0-					-0-	
07	4185 #	3476	-0-	-0-		-709		-0-				3476 2			N	-0-					-0-	
08	4185 #	3230	-0-	-0-		-955		-0-				3230 2			N	-0-					-0-	
09	3600 #	3057	-0-	-0-		-543		-0-				3057 2			N	-0-					-0-	
10	3720 #	2364	-0-	-0-		-1356		-0-				2364 2			N	-0-					-0-	
11	3600 #	2672	-0-	-0-		-928		-0-				2672 2			N	-0-					-0-	
GARWOOD, S.E. (F-3400) GARRISON LTD. STAFF													34096 300 295861	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
WELL #: 1													RRCID -> 248269	COMPL. DATE 04/22/2009	TOTAL DEPTH 6450	PERF. 3342 - 3343						
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	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					-0-	

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 359

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX) TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC GARRETT, W. D. GU				34097 250 846255 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 229903	EXEMPT COMPL. DATE 07/27/2006			CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 17093 PERF.15316 - 15334							
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX) ROCK ENERGY RESOURCES, INC. KALLINA				34097 260 722819 WELL #: 4601	NON-ASSOCIATED RRCID -> 234171	ONE WELL COMPL. DATE 11/20/2007			CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 16230 PERF.12135 - 12185							
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
GARWOOD, SW (UPPER WILCOX) BRITNIC OIL & GAS, INC. PINTAIL				34097 270 093621 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 205360	ONE WELL COMPL. DATE 11/17/2006			CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	299					N	NO RPT					22
PROLINE ENERGY RESOURCES INC COCHRAN GAS UNIT				681327 WELL #: 1	RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10090 - 10100							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIBBS BROS. (BUDA) ZAZA ENERGY, LLC STINGRAY				34671 200 950545 WELL #: A 1RE	NON-ASSOCIATED RRCID -> 273567	EXEMPT COMPL. DATE 04/24/2013			CNTY: WALKER TOTAL DEPTH 13332 PERF.12129 - 13078							
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) E2 OPERATING LLC RIVERSIDE CAMPUS				34733 500 238475 WELL #: 1	ASSOCIATED RRCID -> 293088	49B COMPL. DATE 07/13/1991			CNTY: LEE TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060							
06	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/03/2025												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786															
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	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-			6
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			6
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	2	39	9	N	35			41
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			41
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			41
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-			41
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718															
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-
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129															
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-
MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428															
06	330	N	290	-0-	-40	-0-	290	2			N	-0-			-0-
07	310	N	230	-0-	-80	-0-	230	2			N	-0-			-0-
08	310	N	234	-0-	-76	-0-	234	2			N	-0-			-0-
09	300	N	223	-0-	-77	-0-	223	2			N	-0-			-0-
10	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			N	-0-			-0-
11	240	N	107	-0-	-133	-0-	107	2			N	-0-			-0-
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 10722 - 11083															
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-
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081															
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	317	2	7	9	N	6			202
07	362	N	362	-0-	-0-	-0-	358	2	4	9	N	4			206
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-			206
09	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-	163	1	41
10	372	N	366	-0-	-6	-0-	366	2			N	-0-		2	41
11	300	N	293	-0-	-7	-0-	293	2			N	-0-		5	41
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250															
06	3270	X	2471	-0-	-799	-0-	2432	2	39	9	N	35			94
07	3379	X	2463	-0-	-916	-0-	2430	2	33	9	N	30			124
08	3379	X	2444	-0-	-935	-0-	2418	2	26	9	N	24			148
09	2580	X	2467	-0-	-113	-0-	2435	2	32	9	N	29	146	1	31
10	2542	X	2513	-0-	-29	-0-	2480	2	33	9	N	30			61
11	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2441	2	33	9	N	30			91

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GERDES, GARWOOD															
WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587															
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-				N	1	2	5		153
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				153
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5	2	8		156
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2	5	1 8	155
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		155
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				155
NEVA UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 10255 - 14772															
06	180	N	42	-0-	-138	-0-	42	2		N	-0-				78
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-				78
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
09	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-				78
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-				78
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				78
DONNA															
WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955															
06	240	N	215	-0-	-25	-0-	215	2		N	-0-				2
07	248	N	184	-0-	-64	-0-	184	2		N	-0-				2
08	217	N	144	-0-	-73	-0-	134	2	10 9	N	9				11
09	210	N	148	-0-	-62	-0-	148	2		N	-0-				11
10	186	N	124	-0-	-62	-0-	124	2		N	-0-				11
11	150	N	139	-0-	-11	-0-	139	2		N	-0-				11
HARRELL, M. B.															
WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465															
06	481	N	481	-0-	-0-	-0-	480	2	1 9	N	1	1	5		137
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2		N	-0-				137
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		N	-0-				137
09	482	N	482	-0-	-0-	-0-	479	2	3 9	N	3				140
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	498	2	7 9	N	6				146
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	469	2	9 9	N	8				154
FISCHER, MATTIE															
WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF. 10964 - 15435															
06	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2887	2	32 9	N	29				164
07	3565	X	2261	-0-	-1304	-0-	2232	2	29 9	N	26				190
08	3751	X	2256	-0-	-1495	-0-	2231	2	25 9	N	23				213
09	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	3861	2	143 9	N	130	246	1		97
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	4902	2	24 9	N	22	2	8		117
11	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4626	2	86 9	N	78	1	8		194
HANCOCK, MOZELLE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345															
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-
MASON UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544								
STRANGER, T. UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 103617	COMPL. DATE 04/13/2005	TOTAL DEPTH	8943	PERF. 8225 - 11096	
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	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	270 1	3399 2	N	34	188
07	3689 X	3436	-0-	-253	-0-	37 9	3131 2	N	24	39
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	26 9	1 9	N	1	40
09	3570 X	3212	-0-	-358	-0-	3315 2	28 9	N	25	65
10	3689 X	3163	-0-	-526	-0-	3184 2	42 9	N	38	103
11	3570 X	3298	-0-	-272	-0-	3121 2	52 9	N	47	150
						3246 2				
JANETTE		WELL #:		1	RRCID -> 105504	COMPL. DATE 05/18/1983	TOTAL DEPTH	9253	PERF. 8956 - 9147	
*02	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1804 2	12 9	N	11	134
*03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1471 2	18 9	N	16	148
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	300 2	6 9	N	5	151
*05	1581 N	138	-0-	-1443	-0-	136 2	2 9	N	2	151
*06	1440 N	14	-0-	-1426	-0-	3 2	11 9	N	10	152
*07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	6	154
*08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	5	154
*09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	2	154
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	154
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	154
KIEL		WELL #:		1	RRCID -> 107118	COMPL. DATE 01/02/1996	TOTAL DEPTH	13075	PERF.11106 - 13075	
06	1050 N	998	-0-	-52	-0-	974 2	24 9	N	22	193
07	930 N	907	-0-	-23	-0-	889 2	18 9	N	16	29
08	930 N	899	-0-	-31	-0-	880 2	19 9	N	17	46
09	990 N	892	-0-	-98	-0-	872 2	20 9	N	18	64
10	912 N	912	-0-	-0-	-0-	893 2	19 9	N	17	81
11	870 N	864	-0-	-6	-0-	840 2	24 9	N	22	63
TWO FINGERS "A"		WELL #:		2	RRCID -> 107539	COMPL. DATE 02/22/1995	TOTAL DEPTH	10767	PERF. 8799 - 10767	
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1566 2	20 9	N	18	56
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1509 2	17 9	N	15	70
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1017 2	9 9	N	8	78
09	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259 2	7 9	N	6	83
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1600 2	20 9	N	18	101
11	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1472 2	22 9	N	20	120
LOU-ANN		WELL #:		1RE	RRCID -> 108671	COMPL. DATE 12/20/1983	TOTAL DEPTH	8881	PERF. 8679 - 8916	
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-
ELO		WELL #:		1RE	RRCID -> 112213	COMPL. DATE 05/22/2000	TOTAL DEPTH	12043	PERF.11528 - 14652	
06	2130 X	1216	-0-	-914	-0-	1216 2		N	-0-	201
07	2201 X	1354	-0-	-847	-0-	1354 2		N	-0-	201
08	2201 X	1612	-0-	-589	-0-	1582 2	30 9	N	27	43
09	2005 X	2005	-0-	-0-	-0-	1985 2	20 9	N	18	61
10	2209 X	2209	-0-	-0-	-0-	2186 2	23 9	N	21	82
11	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1794 2	22 9	N	20	102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RANCH WELL #: 1RE RRCID -> 112571 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 11736 PERF.11185 - 14145																
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	EOM BALANCE
06	60 N	17	-0-	-43	-0-	17	2				N	-0-				-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				-0-
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-				-0-
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2				N	-0-				-0-

ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485																
06	780 N	518	-0-	-262	-0-	508	2		10	9	N	9				99
07	620 N	417	-0-	-203	-0-	417	2				N	-0-				99
08	558 N	334	-0-	-224	-0-	332	2		2	9	N	2				101
09	510 N	393	-0-	-117	-0-	393	2				N	-0-				101
10	403 N	317	-0-	-86	-0-	317	2				N	-0-				101
11	330 N	196	-0-	-134	-0-	196	2				N	-0-				101

SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846																
06	2370 X	1364	-0-	-1006	-0-	1364	2				N	-0-				38
07	2449 X	1461	-0-	-988	-0-	1461	2				N	-0-				38
08	2449 X	1442	-0-	-1007	-0-	1442	2				N	-0-				38
09	1440 X	1405	-0-	-35	-0-	1405	2				N	-0-				38
10	1457 X	1412	-0-	-45	-0-	1412	2				N	-0-				38
11	1410 N	1322	-0-	-88	-0-	1322	2				N	-0-				38

WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106																
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2				N	-0-				94
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-				94
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				94
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-				94
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	163				257
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				257

PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8389 - 10087																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				19

GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 7936 - 8423																
06	1110 N	899	-0-	-211	-0-	879	2		20	9	N	18		72	1	7
07	1147 N	935	-0-	-212	-0-	914	2		21	9	N	19				26
08	1023 N	938	-0-	-85	-0-	916	2		22	9	N	20				46
09	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1018	2		32	9	N	29				75
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1049	2		23	9	N	21		59	1	37
11	900 N	886	-0-	-14	-0-	862	2		24	9	N	22				59

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544												
ROADRUNNER										WELL #:		1	RRCID -> 140028		COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	8185	PERF. 8095	-	8185
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 140795		COMPL. DATE 04/10/1990	TOTAL	DEPTH	8800	PERF. 7913	-	8114	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT						-0-		
GOLDAPP										WELL #:		8	RRCID -> 140903		COMPL. DATE 09/29/1991	TOTAL	DEPTH	10115	PERF. 9334	-	11943	
06	570	N	416	-0-	-154	-0-	405	1	11	2		N		-0-						36		
07	589	N	-0-	-0-	-589	-0-						N		-0-						36		
08	558	N	161	-0-	-397	-0-	161	2				N		-0-						36		
09	420	N	73	-0-	-347	-0-	73	2				N		-0-						36		
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	34	2	2	9		N		2		2	8			36		
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	46	2	127	9		N		115						151		
NORA										WELL #:		1H	RRCID -> 141206		COMPL. DATE 12/09/1991	TOTAL	DEPTH	11370	PERF. 10552	-	11432	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-						155		
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	17	2	1	9		N		1		5	5			151		
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2				N		-0-						151		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-		81	1			70		
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2				N		-0-						70		
11	90	N	3	-0-	-87	-0-	3	2				N		-0-						70		
MOERBE-RAINSEK UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 142320		COMPL. DATE 02/26/1992	TOTAL	DEPTH	13700	PERF. 9742	-	13700	
06	1110	N	642	-0-	-468	-0-	610	2	32	9		N		29						159		
07	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1162	2	67	9		N		61						220		
08	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1083	2	84	9		N		76		185	1			111		
09	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1078	2	64	9		N		58		2	8			167		
10	1240	N	944	-0-	-296	-0-	885	2	59	9		N		54		181	1		2 8	38		
11	1140	N	925	-0-	-215	-0-	856	2	69	9		N		63						101		
PIETSCH-MITSCHKE UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 142321		COMPL. DATE 01/05/1992	TOTAL	DEPTH	13525	PERF. 9360	-	13525	
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	148	2	4	9		N		4						161		
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	172	2	7	9		N		6						167		
08	124	N	53	-0-	-71	-0-	46	2	7	9		N		6						173		
09	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2				N		-0-						173		
10	124	N	54	-0-	-70	-0-	53	2	1	9		N		1						174		
11	60	N	45	-0-	-15	-0-	37	2	8	9		N		7						181		
STECH-PETER UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 142879		COMPL. DATE 04/28/1992	TOTAL	DEPTH	13336	PERF. 9495	-	13336	
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2				N		-0-						94		
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	2				N		-0-						94		
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	542	2				N		-0-						94		
09	540	N	514	-0-	-26	-0-	514	2				N		-0-						94		
*10	558	N	540	-0-	-18	-0-	540	2				N		-0-		1	5		93 6	-0-		
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2				N		-0-						-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF.11061 - 15425														
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	840 N	184	-0-	-656	-0-	182	2	2	9	N	2			120
07	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-			120
08	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-			120
09	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-	110	1	9
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			9
11	840 N	431	-0-	-409	-0-	431	2			N	-0-			9
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10450 - 14398														
06	2169 X	2169	-0-	-0-	-0-	1837	2	332	9	N	302	383	1	70
07	1344 X	1344	-0-	-0-	-0-	1126	2	218	9	N	198	187	1	81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			81
09	366 X	366	-0-	-0-	-0-	363	2	3	9	N	3			84
10	110 X	110	-0-	-0-	-0-	82	2	28	9	N	25			109
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183														
06	1110 N	670	-0-	-440	-0-	659	2	11	9	N	10			142
07	1240 N	538	-0-	-702	-0-	532	2	6	9	N	5			147
08	713 N	526	-0-	-187	-0-	520	2	6	9	N	5			152
09	660 N	499	-0-	-161	-0-	495	2	4	9	N	4	131	1	25
10	586 N	586	-0-	-0-	-0-	579	2	7	9	N	6			31
11	518 N	518	-0-	-0-	-0-	508	2	10	9	N	9			40
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768														
06	14538 X	6899	-0-	-7639	-0-	6562	2	337	9	N	306	384	1	86
07	6269 X	6269	-0-	-0-	-0-	6015	2	254	9	N	231	178	1	139
08	5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5750	2	141	9	N	128	193	1	73
09	4089 X	4089	-0-	-0-	-0-	4086	2	3	9	N	3			76
10	4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	4457	2	45	9	N	41	1	8	116
11	4791 X	4791	-0-	-0-	-0-	4575	2	216	9	N	196	184	1	128
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802														
06	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5100	2	397	9	N	361	361	1	270
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3768	2	290	9	N	264	369	1	164
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3127	2	229	9	N	208	182	1	188
09	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	5734	2	459	9	N	417	361	1	241
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5149	2	462	9	N	420	544	1	112
11	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	4913	2	449	9	N	408	374	1	143
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431														
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	649	2	153	9	N	139	185	1	45
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	871	2	128	9	N	116			161
08	740 N	740	-0-	-0-	-0-	605	2	135	9	N	123	181	1	103
09	653 N	653	-0-	-0-	-0-	620	2	33	9	N	30	3	8	130
10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-			130
11	634 N	634	-0-	-0-	-0-	617	2	17	9	N	15			145

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	4740	2	365	9	N	332	357	1		117
07	5390 X	5390	-0-	-0-	-0-	5038	2	352	9	N	320	354	1		83
08	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	4836	2	341	9	N	310	177	1	1 8	215
09	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4649	2	314	9	N	285	345	1	2 8	153
10	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	4034	2	254	9	N	231	174	1		210
11	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	3375	2	193	9	N	175	352	1		33
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF. 11990 - 15875															
06	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1806	2	21	9	N	19				124
07	1860 N	1850	-0-	-10	-0-	1840	2	10	9	N	9				133
08	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1891	2	29	9	N	26	1	8		158
09	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1826	2	21	9	N	19				177
10	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1819	2	14	9	N	13				190
11	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	1724	2	21	9	N	19	190	1	1 8	18
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213															
06	518 N	518	-0-	-0-	-0-	510	2	8	9	N	7				112
07	434 N	354	-0-	-80	-0-	348	2	6	9	N	5				117
08	620 N	72	-0-	-548	-0-	72	2			N	-0-				117
09	510 N	158	-0-	-352	-0-	158	2			N	-0-				117
10	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-				117
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-				117
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF. 10697 - 15124															
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2087	2	68	9	N	62	182	1	6 8	82
07	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2157	2	86	9	N	78	13	8		147
08	1891 N	1634	-0-	-257	-0-	1577	2	57	9	N	52	4	8		195
09	2160 N	865	-0-	-1295	-0-	862	2	3	9	N	3	175	1		23
10	2232 N	502	-0-	-1730	-0-	502	2			N	-0-				23
11	1590 N	433	-0-	-1157	-0-	431	2	2	9	N	2				25
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 10485 - 14572															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				23
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF. 10700 - 14123															
*02	14B2 EXT	2	-0-	2	-0-	2	1	2	1	9	Y	1			110
*03	14B2 EXT	112	-0-	112	-0-	114	110	2	2	9	Y	2			112
*04	14B2 EXT	39	-0-	39	-0-	153	39	2			Y	-0-			112
*05	14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	165	12	2			Y	-0-			112
*06	173 X	8	-0-	-165	-0-		8	2			Y	-0-			112
*07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			112
*08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-						Y	-0-			112
*09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						Y	-1	85 1		28
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
M O	ALLOW CODE	GAS 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	1260 N	630	-0-	-630	-0-	630	2			N	-0-			149
07	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2067	2	12	9	N	11			160
08	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-			160
09	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2			N	-0-			160
10	1302 N	909	-0-	-393	-0-	909	2			N	-0-			160
11	1050 N	836	-0-	-214	-0-	836	2			N	-0-			160
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925														
06	5760 X	4417	-0-	-1343	-0-	4276	2	141	9	N	128	183	1	94
07	5952 X	4308	-0-	-1644	-0-	4153	2	155	9	N	141			235
08	5673 X	4649	-0-	-1024	-0-	4508	2	141	9	N	128	193	1	170
09	5490 X	4200	-0-	-1290	-0-	4078	2	122	9	N	111	181	1	100
10	6618 X	6618	-0-	-0-	-0-	6442	2	176	9	N	160	188	1	72
11	4500 X	10	-0-	-4490	-0-	9	2	1	9	N	1			73
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234														
06	120 N	99	-0-	-21	-0-	99	2			N	-0-			158
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			158
08	247 N	247	-0-	-0-	-0-	211	2	36	9	N	33			191
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	135	2	11	9	N	10	2	8	199
10	199 N	199	-0-	-0-	-0-	125	2	74	9	N	67	170	1	92
11	240 N	143	-0-	-97	-0-	133	2	10	9	N	9		4 8	101
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455														
06	3180 X	1714	-0-	-1466	-0-	1629	2	85	9	N	77	180	1	32
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-		1 8	32
08	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4380	2	246	9	N	224	183	1	73
09	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	5864	2	251	9	N	228	133	1	167
10	7742 X	7742	-0-	-0-	-0-	7510	2	232	9	N	211	360	1	17
11	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	6239	2	193	9	N	175	171	1	20
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882														
06	1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1263	2	41	9	N	37	3	8	158
07	731 X	731	-0-	-0-	-0-	683	2	48	9	N	44			202
08	1652 X	1652	-0-	-0-	-0-	1612	2	40	9	N	36	182	1	56
09	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1264	2	50	9	N	45	2	8	99
10	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	1368	2	58	9	N	53	101	1	49
11	1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1198	2	43	9	N	39		2 8	88
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715														
06	60 N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-			26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
08	124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-			26
09	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-	26	6	-0-
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			-0-
11	90 N	37	-0-	-53	-0-	37	2			N	-0-			-0-
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09	3000 N	4604	-0-	1604	1604	4331	2	273	9	N	248	248	1	-0-
10	1604 N	-0-	-0-	-1604	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(I) (L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE		CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		36
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060														
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-					N	-0-		154
07	1054 N	69	-0-	-985	-0-	-0-	69	2			N	-0-		154
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-	-0-					N	-0-		154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		154
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	-0-	54	2			N	-0-		154
11	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	-0-	2045	2	118	9	N	107		261
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-		31
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		31
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	-0-		31
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-					N	-0-		31
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		31
PRUEGNER OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147181 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14272 PERF.10060 - 14272														
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	515	2	117	9	N	106	178	96
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	-0-	167	2	13	9	N	12		108
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	-0-	490	2	179	9	N	163	178	93
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	-0-	712	2	257	9	N	234	170	157
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	-0-	607	2	168	9	N	153	173	137
11	758 X	758	-0-	-0-	-0-	-0-	570	2	188	9	N	171	179	129
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
06	1050 N	730	-0-	-320	-0-	-0-	450	1	227	2	N	48		219
							53	9						
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	568	2	N	56	178	96
							62	9						
08	1116 N	576	-0-	-540	-0-	-0-	484	2	92	9	N	84	1	179
09	720 N	447	-0-	-273	-0-	-0-	373	2	74	9	N	67	187	57
10	1085 N	187	-0-	-898	-0-	-0-	151	2	36	9	N	33	2	90
11	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	2	167	9	N	152	4	238
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455														
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	-0-	492	1	1188	2	N	180	173	165
							198	9						
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	1442	2	N	162	157	169
							178	9						
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	-0-	517	1	1401	2	N	153	169	151
							168	9						
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	-0-	133	1	810	2	N	38	170	18
							42	9						
10	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-		18
11	632 X	632	-0-	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-		18

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			143
07	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1	1	5	143
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-			143
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	202	2			N	-0-	107	1	31
10	217 N	208	-0-	-9	-0-	208	2			N	-0-	3	5	28
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			28
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	30	2	32	9	N	29			59
08	3100 N	18316	-0-	15216	15216	18004	2	312	9	N	284	189	1	154
09	3000 N	14223	-0-	11223	26439	13955	2	268	9	N	244	185	1	213
10	3100 N	9327	-0-	6227	32666	9166	2	161	9	N	146	191	1	168
11	39351 X	6685	-0-	-32666	-0-	6557	2	128	9	N	116	189	1	95
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MILLER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148096 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15258 PERF.10933 - 15258														
06	4110 X	2409	-0-	-1701	-0-	2277	2	132	9	N	120	189	1	144
07	4247 X	1901	-0-	-2346	-0-	1825	2	76	9	N	69			213
08	3317 X	1752	-0-	-1565	-0-	1663	2	89	9	N	81	182	1	112
09	3210 X	1881	-0-	-1329	-0-	1752	2	129	9	N	117			229
10	3317 X	1905	-0-	-1412	-0-	1804	2	101	9	N	92	176	1	145
11	2400 X	1935	-0-	-465	-0-	1867	2	68	9	N	62			207
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
A.L. WELL #: 1 H RRCID -> 148174 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 14707 PERF.11030 - 14707														
06	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-			142
07	651 N	632	-0-	-19	-0-	620	2	12	9	N	11			153
08	682 N	682	-0-	-0-	-0-	671	2	11	9	N	10			163
09	752 N	752	-0-	-0-	-0-	738	2	14	9	N	13			176
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	683	2	9	9	N	8			184
11	660 N	624	-0-	-36	-0-	616	2	8	9	N	7			191
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
06	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1167	2	279	9	N	254	183	1	209
07	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	1038	2	162	9	N	147	173	1	183
08	651 N	14	-0-	-637	-0-	3	2	11	9	N	10			193
09	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-	164	1	29
10	1209 N	263	-0-	-946	-0-	263	2			N	-0-			29
11	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-			29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	266 N	266	-0-	-0-	-0-	210	1	56	2	N	-0-			24
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			24
08	124 N	25	-0-	-99	-0-	25	2			N	-0-			24
09	120 N	24	-0-	-96	-0-	24	2			N	-0-			24
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			24
11	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-			24
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687														
06	570 N	522	-0-	-48	-0-	522	2			N	-0-			26
07	589 N	440	-0-	-149	-0-	440	2			N	-0-			26
08	558 N	393	-0-	-165	-0-	393	2			N	-0-			26
09	510 N	369	-0-	-141	-0-	369	2			N	-0-			26
10	434 N	430	-0-	-4	-0-	430	2			N	-0-			26
11	390 N	386	-0-	-4	-0-	386	2			N	-0-			26
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010														
06	240 N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-	1 5		31
07	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2			N	-0-			31
08	124 N	34	-0-	-90	-0-	34	2			N	-0-			31
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			31
10	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			31
11	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			31
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172														
06	976 N	976	-0-	-0-	-0-	951	2	25	9	N	23			158
07	693 N	693	-0-	-0-	-0-	674	2	19	9	N	17			175
08	700 N	700	-0-	-0-	-0-	692	2	8	9	N	7			182
09	863 N	863	-0-	-0-	-0-	846	2	17	9	N	15	186 1	1 8	10
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	770	2	10	9	N	9			19
11	823 N	823	-0-	-0-	-0-	811	2	12	9	N	11			30
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540														
06	3960 X	3445	-0-	-515	-0-	3428	2	17	9	N	15			53
07	4092 X	2638	-0-	-1454	-0-	2619	2	19	9	N	17			70
08	4092 X	3306	-0-	-786	-0-	3288	2	18	9	N	16			86
09	3450 X	2245	-0-	-1205	-0-	2238	2	7	9	N	6			92
10	3565 X	3368	-0-	-197	-0-	3347	2	21	9	N	19			111
11	3450 X	2748	-0-	-702	-0-	2727	2	21	9	N	19			130
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760														
06	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2760	2	160	9	N	145	176 1	1 8	146
07	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2790	2	133	9	N	121	176 1		91
08	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	2685	2	158	9	N	144	181 1	1 8	53
09	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2574	2	147	9	N	134	1 8		186
10	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	2395	2	154	9	N	140	182 1	2 8	142
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2442	2	143	9	N	130	182 1	1 8	89
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450														
06	1710 N	1576	-0-	-134	-0-	1576	2			N	-0-			28
07	1736 N	1541	-0-	-195	-0-	1541	2			N	-0-			28
08	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	2			N	-0-			28
09	1590 N	1458	-0-	-132	-0-	1458	2			N	-0-			28
10	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636	2			N	-0-			28
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													49B		CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 34733 500																											
BIRCHBRIDGE-ALLEN UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 149117			COMPL. DATE 02/21/1994			TOTAL DEPTH 16174			PERF.12049 - 16174		
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE										
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										
MICHALSKY													WELL #: 1			RRCID -> 149199			COMPL. DATE 11/12/1993			TOTAL DEPTH 14879			PERF.11329 - 14900		
06	330	N	80	-0-	-250	-0-		56	2	24	9	N	22				241										
07	279	N	88	-0-	-191	-0-		44	2	44	9	N	40	177	1		102										
08	200	N	200	-0-	-0-	-0-		150	2	50	9	N	45	1	8	2	8	146									
09	625	N	625	-0-	-0-	-0-		590	2	35	9	N	32	1	8		177										
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-		269	2	36	9	N	33	2	8		208										
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-		329	2	45	9	N	41	2	8		247										
DERRICK UNIT													WELL #: 1RE			RRCID -> 149219			COMPL. DATE 10/01/2011			TOTAL DEPTH 11643			PERF.10980 - 15163		
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				31										
07	590	X	590	-0-	-0-	-0-		576	2	14	9	N	13				44										
08	292	X	292	-0-	-0-	-0-		238	2	54	9	N	49				93										
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-		3364	2	484	9	N	440	351	1	17	8	165									
10	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-		2836	2	444	9	N	404	359	1	19	8	191									
11	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-		1772	2	276	9	N	251	180	1	8	8	254									
TALLEY-MITCHELL UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 149221			COMPL. DATE 03/30/1994			TOTAL DEPTH 15341			PERF.11710 - 15341		
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										
MOODY													WELL #: 1H			RRCID -> 149232			COMPL. DATE 03/31/1994			TOTAL DEPTH 16602			PERF.11205 - 16602		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61										
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61										
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61										
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				61										
WAGNER-OL UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 149241			COMPL. DATE 03/09/1994			TOTAL DEPTH 15810			PERF.12204 - 15810		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-										
WELLMAN OL													WELL #: 1H			RRCID -> 149289			COMPL. DATE 12/12/1994			TOTAL DEPTH 14973			PERF.12160 - 14973		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-										
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
OLDENBURG C WELL #: 4										RRCID -> 149291		COMPL. DATE 03/30/1994		TOTAL DEPTH 13789		PERF.11116 - 13789	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) 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	990 N	630	-0-	-360	-0-		621 2		9 9	N	8					186	
07	837 N	380	-0-	-457	-0-		367 2		13 9	N	12					198	
08	279 N	75	-0-	-204	-0-		74 2		1 9	N	1					199	
09	630 N	489	-0-	-141	-0-		486 2		3 9	N	3	172	1			30	
10	526 N	526	-0-	-0-	-0-		516 2		10 9	N	9					39	
11	545 N	545	-0-	-0-	-0-		532 2		13 9	N	12					51	
HUBERT UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 149508		COMPL. DATE 03/28/1994		TOTAL DEPTH 15605		PERF.11495 - 15605					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
STELLA UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 149534		COMPL. DATE 01/19/1980		TOTAL DEPTH 8424		PERF. 8342 - 8411					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
LUCKY					WELL #: 1	RRCID -> 149585		COMPL. DATE 03/16/1994		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11062 - 13020					
06	46 X	46	-0-	-0-	-0-		18 2		28 9	N	25					177	
07	50 X	50	-0-	-0-	-0-		18 2		32 9	N	29					206	
08	38 X	38	-0-	-0-	-0-		13 2		25 9	N	23					229	
09	33 X	33	-0-	-0-	-0-		14 2		19 9	N	17	176	1			70	
10	39 X	39	-0-	-0-	-0-		13 2		26 9	N	24					94	
11	31 X	31	-0-	-0-	-0-		8 2		23 9	N	21					115	
SOWELL UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 149587		COMPL. DATE 05/16/1994		TOTAL DEPTH 16088		PERF.11866 - 16088					
06	624 N	624	-0-	-0-	-0-		624 2			N	-0-					-0-	
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-		652 2			N	-0-					-0-	
08	718 N	718	-0-	-0-	-0-		718 2			N	-0-					-0-	
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-		643 2			N	-0-					-0-	
10	660 N	660	-0-	-0-	-0-		660 2			N	-0-					-0-	
11	650 N	650	-0-	-0-	-0-		650 2			N	-0-					-0-	
TOURMALINE UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 149733		COMPL. DATE 05/09/1994		TOTAL DEPTH 15781		PERF.10766 - 15781					
06	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-		3054 2		74 9	N	67	187	1			42	
07	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-		4031 2		110 9	N	100					142	
08	4309 X	3911	-0-	-398	-0-		3815 2		96 9	N	87					229	
09	4170 X	3743	-0-	-427	-0-		3655 2		88 9	N	80	189	1			120	
10	4309 X	3338	-0-	-971	-0-		3274 2		64 9	N	58					178	
11	4020 X	3546	-0-	-474	-0-		3455 2		91 9	N	83	186	1			75	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063													
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	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	417 1	2014 2	N	44	3 8			185
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	48 9	1458 2	N	37	181 1	7 8		34
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	41 9	1661 2	N	35	4 8			65
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	246 1	1886 2	N	43	3 8			105
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	39 9	1787 2	N	51	86 1	7 8		63
11	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	396 1	708 2	N	41	4 8			100
						47 9							
						524 1							
						56 9							
						540 1							
						45 9							
ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065													
06	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 2		N	-0-				135
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				135
08	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-				135
09	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-				135
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	22 6			113
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				113
NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325													
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	960 1	1491 2	N	13				158
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	14 9	1497 2	N	15				173
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	992 1	1544 2	N	12				185
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	17 9	1099 2	N	25				210
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	992 1	1064 2	N	1	168 1	1 8		42
11	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	28 9	904 2	N	4	1 8			45
						992 1							
						1 9							
						960 1							
						4 9							
PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LINDLEY WELL #: 1H RRCID -> 150332 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 15606 PERF.12438 - 15606													
06	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1802 2		N	-0-				-0-
07	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1995 2	1 9	N	1	1 8			-0-
08	1984 N	1215	-0-	-769	-0-	1215 2		N	-0-				-0-
09	1800 N	886	-0-	-914	-0-	886 2		N	-0-				-0-
10	1984 N	1697	-0-	-287	-0-	1697 2		N	-0-				-0-
11	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867 2		N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
DODIE															
WELL #: 1															
RRCID -> 150440															
COMPL. DATE 07/03/1994															
TOTAL DEPTH 12747															
PERF. 8378 - 12474															
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		
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-		
MCWHORTER OL UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 150469															
COMPL. DATE 06/21/1994															
TOTAL DEPTH 15253															
PERF. 12034 - 15253															
06	592 N	592	-0-	-0-	-0-	581	2	11 9	N	10			48		
07	601 N	601	-0-	-0-	-0-	592	2	9 9	N	8			56		
08	542 N	542	-0-	-0-	-0-	534	2	8 9	N	7			63		
09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	430	2	8 9	N	7			70		
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	556	2	8 9	N	7			77		
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	481	2	4 9	N	4			81		
SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 150481															
COMPL. DATE 06/03/1994															
TOTAL DEPTH 15885															
PERF. 11538 - 15885															
06	533 N	533	-0-	-0-	-0-	513	2	20 9	N	18			173		
07	534 N	534	-0-	-0-	-0-	517	2	17 9	N	15			188		
08	586 N	586	-0-	-0-	-0-	566	2	20 9	N	18	99 1		107		
09	390 N	390	-0-	-0-	-0-	378	2	12 9	N	11			118		
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	691	2	21 9	N	19			137		
11	273 N	273	-0-	-0-	-0-	259	2	14 9	N	13	1 8		149		
PODRAZA-ROTELLO UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 150607															
COMPL. DATE 04/03/2003															
TOTAL DEPTH 16005															
PERF. 12520 - 14380															
06	2940 X	2818	-0-	-122	-0-	2801	2	17 9	N	15			78		
07	3038 X	2941	-0-	-97	-0-	2924	2	17 9	N	15			93		
08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	3069	2	17 9	N	15			108		
09	2940 X	2933	-0-	-7	-0-	2915	2	18 9	N	16			124		
10	3038 X	3019	-0-	-19	-0-	3001	2	18 9	N	16			140		
11	2940 X	2791	-0-	-149	-0-	2779	2	12 9	N	11			151		
SAPPHIRE UNIT															
WELL #: 1H															
RRCID -> 150849															
COMPL. DATE 07/15/1994															
TOTAL DEPTH 15289															
PERF. 11000 - 15289															
06	7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	210	1	7030 2	N	227	179 1	1 8	155		
						250	9								
07	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	191	1	4296 2	N	105	138 1		122		
						116	9								
08	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	189	1	2121 2	N	62	1 8		183		
						68	9								
09	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	210	1	2329 2	N	70	166 1		87		
						77	9								
10	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	217	1	2358 2	N	77	28 1		136		
						85	9								
11	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	210	1	2370 2	N	77	106 1		107		
						85	9								
GORBET															
WELL #: 1H															
RRCID -> 150973															
COMPL. DATE 12/10/2009															
TOTAL DEPTH 14431															
PERF. 11327 - 15060															
06	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10 9	N	9	2 8		113		
07	3038 X	2526	-0-	-512	-0-	2519	2	7 9	N	6	1 8		118		
08	3038 X	2300	-0-	-738	-0-	2292	2	8 9	N	7	1 8		124		
09	2940 X	2021	-0-	-919	-0-	2020	2	1 9	N	1			125		
10	2976 X	1568	-0-	-1408	-0-	1565	2	3 9	N	3			128		
11	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2983	2	13 9	N	12	1 8		139		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544							
ORLANDO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150978		COMPL. DATE 07/24/2004	TOTAL	DEPTH 15836	PERF.11690	- 15836
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	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2				106
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2				106
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			87 1	18
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			1 5	18
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2				18
11	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2				18
WICKEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 150986		COMPL. DATE 10/26/1994	TOTAL	DEPTH 14480	PERF.10420	- 14480
06	7320 X	-0-	-0-	-7320	-0-			N	-0-		70
07	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-			N	-0-	1 5	69
08	5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-			N	2		71
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41 1	29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	1 5	29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		29
BEARD OL		WELL #:		1H	RRCID -> 150988		COMPL. DATE 08/07/1994	TOTAL	DEPTH 15326	PERF.11972	- 15326
06	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	2		-0-		90
07	279 N	100	-0-	-179	-0-	98	2	2 9	2		92
08	248 N	25	-0-	-223	-0-	24	2	1 9	1	1 8	92
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2		-0-		92
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2		-0-		92
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2		-0-		92
EILERS		WELL #:		2H	RRCID -> 151116		COMPL. DATE 07/16/1994	TOTAL	DEPTH 13062	PERF.11016	- 13062
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	485	2	14 9	13	186 1	30
07	837 N	548	-0-	-289	-0-	536	2	12 9	11		41
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13 9	12		53
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	452	2	14 9	13		66
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	447	2	9 9	8		74
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	473	2	12 9	11		85
MOORE		WELL #:		1H	RRCID -> 151227		COMPL. DATE 09/06/1994	TOTAL	DEPTH 15945	PERF.12615	- 15945
06	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509	2		-0-		47
07	2883 X	671	-0-	-2212	-0-	671	2		-0-		47
08	2883 X	950	-0-	-1933	-0-	950	2		-0-		47
09	2790 X	172	-0-	-2618	-0-	172	2		-0-	47 6	-0-
10	2604 X	1034	-0-	-1570	-0-	1034	2		-0-		-0-
11	2520 X	1108	-0-	-1412	-0-	1108	2		-0-		-0-
ELMS-RICKS		WELL #:		1RE	RRCID -> 151332		COMPL. DATE 08/29/2002	TOTAL	DEPTH 15853	PERF.11833	- 16340
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2		-0-		52
07	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2		-0-		52
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	66	2	86 9	78		130
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				26	96 1	60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		60
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		60
FARMER		WELL #:		1	RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982	TOTAL	DEPTH 12160	PERF.11135	- 11141
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
T.M.P.A. WELL #: 1H RRCID -> 151503 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 15215 PERF.11067 - 15215															
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		390 N	176	-0-	-214	-0-	175	2	1	9	N	1			146
07		372 N	59	-0-	-313	-0-	58	2	1	9	N	1			147
08		418 N	418	-0-	-0-	-0-	411	2	7	9	N	6			153
09		314 N	314	-0-	-0-	-0-	311	2	3	9	N	3			156
10		143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-	152	1	4
11		390 N	67	-0-	-323	-0-	67	2			N	-0-			4
SELECTED LANDS - HOUSE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151557 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15484 PERF.10965 - 15484															
06		600 N	323	-0-	-277	-0-	292	2	31	9	N	28	182	1	47
07		434 N	138	-0-	-296	-0-	125	2	13	9	N	12		1	59
08		405 N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	N	9	1	8	67
09		330 N	164	-0-	-166	-0-	153	2	11	9	N	10			77
10		124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-			77
11		390 N	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-			77
STOUT OL WELL #: 1H RRCID -> 151741 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 15680 PERF.11502 - 15680															
06		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2640	2	84	9	N	76	192	1	29
07		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1773	2	56	9	N	51	6	8	74
08		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1	1	8	74
09		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			N	-0-			74
10		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			N	-0-			74
11		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1055	2	2	9	N	2			76
AZURITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151743 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14514 PERF.11372 - 14514															
06		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-			55
07		62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			55
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			55
09		60 N	-0-	-0-	-60	-0-	60	2			N	-0-			55
10		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-			55
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			55
KNUTZEN OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151745 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 15700 PERF.12300 - 15700															
06		330 N	242	-0-	-88	-0-	242	2			N	-0-			63
07		279 N	174	-0-	-105	-0-	174	2			N	-0-			63
08		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-			63
09		240 N	76	-0-	-164	-0-	76	2			N	-0-			63
10		186 N	97	-0-	-89	-0-	97	2			N	-0-			63
11		180 N	61	-0-	-119	-0-	61	2			N	-0-			63
JADE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151771 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 13216 PERF. 9825 - 13216															
06		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1217	2	92	9	N	84			185
07		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1187	2	78	9	N	71	188	1	68
08		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	1337	2	97	9	N	88			156
09		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	1845	2	176	9	N	160	180	1	134
10		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1674	2	124	9	N	113	179	1	66
11		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1229	2	83	9	N	75			141
ROCKY CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197															
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500										ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
DINKINS OL										WELL #:		1H		RRCID -> 152168		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 16262		PERF.12960 - 16262	
M	0	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
0		CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17		
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	-0-		723	2		1	9	N	1				18		
08	496	N	1	-0-	-495	-0-	-0-		1	2				N	-0-				18		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				18		
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-	-0-							N	-0-				18		
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	-0-		589	2				N	-0-				18		

TMPA UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 152196		COMPL. DATE 10/20/1994		TOTAL DEPTH 14843		PERF.10700 - 14843	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25		

KENNARD										WELL #:		1H		RRCID -> 152394		COMPL. DATE 11/08/1994		TOTAL DEPTH 14816		PERF.12516 - 14815	
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-		

ERWIN OL										WELL #:		1H		RRCID -> 152492		COMPL. DATE 01/21/1998		TOTAL DEPTH 15820		PERF.12240 - 15820	
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		

ELLIOTT OL										WELL #:		1H		RRCID -> 152505		COMPL. DATE 12/01/1994		TOTAL DEPTH 13683		PERF.13021 - 16776	
06	1830	N	907	-0-	-923	-0-	-0-		907	2			N	-0-					-0-		
07	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	-0-		1750	2			N	-0-					-0-		
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	-0-		1929	2			N	-0-					-0-		
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	-0-		1760	2			N	-0-					-0-		
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	-0-		1785	2			N	-0-					-0-		
11	1860	N	1701	-0-	-159	-0-	-0-		1701	2			N	-0-					-0-		

BINFORD										WELL #:		1H		RRCID -> 152557		COMPL. DATE 03/26/1997		TOTAL DEPTH 16532		PERF.12400 - 16532	
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-						N	-0-					26		
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	-0-		9	2			N	-0-					26		
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	-0-		12	2			N	-0-					26		
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2			N	-0-					26		
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-		10	2			N	-0-					26		
11	12	N	10	-0-	-2	-0-	-0-		8	2		2	9	N	2		1	8	27		

DILLINGHAM UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 152688		COMPL. DATE 11/30/1994		TOTAL DEPTH 17793		PERF.12307 - 17793	
06	884	N	884	-0-	-0-	-0-	-0-		878	2		6	9	N	5				171		
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	-0-		751	2		4	9	N	4				175		
08	744	N	649	-0-	-95	-0-	-0-		648	2		1	9	N	1				176		
09	720	N	594	-0-	-126	-0-	-0-		590	2		4	9	N	4				180		
10	744	N	534	-0-	-210	-0-	-0-		531	2		3	9	N	3		154	1	29		
11	630	N	523	-0-	-107	-0-	-0-		523	2				N	-0-				29		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)			//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED			49B			CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//			521544													
EUREKA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 152723		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 14600		PERF.11560 - 14600				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240 N	153	-0-	-87	-0-	153	2			N	-0-			26		
07	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-			26		
08	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-			26		
09	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-			26		
10	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-			26		
11	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2			N	-0-			26		
JONES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 152725		COMPL. DATE 09/23/1994		TOTAL DEPTH 15557		PERF.11490 - 15557				
06	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1665	2	29	9	N	26			87		
07	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1753	2	45	9	N	41			128		
08	1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1573	2	46	9	N	42	1	8	169		
09	1650 N	1287	-0-	-363	-0-	1278	2	9	9	N	8			177		
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1770	2	74	9	N	67	186	1	58		
11	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1822	2	52	9	N	47			105		
WAGNER UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 152744		COMPL. DATE 12/07/1994		TOTAL DEPTH 16280		PERF.11753 - 16280				
06	150 N	114	-0-	-36	-0-	113	2	1	9	N	1			29		
07	124 N	111	-0-	-13	-0-	108	2	3	9	N	3			32		
08	124 N	107	-0-	-17	-0-	106	2	1	9	N	1			33		
09	120 N	111	-0-	-9	-0-	109	2	2	9	N	2			35		
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-			35		
11	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			35		
QUINN-PERKINS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 152768		COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL DEPTH 16470		PERF.12512 - 16470				
06	3360 X	1922	-0-	-1438	-0-	1922	2			N	-0-			-0-		
07	3472 X	1903	-0-	-1569	-0-	1903	2			N	-0-			-0-		
08	3472 X	1745	-0-	-1727	-0-	1745	2			N	-0-			-0-		
09	2070 X	1667	-0-	-403	-0-	1667	2			N	-0-			-0-		
10	2046 X	1835	-0-	-211	-0-	1835	2			N	-0-			-0-		
11	1920 X	1659	-0-	-261	-0-	1659	2			N	-0-			-0-		
EMERALD UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 152964		COMPL. DATE 12/14/1994		TOTAL DEPTH 15175		PERF.10665 - 15175				
06	12401 X	12401	-0-	-0-	-0-	11672	2	729	9	N	663	743	1	47		
07	15167 X	15167	-0-	-0-	-0-	14165	2	1002	9	N	911	761	1	194		
08	15293 X	15293	-0-	-0-	-0-	14359	2	934	9	N	849	938	1	101		
09	14978 X	14978	-0-	-0-	-0-	14288	2	690	9	N	627	568	1	158		
10	14979 X	14979	-0-	-0-	-0-	14400	2	579	9	N	526	566	1	118		
11	13675 X	13675	-0-	-0-	-0-	13143	2	532	9	N	484	569	1	33		
MOON UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 153168		COMPL. DATE 11/22/1994		TOTAL DEPTH 15620		PERF.12121 - 15620				
06	1110 N	660	-0-	-450	-0-	330	1	330	2	N	-0-			-0-		
07	930 N	425	-0-	-505	-0-	425	2			N	-0-			-0-		
08	713 N	523	-0-	-190	-0-	523	2			N	-0-			-0-		
09	660 N	574	-0-	-86	-0-	574	2			N	-0-			-0-		
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-			-0-		
11	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-			-0-		
ANDERSON UPRC			WELL #:		1	RRCID -> 153234		COMPL. DATE 01/07/1995		TOTAL DEPTH 16706		PERF.13829 - 16706				
06	390 N	220	-0-	-170	-0-	220	2			N	-0-			-0-		
07	279 N	236	-0-	-43	-0-	236	2			N	-0-			-0-		
08	248 N	219	-0-	-29	-0-	219	2			N	-0-			-0-		
09	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-			-0-		
10	248 N	247	-0-	-1	-0-	247	2			N	-0-			-0-		
11	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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 N	437	-0-	-373	-0-	436	2	1	9	N	1	1	8		-0-
07	744 N	394	-0-	-350	-0-	393	2	1	9	N	1	1	8		-0-
08	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1348	2	1	9	N	1	1	8		-0-
09	450 N	19	-0-	-431	-0-	19	2			N	-0-				-0-
10	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-				-0-
11	1320 N	105	-0-	-1215	-0-	105	2			N	-0-				-0-
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541															
06	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-				-0-
07	2511 X	766	-0-	-1745	-0-	766	2			N	-0-				-0-
08	2511 X	1897	-0-	-614	-0-	1895	2	2	9	N	2	2	8		-0-
09	2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-				-0-
10	2511 X	82	-0-	-2429	-0-	82	2			N	-0-				-0-
11	1830 X	1017	-0-	-813	-0-	1017	2			N	-0-				-0-
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432															
06	1200 N	231	-0-	-969	-0-	230	2	1	9	N	1				131
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1505	2	9	9	N	8				139
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2	9	9	N	8				147
09	929 N	929	-0-	-0-	-0-	923	2	6	9	N	5	83	1		69
10	1240 N	686	-0-	-554	-0-	680	2	6	9	N	5	1	8		73
11	1170 N	537	-0-	-633	-0-	531	2	6	9	N	5				78
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200															
06	390 N	379	-0-	-11	-0-	379	2			N	-0-				25
07	465 N	285	-0-	-180	-0-	285	2			N	-0-				25
08	403 N	377	-0-	-26	-0-	377	2			N	-0-				25
09	390 N	355	-0-	-35	-0-	355	2			N	-0-				25
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-				25
11	456 N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-				25
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679															
06	450 N	438	-0-	-12	-0-	438	2			N	-0-				-0-
07	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-				-0-
08	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-				-0-
09	450 N	317	-0-	-133	-0-	317	2			N	-0-				-0-
10	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2			N	-0-				-0-
11	420 N	248	-0-	-172	-0-	248	2			N	-0-				-0-
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100															
06	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	4325	2	83	9	N	75	182	1	2 8	93
07	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	3461	2	64	9	N	58	1	8		150
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4060	2	77	9	N	70	184	1	1 8	35
09	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2704	2	74	9	N	67	1	8		101
10	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4072	2	72	9	N	65				166
11	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	4354	2	81	9	N	74	174	1	1 8	65
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610															
06	2880 X	1515	-0-	-1365	-0-	1515	2			N	-0-				140
07	2976 X	1283	-0-	-1693	-0-	1283	2			N	-0-				140
08	2976 X	1161	-0-	-1815	-0-	1160	2	1	9	N	1				141
09	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2878	2	7	9	N	6	142	1		5
10	2573 X	1321	-0-	-1252	-0-	1320	2	1	9	N	1				6
11	1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	1	1	8		6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FIFE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3000 X	1565	-0-	-1435	-0-	1565	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	1530	-0-	-1570	-0-	1530	2			N	-0-			-0-
08	2480 X	1346	-0-	-1134	-0-	1346	2			N	-0-			-0-
09	2010 X	1048	-0-	-962	-0-	1048	2			N	-0-			-0-
10	2077 X	1250	-0-	-827	-0-	1250	2			N	-0-			-0-
11	1560 X	1235	-0-	-325	-0-	1235	2			N	-0-			-0-
RODES														
WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434														
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-			-0-
07	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-			-0-
08	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
09	449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-			-0-
10	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-			-0-
11	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			-0-
WEST, M. UNIT OL														
WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690														
06	780 X	104	-0-	-676	-0-	103	2	1	9	N	1			151
07	806 X	170	-0-	-636	-0-	166	2	4	9	N	4			155
08	806 X	299	-0-	-507	-0-	298	2	1	9	N	1			156
09	1662 X	1662	-0-	-0-	-0-	1597	2	65	9	N	59			215
10	3100 N	4160	-0-	1060	1060	4079	2	81	9	N	74	188	1	101
11	1336 N	276	-0-	-1060	-0-	270	2	6	9	N	5			106
BETTY														
WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009														
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
07	8 N	-0-	-0-	-8	-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-
HANNAH														
WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444														
06	967 N	967	-0-	-0-	-0-	960	2	7	9	N	6	1	8	90
07	855 N	855	-0-	-0-	-0-	848	2	7	9	N	6			96
08	682 N	648	-0-	-34	-0-	646	2	2	9	N	2			98
09	660 N	314	-0-	-346	-0-	314	2			N	-0-			98
10	682 N	313	-0-	-369	-0-	312	2	1	9	N	1			99
11	630 N	447	-0-	-183	-0-	446	2	1	9	N	1			100
BERKLEY														
WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859														
06	780 N	563	-0-	-217	-0-	563	2			N	-0-			-0-
07	589 N	572	-0-	-17	-0-	572	2			N	-0-			-0-
08	589 N	566	-0-	-23	-0-	566	2			N	-0-			-0-
09	570 N	552	-0-	-18	-0-	552	2			N	-0-			-0-
10	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-			-0-
11	540 N	485	-0-	-55	-0-	485	2			N	-0-			-0-
KETTLER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430														
06	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			48
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			48
08	9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			48
09	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			48
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			48
11	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			48

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544										
JEFF		WELL #:		1H		RRCID -> 154123		COMPL. DATE 04/17/1995		TOTAL DEPTH 14634		PERF.11394 - 14634		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1350 N	993	-0-	-357	-0-	98 1	2 9	893	2	N	2	2 8		140
07	131 N	131	-0-	-0-	-0-	128 1		3 9		N	3	3 8		140
08	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-			140
09	990 N	35	-0-	-955	-0-	35 2				N	-0-	140 1		-0-
10	124 N	9	-0-	-115	-0-	9 2				N	-0-			-0-
11	22 N	22	-0-	-0-	-0-	15 1		7 2		N	-0-			-0-

ALLEN, A. G. UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154144		COMPL. DATE 04/03/1995		TOTAL DEPTH 15540		PERF.11061 - 15540		
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-

GARNET UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154386		COMPL. DATE 02/11/1995		TOTAL DEPTH 15651		PERF.10965 - 15651		
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	210 1	109 9	1651	2	N	99			155
07	3100 N	3669	-0-	569	569	3662 2		7 9		N	6			161
08	3100 N	6497	-0-	3397	3966	6484 2		13 9		N	12			173
09	3000 N	3098	-0-	98	4064	3088 2		10 9		N	9			182
10	6592 X	2528	-0-	-4064	-0-	2528 2				N	-0-			182
11	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	2305 2		22 9		N	20			202

BRITTA		WELL #:		2		RRCID -> 154478		COMPL. DATE 09/26/2011		TOTAL DEPTH 11410		PERF.10712 - 14735		
06	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1580 2		33 9		N	30			119
07	1922 N	1656	-0-	-266	-0-	1621 2		35 9		N	32			151
08	1736 N	1488	-0-	-248	-0-	1458 2		30 9		N	27			178
09	1620 N	4	-0-	-1616	-0-	4 2				N	-0-			178
10	1643 N	10	-0-	-1633	-0-	10 2				N	-0-			178
11	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			178

MARL RANCH		WELL #:		1H		RRCID -> 154485		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12973 - 16448		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OPAL UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 154498		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 14645		PERF.10633 - 14645		
*05	2852 X	873	-0-	-1979	-0-	844 2		29 9		N	26			169
*06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			169
*07	2697 X	410	-0-	-2287	-0-	410 2				N	-0-			169
*08	2666 X	1755	-0-	-911	-0-	1755 2				N	-0-			169
*09	2280 X	3	-0-	-2277	-0-	3 2				N	-0-			169
*10	899 X	40	-0-	-859	-0-	40 2				N	-0-			169
11	1710 X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-			169

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900															
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		439 N	439	-0-	-0-	-0-	426	2	13	9	N	12			227
07		690 N	690	-0-	-0-	-0-	664	2	26	9	N	24	193	1	58
08		618 N	618	-0-	-0-	-0-	597	2	21	9	N	19			77
09		558 N	558	-0-	-0-	-0-	539	2	19	9	N	17			94
10		682 N	548	-0-	-134	-0-	527	2	21	9	N	19	2	8	111
11		600 N	577	-0-	-23	-0-	559	2	18	9	N	16			127
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990															
06		1440 N	1282	-0-	-158	-0-	1256	2	26	9	N	24			78
07		1364 N	1321	-0-	-43	-0-	1291	2	30	9	N	27			105
08		1302 N	1252	-0-	-50	-0-	1224	2	28	9	N	25			130
09		1290 N	1143	-0-	-147	-0-	1114	2	29	9	N	26			156
10		1333 N	1312	-0-	-21	-0-	1286	2	26	9	N	24			180
11		1200 N	1055	-0-	-145	-0-	1029	2	26	9	N	24			204
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845															
06		1440 N	1244	-0-	-196	-0-	1244	2			N	-0-			-0-
07		1364 N	1247	-0-	-117	-0-	1247	2			N	-0-			-0-
08		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-			-0-
09		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-			-0-
10		1240 N	1192	-0-	-48	-0-	1191	2	1	9	N	1	1	8	-0-
11		1350 N	1165	-0-	-185	-0-	1165	2			N	-0-			-0-
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978															
06		510 N	481	-0-	-29	-0-	481	2			N	-0-			34
07		527 N	496	-0-	-31	-0-	496	2			N	-0-			34
08		496 N	484	-0-	-12	-0-	484	2			N	-0-	9	7	25
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			25
10		496 N	351	-0-	-145	-0-	351	2			N	-0-			25
11		585 N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-			25
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598															
06		150 N	3	-0-	-147	-0-	3	2			N	-0-			116
07		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-			116
08		124 N	17	-0-	-107	-0-	17	2			N	-0-			116
09		94 N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-			116
10		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			116
11		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			116
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WALTRIP WELL #: 1H RRCID -> 154729 COMPL. DATE 05/29/1995 TOTAL DEPTH 15882 PERF.11211 - 15882															
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	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	2			N	-0-			28
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			28
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			28
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	175	2			N	-0-			28
10	310	N	133	-0-	-177	-0-	133	2			N	-0-			28
11	300	N	18	-0-	-282	-0-	18	2			N	-0-			28

MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800															
06	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	2270	2	2	9	N	2	1	8	94
07	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	2534	2	1	9	N	1			95
08	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-			95
09	3000	N	4254	-0-	1254	1254	4254	2			N	-0-			95
10	3100	N	3532	-0-	432	1686	3531	2	1	9	N	1	1	8	95
11	3000	N	3200	-0-	200	1886	3199	2	1	9	N	1	1	8	95

WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320															
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1387	2			N	-0-			19
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	2			N	-0-			19
08	1271	N	1239	-0-	-32	-0-	1239	2			N	-0-			19
09	1230	N	1225	-0-	-5	-0-	1225	2			N	-0-			19
10	1271	N	1247	-0-	-24	-0-	1247	2			N	-0-			19
11	1200	N	1156	-0-	-44	-0-	1155	2	1	9	N	1	1	8	19

WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543															
06	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	3738	2	340	9	N	309	376	1	173
07	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	3660	2	367	9	N	334	364	1	143
08	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	3369	2	347	9	N	315	372	1	86
09	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	3165	2	315	9	N	286	189	1	183
10	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3495	2	399	9	N	363	373	1	171
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3325	2	435	9	N	395	368	1	196

ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140															
06	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	423	1	3330	2	N	-0-			-0-
07	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3747	2			N	-0-			-0-
08	3503	X	3127	-0-	-376	-0-	3127	2			N	-0-			-0-
09	3390	X	2719	-0-	-671	-0-	2719	2			N	-0-			-0-
10	3503	X	3182	-0-	-321	-0-	3182	2			N	-0-			-0-
11	3390	X	3014	-0-	-376	-0-	3013	2	1	9	N	1	1	8	-0-

HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702															
06	840	N	807	-0-	-33	-0-	795	2	12	9	N	11			66
07	837	N	805	-0-	-32	-0-	792	2	13	9	N	12			78
08	815	N	815	-0-	-0-	-0-	803	2	12	9	N	11			89
09	822	N	822	-0-	-0-	-0-	809	2	13	9	N	12	2	8	99
10	850	N	850	-0-	-0-	-0-	838	2	12	9	N	11			110
11	780	N	202	-0-	-578	-0-	196	2	6	9	N	5			115

KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578															
06	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	2			N	-0-	1	5	40
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			40
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-			40
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			40
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-			40
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			40

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										//CONT.//		521544									
BAY										WELL #:		1H		RRCID -> 155684		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL DEPTH 12957		PERF.12615 - 16908	
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		3780 X	3308	-0-	-472	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-			
07		3906 X	3312	-0-	-594	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-			
08		3875 X	3272	-0-	-603	-0-	-0-	3272	2			N	-0-					-0-			
09		3540 X	3194	-0-	-346	-0-	-0-	3194	2			N	-0-					-0-			
10		3658 X	3210	-0-	-448	-0-	-0-	3210	2			N	-0-					-0-			
11		3300 X	3075	-0-	-225	-0-	-0-	3074	2	1	9	N	-0-	1		1	8	-0-			
FREDERICK										WELL #:		1H		RRCID -> 155758		COMPL. DATE 09/13/1995		TOTAL DEPTH 17625		PERF.12887 - 17625	
06		570 N	366	-0-	-204	-0-	-0-	366	2			N	-0-					-0-			
07		469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-					-0-			
08		468 N	468	-0-	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-			
09		423 N	423	-0-	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					-0-			
10		465 N	410	-0-	-55	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-			
11		450 N	389	-0-	-61	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-			
ANDERSON-HILL										WELL #:		1		RRCID -> 156034		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 19200		PERF.14369 - 19200	
06		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	2282	2	N	-0-					-0-			
07		3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	-0-	775	1	2285	2	N	-0-					-0-			
08		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	-0-	697	1	2332	2	N	-0-	1		1	8	-0-			
								1	9												
09		2880 X	2719	-0-	-161	-0-	-0-	657	1	2062	2	N	-0-					-0-			
10		2976 X	2511	-0-	-465	-0-	-0-	599	1	1912	2	N	-0-					-0-			
11		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	750	1	2243	2	N	-0-	1		1	8	-0-			
								1	9												
SHIPNES UNIT										WELL #:		1RE		RRCID -> 156222		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 13290		PERF.12665 - 15930	
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-			
GIANT UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 156223		COMPL. DATE 06/22/1995		TOTAL DEPTH 14935		PERF.11326 - 14935	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17			
BARTLETT										WELL #:		1		RRCID -> 156227		COMPL. DATE 01/09/1995		TOTAL DEPTH 15500		PERF.14005 - 15500	
06		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-			
07		478 N	478	-0-	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-			
08		419 N	419	-0-	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					-0-			
09		450 N	418	-0-	-32	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-			
10		465 N	406	-0-	-59	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-			
11		420 N	405	-0-	-15	-0-	-0-	405	2			N	-0-					-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
CASSIDY UNIT WELL #: 1										RRCID -> 156238		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 19175		PERF.13032 - 18505			
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		339 N	339	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					165
07		341 N	339	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					165
08		341 N	335	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					165
09		330 N	327	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	326	2	1	9	N	-1					166
10		395 N	395	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-					166
11		335 N	335	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-					166
KATHLEEN OL WELL #: 1H										RRCID -> 156347		COMPL. DATE 07/31/1995		TOTAL DEPTH 16390		PERF.12325 - 16390			
06		30 N	10	-0-	-20	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
07		31 N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
08		3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
09		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		31 N	18	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11		65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-
GERONIMO UNIT WELL #: 1										RRCID -> 156350		COMPL. DATE 07/05/1995		TOTAL DEPTH 15380		PERF.11808 - 15380			
06		480 N	394	-0-	-86	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-					38
07		496 N	312	-0-	-184	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					38
08		496 N	364	-0-	-132	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					38
09		489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					38
10		476 N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					38
11		442 N	442	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					38
MCGEE OL WELL #: 1H										RRCID -> 156354		COMPL. DATE 08/23/1995		TOTAL DEPTH 15988		PERF.11230 - 15988			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
CARMEN WELL #: 1H										RRCID -> 156374		COMPL. DATE 08/08/1995		TOTAL DEPTH 15790		PERF.13080 - 15790			
06		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2319	2			N	-0-					-0-
07		2387 N	2356	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
08		2387 N	2337	-0-	-50	-0-	-0-	-0-	2337	2			N	-0-					-0-
09		2310 N	2103	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	2103	2			N	-0-					-0-
10		2356 N	1805	-0-	-551	-0-	-0-	-0-	1805	2			N	-0-					-0-
11		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2279	2			N	-0-					-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2										RRCID -> 156375		COMPL. DATE 08/29/1995		TOTAL DEPTH 15719		PERF.12295 - 15719			
06		540 N	511	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					29
07		558 N	522	-0-	-36	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					29
08		558 N	529	-0-	-29	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					29
09		510 N	503	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-	29	1			-0-
10		527 N	525	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
11		510 N	505	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					-0-
STANTON UNIT WELL #: 1RE										RRCID -> 156378		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 16740		PERF.12737 - 16740			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													49B		CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//													34733 500		ASSOCIATED									
BOWMAN													WELL #:		1H		RRCID -> 156436		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 16670		PERF.12147 - 16670	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE		
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-			

SITTING BULL UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 156439		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH 15924		PERF.11735 - 15924									
06	330	N	298	-0-	-32	-0-	-0-	55	1	231	2	N	11								118			
								12	9															
07	403	N	118	-0-	-285	-0-	-0-	111	2	7	9	N	6								124			
08	372	N	239	-0-	-133	-0-	-0-	235	2	4	9	N	4								128			
09	300	N	227	-0-	-73	-0-	-0-	227	2			N	-0-								128			
10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	228	2	3	9	N	3								131			
11	240	N	237	-0-	-3	-0-	-0-	227	2	10	9	N	9								140			

RED RIVER UNIT					WELL #:		1		RRCID -> 156441		COMPL. DATE 10/02/1995		TOTAL DEPTH 16113		PERF.12054 - 16113									
06	1830	N	1597	-0-	-233	-0-	-0-	1552	2	45	9	N	41								99			
07	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	-0-	1706	2	95	9	N	86								185			
08	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	-0-	1898	2	6	9	N	5								190			
09	1590	N	1581	-0-	-9	-0-	-0-	1534	2	47	9	N	43								233			
10	1798	N	1362	-0-	-436	-0-	-0-	1350	2	12	9	N	11	174	1						70			
11	1830	N	1234	-0-	-596	-0-	-0-	1184	2	50	9	N	45								115			

KRISTINA					WELL #:		2		RRCID -> 156467		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 13529		PERF.10912 - 13590									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	-0-	1708	2	2	9	N	2								219			
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	-0-	1856	2	20	9	N	18	192	1						45			
08	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	-0-	1800	2	21	9	N	19								64			
09	1650	N	1352	-0-	-298	-0-	-0-	1341	2	11	9	N	10								74			
10	1705	N	1566	-0-	-139	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5								79			
11	1650	N	1489	-0-	-161	-0-	-0-	1472	2	17	9	N	15								94			

BRIERS					WELL #:		1H		RRCID -> 156470		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 15742		PERF.11993 - 15742									
06	683	N	683	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	203	2	N	-0-								200			
07	742	N	742	-0-	-0-	-0-	-0-	208	1	533	2	N	1	1	8						200			
								1	9															
08	558	N	83	-0-	-475	-0-	-0-	82	2	1	9	N	1	1	8						200			
09	690	N	379	-0-	-311	-0-	-0-	379	2			N	-0-								200			
10	744	N	228	-0-	-516	-0-	-0-	228	2			N	-0-								200			
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	411	2	6	9	N	5	1	8						204			

HOPSON					WELL #:		1H		RRCID -> 156479		COMPL. DATE 11/30/1997		TOTAL DEPTH 16870		PERF.12891 - 16870									
06	418	N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-								-0-			
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-								-0-			
08	403	N	398	-0-	-5	-0-	-0-	398	2			N	-0-								-0-			
09	675	N	675	-0-	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-								-0-			
10	403	N	332	-0-	-71	-0-	-0-	332	2			N	-0-								-0-			
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-								-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GARRETT														
WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834	2			N	-0-		-0-
07		5637 X	5637	-0-	-0-	-0-	5637	2			N	-0-		-0-
08		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3548	2	1	9	N	1	8	-0-
09		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	3328	2			N	-0-		-0-
10		4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	4810	2	1	9	N	1	8	-0-
11		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-	4644	2	1	9	N	1	8	-0-
T.J.M. OL														
WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
06		3090 X	2525	-0-	-565	-0-	2502	2	23	9	N	21		165
07		3193 X	1702	-0-	-1491	-0-	1685	2	17	9	N	15	1 8	179
08		3193 X	2145	-0-	-1048	-0-	2131	2	14	9	N	13		192
09		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2727	2	15	9	N	14		206
10		2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	2803	2	4	9	N	4	159 1 1 8	50
11		2722 X	2722	-0-	-0-	-0-	2686	2	36	9	N	33		83
BARNEY UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051														
06		5340 X	5036	-0-	-304	-0-	112	1	4924	2	N	-0-		-0-
07		9811 X	9811	-0-	-0-	-0-	9811	2			N	-0-		-0-
08		9375 X	9375	-0-	-0-	-0-	9375	2			N	-0-		-0-
09		9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	9909	2			N	-0-		-0-
10		9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9944	2			N	-0-		-0-
11		9019 X	9019	-0-	-0-	-0-	9019	2			N	-0-		-0-
STANLEY OL														
WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400														
06		1680 N	256	-0-	-1424	-0-	256	2			N	-0-		-0-
07		1736 N	446	-0-	-1290	-0-	446	2			N	-0-		-0-
08		1023 N	486	-0-	-537	-0-	486	2			N	-0-		-0-
09		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-		-0-
10		720 N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-		-0-
11		842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-		-0-
RIO BRAVO UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 156983 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 16402 PERF.11900 - 16402														
06		450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		27
07		465 N	455	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-		27
08		527 N	399	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-		27
09		450 N	375	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-		27
10		489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-		27
11		390 N	376	-0-	-14	-0-	376	2			N	-0-		27
WARD, L. G. UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 156984 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 16246 PERF.12520 - 16246														
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WELLMAN														
WELL #: 2H RRCID -> 157026 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 14734 PERF.12260 - 14734														
06		1140 N	452	-0-	-688	-0-	452	2			Y	-0-		-0-
07		868 N	486	-0-	-382	-0-	486	2			Y	-0-		-0-
08		713 N	288	-0-	-425	-0-	288	2			Y	-0-		-0-
09		DLQ G-10	92	-0-	92	-0-	92	2			Y	-0-		-0-
10		DLQ G-10	336	-0-	336	-0-	336	2			Y	-0-		-0-
11		DLQ G-10	88	-0-	88	-0-	516	2			Y	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MALACHITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157268 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 15196 PERF.11252 - 15196														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	825 N	825	-0-	-0-	-0-	805	2	20	9	N	18			104
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1024	2	20	9	N	18			122
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1019	2	19	9	N	17			139
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1019	2	14	9	N	13			152
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	993	2	13	9	N	12			164
11	926 N	926	-0-	-0-	-0-	913	2	13	9	N	12			176
LCRA/COA UNIT 6 WELL #: 6H RRCID -> 157280 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11924 - 17033														
06	1230 N	1080	-0-	-150	-0-	1041	2	39	9	N	35			95
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1114	2	55	9	N	50			145
08	1147 N	682	-0-	-465	-0-	619	2	63	9	N	57			202
09	1080 N	149	-0-	-931	-0-	136	2	13	9	N	12	177	1	37
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1496	2	56	9	N	51			88
11	667 N	667	-0-	-0-	-0-	632	2	35	9	N	32	2	8	118
TARVER WELL #: 1H RRCID -> 157285 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 8605 - 11035														
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			127
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			127
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
09	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			127
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			127
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
06	3480 X	297	-0-	-3183	-0-	297	1			N	-0-			137
07	3596 X	229	-0-	-3367	-0-	229	2			N	-0-	4	5	133
08	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-	1395	2	1	9	N	1	3	5	131
09	3480 X	57	-0-	-3423	-0-	57	2			N	-0-			131
10	2604 X	545	-0-	-2059	-0-	545	2			N	-0-			131
11	1350 X	1051	-0-	-299	-0-	1051	2			N	-0-			131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	86
07	775 N	-0-	-0-	-775	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			86
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-			-0-
07	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-			-0-
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	485	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	450 N	402	-0-	-48	-0-	402	2			N	-0-			-0-
10	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-			-0-
11	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LOESCH OL														
WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
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	2010	N	1648	-0-	-362	-0-	1648	2	N	-0-			-0-	
07	1953	N	1459	-0-	-494	-0-	1459	2	N	-0-			-0-	
08	1767	N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2	N	-0-			-0-	
09	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2	N	-0-			-0-	
10	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	2	N	-0-			-0-	
11	1560	N	1548	-0-	-12	-0-	1548	2	N	-0-			-0-	
ARMSTRONG OL														
WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
PARKER														
WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932														
06	480	N	318	-0-	-162	-0-	316	2	2	9	N	2	152	
07	496	N	10	-0-	-486	-0-	7	2	3	9	N	3	155	
08	635	N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	N	6	161	
09	330	N	108	-0-	-222	-0-	108	2			N	-0-	161	
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	161	
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	546	2	2	9	N	2	163	
NORTHROP														
WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376														
06	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1345	2	42	9	N	38	172	
07	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1351	2	28	9	N	25	197	
08	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1380	2	25	9	N	23	220	
09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1294	2	31	9	N	28	248	
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1426	2	31	9	N	28	276	
11	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1514	2	37	9	N	34	120	190 1
ESTES														
WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591														
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-	75	
07	279	N	275	-0-	-4	-0-	275	2			N	-0-	75	
08	279	N	255	-0-	-24	-0-	255	2			N	-0-	75	
09	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-	75	
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-	75	
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-	75	
TWO FINGERS UNIT														
WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377														
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-	51	
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-	51	
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-	51	
09	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-	51	
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-	51	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	51	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101																
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	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42 2	1 9	325	2	N	2					72
07	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			N	-0-					72
08	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					72
09	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					72
10	347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					72
11	330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			N	-0-					72
NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193																
06	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	5067	2			N	-0-					-0-
07	4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
08	5208 X	4167	-0-	-1041	-0-	4167	2			N	-0-					-0-
09	6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2			N	-0-					-0-
10	5208 X	5109	-0-	-99	-0-	5109	2			N	-0-					-0-
11	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	2			N	-0-					-0-
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734																
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-
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710																
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-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787																
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LIEBSCHER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 158681 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 14830 PERF.11791 - 14830																
06	43 N	43	-0-	-0-	-0-	41	2	2	9	N	2					92
07	62 N	15	-0-	-47	-0-	7	2	8	9	N	7					99
08	62 N	33	-0-	-29	-0-	26	2	7	9	N	6					105
09	30 N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					105
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	40	2	23	9	N	21					126
11	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					126

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)			//CONT.//			34733 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//			521544																		
ALBERS ET AL UNIT			WELL #:			10L			RRCID -> 159018			COMPL. DATE 04/29/1996			TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		2730 X	1847	-0-	-883	-0-		1847 2			N	-0-									59
07		2821 X	1659	-0-	-1162	-0-		1659 2			N	-0-									59
08		2821 X	1503	-0-	-1318	-0-		1503 2			N	-0-									59
09		2100 X	1338	-0-	-762	-0-		1338 2			N	-0-									59
10		2170 X	1321	-0-	-849	-0-		1321 2			N	-0-									59
11		1860 X	1222	-0-	-638	-0-		1222 2			N	-0-									59
PRAIRIE HILL OL			WELL #:			1HU			RRCID -> 159079			COMPL. DATE 04/05/1996			TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500						
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-
MIKEL OL			WELL #:			1HU			RRCID -> 159089			COMPL. DATE 03/23/1996			TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280						
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-
TONTON UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 159112			COMPL. DATE 05/23/1996			TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255						
06	3750 X	3420	-0-	-330	-0-	450 1	2852 2	N	107	2 8											233
						118 9															
07	3875 X	3095	-0-	-780	-0-	465 1	2535 2	N	86	182 1	2 8										135
						95 9															
08	3751 X	2669	-0-	-1082	-0-	2568 2	101 9	N	92	2 8											225
09	3420 X	1736	-0-	-1684	-0-	1695 2	41 9	N	37	171 1	2 8										89
10	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	3357 2	184 9	N	167	190 1	9 8										57
11	3420 X	2862	-0-	-558	-0-	2735 2	127 9	N	115	8 8											164
CONKLING DL			WELL #:			1H			RRCID -> 159182			COMPL. DATE 04/14/1996			TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071						
06	4950 X	4222	-0-	-728	-0-	4222 2		N	-0-												-0-
07	5115 X	4378	-0-	-737	-0-	4378 2		N	-0-												-0-
08	4650 X	3827	-0-	-823	-0-	3826 2	1 9	N	1	1 8											-0-
09	4230 X	3895	-0-	-335	-0-	3895 2		N	-0-												-0-
10	4371 X	4257	-0-	-114	-0-	4257 2		N	-0-												-0-
11	4230 X	3968	-0-	-262	-0-	3968 2		N	-0-												-0-
AQUAMARINE UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 159413			COMPL. DATE 02/14/1996			TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032						
06	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4224 2	72 9	N	65												146
07	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	4206 2	103 9	N	94												240
08	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4287 2	68 9	N	62	193 1											109
09	3120 X	9	-0-	-3111	-0-	9 2		N	-0-												109
10	3224 X	35	-0-	-3189	-0-	35 2		N	-0-												109
11	3120 X	-0-	-0-	-3120	-0-			N	-0-												109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500													49B			CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																											
ALLEN FARM OL													WELL #: 1H			RRCID -> 159453			COMPL. DATE 04/26/1996			TOTAL DEPTH 17020			PERF.13014 - 17020		
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		1003 N	1003	-0-	-0-	-0-			1003 2			N	-0-					-0-									
07		1054 N	847	-0-	-207	-0-			847 2			N	-0-					-0-									
08		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-			1196 2	2	9	N	2		2	8		-0-									
09		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-			1014 2			N	-0-					-0-									
10		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-			1267 2	1	9	N	1		1	8		-0-									
11		1170 N	885	-0-	-285	-0-			882 2	3	9	N	3		3	8		-0-									
BUSHMAN													WELL #: 1H			RRCID -> 159460			COMPL. DATE 06/13/1996			TOTAL DEPTH 15774			PERF.12075 - 15774		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-									
MEYER, B. UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 159507			COMPL. DATE 12/08/2009			TOTAL DEPTH 17693			PERF.12469 - 17602		
06	7590	X	6245	-0-	-1345	-0-	450	1	5795	2	N	-0-						-0-									
07	7843	X	4783	-0-	-3060	-0-	465	1	4318	2	N	-0-						-0-									
08	7378	X	5310	-0-	-2068	-0-	465	1	4845	2	N	-0-						-0-									
09	7140	X	5237	-0-	-1903	-0-	450	1	4787	2	N	-0-						-0-									
10	7378	X	5019	-0-	-2359	-0-	465	1	4554	2	N	-0-						-0-									
11	6240	X	4625	-0-	-1615	-0-	450	1	4175	2	N	-0-						-0-									
ARNOLD UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 159645			COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 14503			PERF.11982 - 14503		
06	1920	N	1901	-0-	-19	-0-	1880	2	21	9	N	19						130									
07	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	1988	2	13	9	N	12	1	8				141									
08	1953	N	1913	-0-	-40	-0-	1884	2	29	9	N	26						167									
09	1890	N	1857	-0-	-33	-0-	1837	2	20	9	N	18	178	1				7									
10	2015	N	1987	-0-	-28	-0-	1965	2	22	9	N	20						27									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	1917	2	23	9	N	21						48									
EPHRAIM OL													WELL #: 2H			RRCID -> 159692			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 13777			PERF.12615 - 13777		
06	2280	X	2279	-0-	-1	-0-	2279	2			N	-0-						-0-									
07	2356	X	2175	-0-	-181	-0-	2175	2			N	-0-						-0-									
08	2356	X	2037	-0-	-319	-0-	2037	2			N	-0-						-0-									
09	2280	X	2031	-0-	-249	-0-	2031	2			N	-0-						-0-									
10	2356	X	2109	-0-	-247	-0-	2109	2			N	-0-						-0-									
11	1980	N	1920	-0-	-60	-0-	1920	2			N	-0-						-0-									
KENNARD													WELL #: 2HU			RRCID -> 159836			COMPL. DATE 05/03/1996			TOTAL DEPTH 16448			PERF.12872 - 16266		
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-									
RISIEN DL													WELL #: 1HU			RRCID -> 159939			COMPL. DATE 06/19/1996			TOTAL DEPTH 16678			PERF.12230 - 14406		
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-									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111																				
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	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	-0-	13768	2		1	9	N		1		1	8		1	
07	13981 X	13621	-0-	-360	-0-	-0-	13621	2				N		-0-					1	
08	14198 X	10074	-0-	-4124	-0-	-0-	10073	2		1	9	N		1		1	8		1	
09	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	-0-	14323	2				N		-0-		1	5		-0-	
10	14229 X	14105	-0-	-124	-0-	-0-	14103	2		2	9	N		2		1	8		1	
*11	13770 X	13751	-0-	-19	-0-	-0-	13751	2				N		-0-					1	

BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320																				
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	-0-	177	2		2	9	N		2					221	
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	-0-	284	2		2	9	N		2					223	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2				N		-0-					223	
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	-0-	144	2				N		-0-					223	
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	-0-	158	2		1	9	N		1					224	
11	300 N	188	-0-	-112	-0-	-0-	187	2		1	9	N		1		190	1		35	

LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650																				
06	14100 X	13833	-0-	-267	-0-	-0-	423	1	13410	2	N		-0-						1	
07	14570 X	14289	-0-	-281	-0-	-0-	427	1	13862	2	N		-0-						1	
08	14570 X	14122	-0-	-448	-0-	-0-	431	1	13691	2	N		-0-						1	
09	14040 X	13890	-0-	-150	-0-	-0-	480	1	13409	2	N		1		1	5		1	8	-0-
							1	9												
10	14508 X	14095	-0-	-413	-0-	-0-	496	1	13599	2	N		-0-						-0-	
11	13830 X	11970	-0-	-1860	-0-	-0-	446	1	11523	2	N		1		1	8			-0-	
							1	9												

BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255																				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					45	

HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769																				
06	2580 X	1702	-0-	-878	-0-	-0-	1702	2				N		-0-					-0-	
07	2263 X	2131	-0-	-132	-0-	-0-	2131	2				N		-0-					-0-	
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	-0-	2496	2				N		-0-					-0-	
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	-0-	2476	2				N		-0-					-0-	
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	-0-	2510	2				N		-0-					-0-	
11	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	-0-	2489	2				N		-0-					-0-	

WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015																				
06	540 X	243	-0-	-297	-0-	-0-	243	2				N		-0-					-0-	
07	558 X	164	-0-	-394	-0-	-0-	164	2				N		-0-					-0-	
08	341 X	230	-0-	-111	-0-	-0-	230	2				N		-0-					-0-	
09	300 X	281	-0-	-19	-0-	-0-	281	2				N		-0-					-0-	
10	310 X	91	-0-	-219	-0-	-0-	91	2				N		-0-					-0-	
11	210 N	193	-0-	-17	-0-	-0-	193	2				N		-0-					-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544										
HENSEN UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 161576		COMPL. DATE 09/24/1997		TOTAL DEPTH 17980		PERF.11425 - 17980		
M	ALLOW CODE	GAS 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	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
07	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			-0-
08	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2			N	-0-			-0-
09	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			N	-0-			-0-
10	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			N	-0-			-0-
11	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-			-0-
UHYREK UNIT		WELL #:		10L		RRCID -> 161629		COMPL. DATE 11/22/1996		TOTAL DEPTH 17729		PERF.13355 - 17729		
06	1560 N	1447	-0-	-113	-0-	1445	2	2	9	N	2			84
07	1612 N	1215	-0-	-397	-0-	1214	2	1	9	N	1			85
08	1581 N	1485	-0-	-96	-0-	1435	2	50	9	N	45			130
09	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1948	2	39	9	N	35			165
10	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1845	2	15	9	N	14			179
11	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1634	2	15	9	N	14			193
CINNABAR UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 161717		COMPL. DATE 07/26/1996		TOTAL DEPTH 14367		PERF.11407 - 14750		
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	150	1	637	2	N	38			161
						42	9							
07	899 N	716	-0-	-183	-0-	673	2	43	9	N	39			200
08	868 N	316	-0-	-552	-0-	316	2			N	-0-			200
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-	1	5	199
10	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1377	2	17	9	N	15	177	1	37
11	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-			37
WICHMAN		WELL #:		1H		RRCID -> 161959		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 18311		PERF.13400 - 18311		
06	3600 X	3500	-0-	-100	-0-	3500	2			N	-0-			-0-
07	3720 X	3412	-0-	-308	-0-	3412	2			N	-0-			-0-
08	3720 X	3327	-0-	-393	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
09	3600 X	3143	-0-	-457	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
10	3720 X	3229	-0-	-491	-0-	3229	2			N	-0-			-0-
11	3510 X	2874	-0-	-636	-0-	2874	2			N	-0-			-0-
YVONNE		WELL #:		1H		RRCID -> 162054		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 17400		PERF.14210 - 17400		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ENTERPRISE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 162239		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 15640		PERF.11400 - 15640		
06	780 N	622	-0-	-158	-0-	622	2			N	-0-			17
07	744 N	727	-0-	-17	-0-	727	2			N	-0-			17
08	682 N	677	-0-	-5	-0-	677	2			N	-0-			17
09	630 N	568	-0-	-62	-0-	568	2			N	-0-	17	6	-0-
10	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-			-0-
11	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3337	2			N	-0-			-0-
07	3038 X	2796	-0-	-242	-0-	2796	2			N	-0-			-0-
08	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544	2			N	-0-			-0-
09	2940 X	2650	-0-	-290	-0-	2650	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2994	-0-	-44	-0-	2994	2			N	-0-			-0-
11	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944	2			N	-0-			-0-
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445														
06	282 N	282	-0-	-0-	-0-	267	2	15	9	N	14			93
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8	93
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	3	3	8	93
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-			93
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-			93
MIKEL WELL #: 2H RRCID -> 162567 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 16575 PERF.13768 - 16575														
06	1050 N	1018	-0-	-32	-0-	1018	2			N	-0-			-0-
07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-			-0-
08	1302 N	1087	-0-	-215	-0-	1087	2			N	-0-			-0-
09	1020 N	918	-0-	-102	-0-	918	2			N	-0-			-0-
10	1147 N	1015	-0-	-132	-0-	1015	2			N	-0-			-0-
11	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-			-0-
HAYNIE WELL #: 1H RRCID -> 162658 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 17344 PERF.13841 - 17344														
06	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			-0-
07	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-			-0-
08	372 N	260	-0-	-112	-0-	260	2			N	-0-			-0-
09	360 N	272	-0-	-88	-0-	272	2			N	-0-			-0-
10	279 N	238	-0-	-41	-0-	238	2			N	-0-			-0-
11	240 N	213	-0-	-27	-0-	213	2			N	-0-			-0-
BETTY WELL #: 2H RRCID -> 162866 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 16283 PERF.13364 - 16283														
06	3090 X	2802	-0-	-288	-0-	2802	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2895	-0-	-298	-0-	2895	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	2864	-0-	-329	-0-	2864	2			N	-0-			-0-
09	2970 X	2789	-0-	-181	-0-	2789	2			N	-0-			-0-
10	3038 X	2786	-0-	-252	-0-	2786	2			N	-0-			-0-
11	2790 X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-			-0-
EBERLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162887 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 18320 PERF.11502 - 18320														
06	10140 X	9554	-0-	-586	-0-	9551	2	3	9	N	3	3	8	1
07	10478 X	9571	-0-	-907	-0-	9571	2			N	-0-			1
08	10478 X	8753	-0-	-1725	-0-	8753	2			N	-0-			1
09	10145 X	10145	-0-	-0-	-0-	10145	2			N	-0-	1	5	-0-
10	9858 X	9659	-0-	-199	-0-	9659	2			N	-0-			-0-
11	9540 X	8595	-0-	-945	-0-	8595	2			N	-0-			-0-
SCHWICKERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162896 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 19525 PERF.14572 - 19525														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MANGUM OL WELL #: 1H RRCID -> 162947 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 19238 PERF.14184 - 19238														
M	ALLOW CODE	GAS 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	300 N	69	-0-	-231	-0-	69	2			N	-0-			-0-
07	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			-0-
08	248 N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-			-0-
09	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			-0-
10	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-			-0-
11	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-			-0-
SCHROEDER WELL #: 1H RRCID -> 162966 COMPL. DATE 02/02/1997 TOTAL DEPTH 18200 PERF.13800 - 18200														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CLANCY WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
06	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	2			N	-0-			-0-
07	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-			-0-
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1139	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
09	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-			-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-			-0-
11	1020 N	778	-0-	-242	-0-	778	2			N	-0-			-0-
SLATON WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GREER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
06	1590 X	1017	-0-	-573	-0-	991	2	26	9	N	24			70
07	1643 X	1429	-0-	-214	-0-	1389	2	40	9	N	36			106
08	1643 X	1447	-0-	-196	-0-	1415	2	32	9	N	29			135
09	1244 X	1244	-0-	-0-	-0-	1222	2	22	9	N	20			155
10	1426 X	1380	-0-	-46	-0-	1358	2	22	9	N	20			175
11	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1379	2	31	9	N	28			203
BETHLEHEM WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
06	270 N	222	-0-	-48	-0-	222	2			N	-0-			1
07	682 N	179	-0-	-503	-0-	179	2			N	-0-			1
08	248 N	12	-0-	-236	-0-	12	2			N	-0-			1
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			1
10	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			1
11	12 N	5	-0-	-7	-0-	5	2			N	-0-			1
HOELSCHER, ALICE B. WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
06	751 N	751	-0-	-0-	-0-	714	2	37	9	N	34			138
07	507 N	507	-0-	-0-	-0-	479	2	28	9	N	25			163
08	1085 N	23	-0-	-1062	-0-	20	2	3	9	N	3	1	8	165
09	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-			165
10	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	1	5	164
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			164

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
STRANGER, T. WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ORSAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 163559 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13664 PERF.12888 - 17655															
06	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	2505	2	59	9	N		54	163	1	24
07	379 X	379	-0-	-0-	-0-	328	2	51	9	N		46	1	8	69
08	146 X	146	-0-	-0-	-0-	144	2	2	9	N		2	1	8	70
09	653 X	653	-0-	-0-	-0-	618	2	35	9	N		32	1	8	101
10	464 X	464	-0-	-0-	-0-	447	2	17	9	N		15			116
11	343 X	343	-0-	-0-	-0-	341	2	2	9	N		2			118

HUNTER WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETERSON WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A															
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	2				N	-0-			-0-
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2				N	-0-			-0-
08	963 N	963	-0-	-0-	-0-	963	2				N	-0-			-0-
09	834 N	834	-0-	-0-	-0-	834	2				N	-0-			-0-
10	767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	2				N	-0-			-0-
11	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2				N	-0-			-0-

VELMER MAE WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222															
06	2280 N	2248	-0-	-32	-0-	2248	2				N	-0-			-0-
07	2387 N	2251	-0-	-136	-0-	2251	2				N	-0-			-0-
08	2418 N	2227	-0-	-191	-0-	2227	2				N	-0-			-0-
09	2250 N	1470	-0-	-780	-0-	1470	2				N	-0-			-0-
10	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2				N	-0-			-0-
11	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	2				N	-0-			-0-

CARMEN WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818															
06	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2				N	-0-			-0-
07	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2				N	-0-			-0-
08	1271 N	1113	-0-	-158	-0-	1113	2				N	-0-			-0-
09	1650 N	821	-0-	-829	-0-	821	2				N	-0-			-0-
10	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2062	2				N	-0-			-0-
11	1080 N	841	-0-	-239	-0-	840	2	1	9	N		1	1	8	-0-

SUPAK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497															
06	270 X	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-			49
07	434 X	308	-0-	-126	-0-	306	2	2	9	N		2	2	8	49
08	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2				N	-0-			49
09	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2				N	-0-			49
10	310 N	119	-0-	-191	-0-	119	2				N	-0-			49
11	120 N	61	-0-	-59	-0-	54	2	7	9	N		6			55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 3										RRCID -> 167195		COMPL. DATE 09/30/1997		TOTAL DEPTH 13139		PERF.12798 - 15619		
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		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-		1103 2			N	-0-						60
07		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-		1162 2		8 9	N	7						67
08		713 N	638	-0-	-75	-0-		629 2		9 9	N	8						75
09		1110 N	571	-0-	-539	-0-		569 2		2 9	N	2						77
10		1178 N	634	-0-	-544	-0-		633 2		1 9	N	1						78
11		630 N	595	-0-	-35	-0-		589 2		6 9	N	5						83
COBB UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167645	COMPL. DATE 01/20/1998		TOTAL DEPTH 19154		PERF.13996 - 19154								
06		2430 X	907	-0-	-1523	-0-		907 2			N	-0-						-0-
07		2511 X	1052	-0-	-1459	-0-		1052 2			N	-0-						-0-
08		2511 X	946	-0-	-1565	-0-		946 2			N	-0-						-0-
09		1920 X	862	-0-	-1058	-0-		862 2			N	-0-						-0-
10		1054 X	79	-0-	-975	-0-		79 2			N	-0-						-0-
11		1020 X	6	-0-	-1014	-0-		6 2			N	-0-						-0-
GOLDBERG UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167650	COMPL. DATE 03/07/1998		TOTAL DEPTH 18434		PERF.15034 - 18197								
06		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-		1228 2			N	-0-						-0-
07		837 N	623	-0-	-214	-0-		623 2			N	-0-						-0-
08		835 N	835	-0-	-0-	-0-		835 2			N	-0-						-0-
09		810 N	644	-0-	-166	-0-		644 2			N	-0-						-0-
10		620 N	453	-0-	-167	-0-		453 2			N	-0-						-0-
11		810 N	617	-0-	-193	-0-		617 2			N	-0-						-0-
HODDE				WELL #: 1	RRCID -> 167653	COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 17060		PERF.14795 - 17060								
06		3870 X	3496	-0-	-374	-0-		3496 2			N	-0-						-0-
07		3999 X	3347	-0-	-652	-0-		3347 2			N	-0-						-0-
08		3999 X	3796	-0-	-203	-0-		3796 2			N	-0-						-0-
09		3870 X	3614	-0-	-256	-0-		3614 2			N	-0-						-0-
10		3968 X	2067	-0-	-1901	-0-		2067 2			N	-0-						-0-
11		3660 X	3337	-0-	-323	-0-		3337 2			N	-0-						-0-
CITATION UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 168242	COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 13211		PERF.11431 - 15811								
06		488 N	488	-0-	-0-	-0-		480 1	8 9		N	7						140
07		465 N	407	-0-	-58	-0-		407 1			N	-0-						140
08		527 N	458	-0-	-69	-0-		458 1			N	-0-						140
09		510 N	410	-0-	-100	-0-		410 1			N	-0-						140
10		403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-						140
11		450 N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-						140
HOLLISTER				WELL #: 2H	RRCID -> 168340	COMPL. DATE 12/18/1997		TOTAL DEPTH 15564		PERF.11920 - 15564								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597													
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	7170 X	7170	-0-	-0-	-0-	960	1	6210	2	N	-0-		-0-
07	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	992	1	5960	2	N	3	3 8	-0-
						3	9						
08	6617 X	6617	-0-	-0-	-0-	976	1	5640	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
09	6990 X	5962	-0-	-1028	-0-	960	1	5002	2	N	-0-		-0-
10	7223 X	7089	-0-	-134	-0-	992	1	6096	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
11	6990 X	6103	-0-	-887	-0-	867	1	5235	2	N	1	1 8	-0-
						1	9						
BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690													
06	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	2896	2	78	9	N	71	192 1	74
07	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2648	2	66	9	N	60		134
08	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2448	2	47	9	N	43	1 8	176
09	1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					N	-0-		176
10	2046 X	45	-0-	-2001	-0-	45	2			N	-0-		176
11	1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-					N	1	150 1	27
LAUTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169082 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 14514 PERF.14415 - 14632													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PACKER WELL #: 1 RRCID -> 169101 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 18672 PERF.14141 - 18672													
06	5292 X	5292	-0-	-0-	-0-	5292	2			N	-0-		-0-
07	5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5484	2	1	9	N	1	1 8	-0-
08	5487 X	5379	-0-	-108	-0-	5378	2	1	9	N	1	1 8	-0-
09	5310 X	5172	-0-	-138	-0-	5172	2			N	-0-		-0-
10	5487 X	4704	-0-	-783	-0-	4704	2			N	-0-		-0-
11	5310 X	4769	-0-	-541	-0-	4768	2	1	9	N	1	1 8	-0-
GLAESER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169525 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 19370 PERF.15270 - 19370													
06	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-		-0-
07	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-		-0-
08	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	2			N	-0-		-0-
09	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213	2			N	-0-		-0-
10	1023 N	1022	-0-	-1	-0-	1022	2			N	-0-		-0-
11	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-		-0-
SEIDEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169528 COMPL. DATE 11/16/1998 TOTAL DEPTH 17780 PERF.14630 - 18939													
06	2288 X	2288	-0-	-0-	-0-	2288	2			N	-0-		-0-
07	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-		-0-
08	1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-		-0-
09	1952 X	1952	-0-	-0-	-0-	1952	2			N	-0-		-0-
10	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1921	2			N	-0-		-0-
11	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
HAHN												
WELL #: 1H RRCID -> 169683 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 17734 PERF.11976 - 17734												
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	EOM BALANCE
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			N	-0-
FEHMER UNIT												
WELL #: 10L RRCID -> 169876 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 14264 PERF.13681 - 18034												
06	990	N	175	-0-	-815	-0-	175	2			N	61
07	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	61
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	61
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	61
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	61
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	73	2	114	9	N	165
KONVICKA												
WELL #: 10L RRCID -> 169882 COMPL. DATE 06/08/1998 TOTAL DEPTH 14211 PERF.13715 - 18704												
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3555	2	33	9	N	197
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3359	2	23	9	N	30
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3101	2	32	9	N	58
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2451	2	28	9	N	83
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2655	2	28	9	N	108
11	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	2722	2	31	9	N	134
VICTORY												
WELL #: 2 RRCID -> 170353 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 19061 PERF.14570 - 19061												
06	4650	X	3745	-0-	-905	-0-	3745	2			N	-0-
07	4743	X	3817	-0-	-926	-0-	3817	2			N	-0-
08	4743	X	3830	-0-	-913	-0-	3830	2			N	-0-
09	3990	X	3725	-0-	-265	-0-	3725	2			N	-0-
10	3875	X	3854	-0-	-21	-0-	3854	2			N	-0-
11	3750	X	3726	-0-	-24	-0-	3726	2			N	-0-
SCHULTZ UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 171073 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11270 - 15018												
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-
BRONCO												
WELL #: 1 RRCID -> 171200 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 14551 PERF.14490 - 18578												
06	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-
07	6315	X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	2	1	9	N	-0-
08	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-
09	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	5835	2	1	9	N	-0-
11	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	5467	2	1	9	N	-0-
STEEPHOLLOW UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 171365 COMPL. DATE 04/30/1998 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 13260												
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
JASTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171507 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 15079 PERF.14826 - 15081													
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	9360 X	7946	-0-	-1414	-0-	7946	2						-0-
07	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9862	2		1	9			1
08	8835 X	4937	-0-	-3898	-0-	4937	2						1
09	8550 X	4378	-0-	-4172	-0-	4378	2				1	5	-0-
10	9672 X	33	-0-	-9639	-0-	33	2						-0-
11	9360 X	78	-0-	-9282	-0-	78	2						-0-
ROCKET WELL #: 1 RRCID -> 171930 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 14969 PERF.14778 - 19575													
06	4230 X	2617	-0-	-1613	-0-	2617	2						-0-
07	3410 X	2535	-0-	-875	-0-	2535	2						-0-
08	3348 X	2532	-0-	-816	-0-	2532	2						-0-
09	3240 X	2965	-0-	-275	-0-	2965	2						-0-
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2						-0-
11	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4511	2						-0-
ROADRUNNER WELL #: 3 RRCID -> 172403 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7909 - 8605													
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1048	2	80	9				81
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	937	2	24	9				102
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	858	2	33	9				131
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	932	2	41	9				167
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1186	2	41	9				202
11	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1214	2	48	9			2 8	58
STORK, SELMA WELL #: 2H RRCID -> 172449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8000 - 10324													
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2						49
07	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2						49
08	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2						49
09	240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2						49
10	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2						49
11	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2						49
BRONCO WELL #: 2 RRCID -> 172609 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 14468 PERF.14653 - 17180													
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1						-0-
07	248 N	-0-	-0-	-248	-0-								-0-
08	434 N	-0-	-0-	-434	-0-								-0-
09	420 N	-0-	-0-	-420	-0-								-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-								-0-
RANGER WELL #: 1 RRCID -> 172798 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 14724 PERF.14463 - 20261													
06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2						-0-
07	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2						-0-
08	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2						-0-
09	3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2						-0-
10	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2						-0-
11	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2						-0-
SALEM WELL #: 1H RRCID -> 173293 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 15128 PERF.14950 - 18820													
06	390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2						-0-
07	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2						-0-
08	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2						-0-
09	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2						-0-
10	392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2						-0-
11	390 N	31	-0-	-359	-0-	31	2						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TIEMANN WELL #: 1H RRCID -> 173352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15313 PERF.12200 - 20085														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			N	-0-			-0-
07	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	2			N	-0-			-0-
09	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-			-0-
10	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2			N	-0-			-0-
11	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665	2			N	-0-			-0-
RWR UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173354 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11804 - 14229														
06	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-			29
07	93 N	69	-0-	-24	-0-	69	2			N	-0-			29
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-			29
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			29
10	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			29
11	60 N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-			29
WEISS WELL #: 1H RRCID -> 173559 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 15303 PERF.14999 - 17365														
06	3000 N	3046	-0-	46	46	3046	2			N	-0-			-0-
07	2238 N	2192	-0-	-46	-0-	2192	2			N	-0-			-0-
08	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1990	2			N	-0-			-0-
09	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-			-0-
10	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-			-0-
11	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	2			N	-0-			-0-
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
06	2820 X	313	-0-	-2507	-0-	255	2	58	9	N	53			189
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-	-0-				N	-0-			189
08	2914 X	87	-0-	-2827	-0-	87	2			N	-0-	166	1	20
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	-0-		162	9	N	147	117	1	50
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-	-0-				N	-0-			50
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
06	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-			-0-
07	2325 N	1677	-0-	-648	-0-	1677	2			N	-0-			-0-
08	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	1563	2			N	-0-			-0-
09	1860 N	1466	-0-	-394	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
10	1674 N	1645	-0-	-29	-0-	1645	2			N	-0-			-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-			-0-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	13290 X	11349	-0-	-1941	-0-	11348	2	1	9	N	1	1	8			1
07	13392 X	13259	-0-	-133	-0-	13259	2			N	-0-					1
08	13392 X	9877	-0-	-3515	-0-	9876	2	1	9	N	1	1	8			1
09	12390 X	10396	-0-	-1994	-0-	10396	2			N	-0-	1	5			-0-
10	13268 X	12370	-0-	-898	-0-	12370	2			N	-0-					-0-
11	12840 X	11996	-0-	-844	-0-	11996	2			N	-0-					-0-
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070																
06	120 N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					53
07	186 N	15	-0-	-171	-0-	14	2	1	9	N	1	1	8			53
08	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					53
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					53
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					53
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					53
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695																
06	7685 X	7685	-0-	-0-	-0-	7616	2	69	9	N	63	189	1	1	8	74
07	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	7519	2	74	9	N	67	1	8			140
08	3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2			N	-0-					140
09	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	3720	2			N	-0-					140
10	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	3756	2			N	-0-					140
11	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3499	2			N	-0-					140
TRIUMPH WELL #: 1 RRCID -> 174461 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 14926 PERF.14628 - 19870																
06	5460 X	3838	-0-	-1622	-0-	3838	2			N	-0-					-0-
07	5642 X	2654	-0-	-2988	-0-	2654	2			N	-0-					-0-
08	5394 X	3722	-0-	-1672	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
09	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061	2			N	-0-					-0-
10	3968 X	3674	-0-	-294	-0-	3674	2			N	-0-					-0-
11	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139	2			N	-0-					-0-
SANDY WELL #: 1 RRCID -> 174911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10902 - 11136																
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
10	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174922 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 15937 PERF.15772 - 19764																
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
07	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2			N	-0-					-0-
08	837 N	679	-0-	-158	-0-	679	2			N	-0-					-0-
09	810 N	657	-0-	-153	-0-	657	2			N	-0-					-0-
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
11	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
ROST UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 175091 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8966 PERF. 8507 - 8775																
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					36
08	31 N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					36
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
10	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					36
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					36

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WRANGLER															
				WELL #:	1	RRCID ->	175276	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL	DEPTH	14984	PERF.	14889	- 19076
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	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-				-0-
07	1674	N	1331	-0-	-343	-0-	1331	2		N	-0-				-0-
08	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2		N	-0-				-0-
09	1620	N	1392	-0-	-228	-0-	1392	2		N	-0-				-0-
10	1333	N	659	-0-	-674	-0-	659	2		N	-0-				-0-
11	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2		N	-0-				-0-
RAINS TRUST UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	175403	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL	DEPTH	15487	PERF.	15465	- 20200
06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2		N	-0-				-0-
07	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	2		N	-0-				-0-
08	2697	N	1792	-0-	-905	-0-	1792	2		N	-0-				-0-
09	3000	N	3529	-0-	529	-0-	3528	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	3100	N	4079	-0-	979	-0-	4079	2		N	-0-				-0-
11	3000	N	2367	-0-	-633	-0-	875	2		N	-0-				-0-
MORRIS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	175710	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL	DEPTH	16160	PERF.	15792	- 21610
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PAAPE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID ->	175997	COMPL. DATE	10/19/1999	TOTAL	DEPTH	11983	PERF.	11500	- 15110
06	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1130	2	20	9	N	18			166
07	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	974	2	56	9	N	51			217
08	1023	N	990	-0-	-33	-0-	990	2			N	-0-	187	1	28
09	1140	N	880	-0-	-260	-0-	880	2			N	-0-		2	28
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	983	2	7	9	N	6			34
11	960	N	517	-0-	-443	-0-	507	2	10	9	N	9			43
CORNELIA				WELL #:	1	RRCID ->	176228	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	9215	PERF.	8792	- 9000
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-
LEVIEEN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	176257	COMPL. DATE	12/26/1999	TOTAL	DEPTH	12029	PERF.	11430	- 14197
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				1
07	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		N	-0-				1
08	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2		N	-0-				1
09	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2		N	-0-				1
10	558	N	4	-0-	-554	-0-	4	2		N	-0-				1
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2		N	-0-				1
HENSKE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	176262	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL	DEPTH	15934	PERF.	15559	- 22580
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544									
CARMONA		WELL #:		1H	RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999	TOTAL DEPTH 15341	PERF.15258	- 18848	
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 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MCHENRY, R. K. "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993	TOTAL DEPTH 10152	PERF. 8233	- 10152	
06		6 N	-0-	-0-	-6	-0-					-0-
07		279 N	41	-0-	-238	-0-	41	2			-0-
08		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			-0-
11		90 N	3	-0-	-87	-0-	3	2			-0-
APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177248		COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15355	- 21440	
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-
KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID -> 178016		COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 15098	PERF.11653	- 15098	
06		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			39
07		406 N	406	-0-	-0-	-0-	405	2	1	9	40
08		485 N	485	-0-	-0-	-0-	466	2	19	9	57
09		623 N	623	-0-	-0-	-0-	588	2	35	9	89
10		417 N	417	-0-	-0-	-0-	395	2	22	9	109
11		480 N	70	-0-	-410	-0-	70	2			109
PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID -> 179142		COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 15667	PERF.15425	- 19743	
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-
SALEM		WELL #:		2H	RRCID -> 179768		COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 15265	PERF.14915	- 18089	
06		288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			-0-
07		93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			-0-
08		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			-0-
09		90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2			-0-
10		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			-0-
11		98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			-0-
ISAAC		WELL #:		1H	RRCID -> 180143		COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 15636	PERF.15080	- 19866	
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SARA BETH WELL #: 1RE RRCID -> 185561 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11198 - 14695															
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	3000 N	4351	-0-	1351	1351	3817	2	534	9	N	485	338	1	3 8	219
07	3100 N	3945	-0-	845	2196	3529	2	416	9	N	378	357	1	2 8	238
08	3100 N	3768	-0-	668	2864	3396	2	372	9	N	338	365	1	5 8	206
09	5839 X	2975	-0-	-2864	-0-	2703	2	272	9	N	247	311	1	2 8	140
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3232	2	314	9	N	285	175	1	3 8	247
11	2430 X	2226	-0-	-204	-0-	2031	2	195	9	N	177	357	1	2 8	65
SCHULTE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185736 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11180 - 17521															
06	510 N	379	-0-	-131	-0-	311	2	68	9	N	62				203
07	434 N	374	-0-	-60	-0-	333	2	41	9	N	37	179	1		61
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	155	2	30	9	N	27	1	8		87
09	580 N	580	-0-	-0-	-0-	464	2	116	9	N	105				192
10	372 N	328	-0-	-44	-0-	294	2	34	9	N	31	1	8		222
11	386 N	386	-0-	-0-	-0-	335	2	51	9	N	46	181	1		87
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880															
06	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				68
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	1 5	15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				15
11	4 X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				15
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 1H RRCID -> 186634 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 15307 PERF.15018 - 18650															
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-				-0-
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-				-0-
08	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	4598	2			N	-0-				-0-
09	4710 X	4501	-0-	-209	-0-	4501	2			N	-0-				-0-
10	4867 X	4522	-0-	-345	-0-	4522	2			N	-0-				-0-
11	4710 X	4264	-0-	-446	-0-	4264	2			N	-0-				-0-
MONTGOMERY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187579 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11612 - 17640															
06	2310 N	2280	-0-	-30	-0-	2267	2	13	9	N	12				71
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2826	2	22	9	N	20				91
08	2604 X	2398	-0-	-206	-0-	2390	2	8	9	N	7				98
09	2520 X	2517	-0-	-3	-0-	2499	2	18	9	N	16	102	1		12
10	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	2651	2	13	9	N	12				24
11	2520 X	2290	-0-	-230	-0-	2282	2	8	9	N	7				31
MAC ARTHUR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187758 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10991 - 15400															
06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	999	2	288	9	N	262	192	1	1 8	190
07	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	1362	2	307	9	N	279	353	1		116
08	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	1511	2	284	9	N	258	181	1	2 8	191
09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	1300	2	253	9	N	230	174	1		247
10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	1333	2	252	9	N	229	362	1		114
11	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1217	2	234	9	N	213	177	1		150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VANDERGRIFT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 187983 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11590 - 17513														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-				N	-0-			72
07	434	X	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-			72
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			72
CAMEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188487 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10556 - 17175														
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			117
MOUNTBATTEN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188994 COMPL. DATE 01/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11700 - 17086														
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			37
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-				Y	-0-			37
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2		Y	-0-			37
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			37
10	DLQ	G-10	97	-0-	97	97	97	2		Y	-0-			37
11	DLQ	G-10	136	-0-	136	233	136	2		Y	-0-			37
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340														
06	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	1286	2		N	-0-			-0-
07	473	N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-			-0-
08	1178	N	815	-0-	-363	-0-	815	2		N	-0-			-0-
09	1230	N	1018	-0-	-212	-0-	1018	2		N	-0-			-0-
10	465	N	318	-0-	-147	-0-	318	2		N	-0-			-0-
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		N	-0-			-0-
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265														
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	69	2	20 9	N	18			18
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2		N	-0-			18
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			18
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			18
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			18
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			18
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122														
06	270	N	13	-0-	-257	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	2		N	-0-			-0-
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	474	2		N	-0-			-0-
09	13	N	-0-	-0-	-13	-0-				N	-0-			-0-
10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2		N	-0-			-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-				N	-0-			-0-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
VERTIVER														
WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392														
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-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
RATCLIFF														
WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600														
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
VON RUNDSTEDT UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		44
HARRELL "E"														
WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508														
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-		116
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		116
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		116
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-		116
*10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	6 6	111
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-		111
MUESSE UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641														
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3		76
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	56	2	4	9	N	4		80
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-		80
09	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-		80
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	49 1	31
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-		31
CARLOS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KEILERS FAMILY UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222														
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-	1 5	72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12		84
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		84
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	80		164
10	11	N	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	141 1	24
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		24

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-	20
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-	20
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-	20
09	30 N	17	-0-	-13	-0-	17	2			N	-0-	20
10	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-	20
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-	20
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700												
06	810 N	799	-0-	-11	-0-	799	2			N	-0-	-0-
07	899 N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-	-0-
08	837 N	721	-0-	-116	-0-	721	2			N	-0-	-0-
09	810 N	729	-0-	-81	-0-	729	2			N	-0-	-0-
10	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-	-0-
11	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			N	-0-	-0-
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845												
06	3000 N	3310	-0-	310	310	3310	2			N	-0-	-0-
07	2176 N	1866	-0-	-310	-0-	1866	2			N	-0-	-0-
08	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-	-0-
09	2580 X	1355	-0-	-1225	-0-	1355	2			N	-0-	-0-
10	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-	-0-
11	2580 X	2110	-0-	-470	-0-	2110	2			N	-0-	-0-
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350												
06	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-	-0-
07	496 N	400	-0-	-96	-0-	400	2			N	-0-	-0-
08	465 N	321	-0-	-144	-0-	321	2			N	-0-	-0-
09	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-	-0-
10	403 N	244	-0-	-159	-0-	244	2			N	-0-	-0-
11	405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-	-0-
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054												
06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	930	2	91	9	N	83	179
07	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	947	2	88	9	N	80	84
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	895	2	74	9	N	67	150
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1042	2	108	9	N	98	57
10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	974	2	46	9	N	42	98
11	930 N	815	-0-	-115	-0-	759	2	56	9	N	51	148
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954												
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
JARMON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197493 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 19860												
06	5340 X	3998	-0-	-1342	-0-	3998	2			N	-0-	-0-
07	5053 X	4727	-0-	-326	-0-	4727	2			N	-0-	-0-
08	5053 X	4840	-0-	-213	-0-	4840	2			N	-0-	-0-
09	4890 X	4320	-0-	-570	-0-	4320	2			N	-0-	-0-
10	4774 X	4263	-0-	-511	-0-	4263	2			N	-0-	-0-
11	4680 X	4161	-0-	-519	-0-	4161	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	420 N	397	-0-	-23	-0-	397	2			N	-0-	1	5		24	
07	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-				24	
08	434 N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-				24	
09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-				24	
10	590 N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-				24	
11	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-				24	
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419																
06	12990 X	11698	-0-	-1292	-0-	11698	2			N	-0-				1	
07	13423 X	12534	-0-	-889	-0-	12534	2			N	-0-				1	
08	13423 X	11826	-0-	-1597	-0-	11825	2	1	9	N	1	1	8		1	
09	12600 X	11479	-0-	-1121	-0-	11478	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
10	13619 X	13619	-0-	-0-	-0-	13619	2			N	-0-				-0-	
11	12120 X	11170	-0-	-950	-0-	11170	2			N	-0-				-0-	
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547																
06	19033 X	19033	-0-	-0-	-0-	19032	2	1	9	N	1	1	8		1	
07	13426 X	13426	-0-	-0-	-0-	13426	2			N	-0-				1	
08	11625 X	8391	-0-	-3234	-0-	8390	2	1	9	N	1	1	8		1	
09	11386 X	11386	-0-	-0-	-0-	11385	2	1	9	N	1	1	5	1	8	-0-
10	11625 X	7059	-0-	-4566	-0-	7059	2			N	-0-				-0-	
11	11250 X	7490	-0-	-3760	-0-	7490	2			N	-0-				-0-	
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898																
06	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	2			N	-0-				-0-	
07	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1569	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
08	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-				-0-	
09	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-				-0-	
10	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1555	2			N	-0-				-0-	
11	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8		-0-	
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720																
06	3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	3004	2	17	9	N	15	178	1		36	
07	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2980	2	11	9	N	10				46	
08	2883 X	2738	-0-	-145	-0-	2723	2	15	9	N	14				60	
09	3030 X	2576	-0-	-454	-0-	2561	2	15	9	N	14				74	
10	3131 X	2710	-0-	-421	-0-	2697	2	13	9	N	12				86	
11	3030 X	2500	-0-	-530	-0-	2486	2	14	9	N	13				99	
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444																
06	732 N	732	-0-	-0-	-0-	689	2	43	9	N	39				135	
07	682 N	679	-0-	-3	-0-	636	2	43	9	N	39				174	
08	744 N	669	-0-	-75	-0-	627	2	42	9	N	38	180	1		32	
09	720 N	606	-0-	-114	-0-	572	2	34	9	N	31				63	
10	722 N	722	-0-	-0-	-0-	678	2	44	9	N	40				103	
11	679 N	679	-0-	-0-	-0-	635	2	44	9	N	40				143	
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506																
06	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2750	2			N	-0-				-0-	
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-				-0-	
08	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			N	-0-				-0-	
09	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	2			N	-0-				-0-	
10	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	2			N	-0-				-0-	
11	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2394	2	1	9	N	1	1	8		-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	3552	2			N	-0-			-0-
07	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	2989	2			N	-0-			-0-
08	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3893	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2			N	-0-			-0-
10	2666 X	2040	-0-	-626	-0-	2040	2			N	-0-			-0-
11	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	4808	2	1	9	N	1	1 8		-0-
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415														
06	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-			-0-
07	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			N	-0-			-0-
08	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-			-0-
09	690 N	650	-0-	-40	-0-	650	2			N	-0-			-0-
10	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-			-0-
11	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			-0-
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698														
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-
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105														
06	450 N	30	-0-	-420	-0-	30	2			N	-0-			-0-
07	496 N	63	-0-	-433	-0-	63	2			N	-0-			-0-
08	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-			-0-
09	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			-0-
10	264 N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			-0-
11	450 N	245	-0-	-205	-0-	245	2			N	-0-			-0-
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925														
06	900 N	894	-0-	-6	-0-	884	2	10	9	N	9	186 1		35
07	930 N	904	-0-	-26	-0-	889	2	15	9	N	14			49
08	930 N	907	-0-	-23	-0-	892	2	15	9	N	14			63
09	900 N	851	-0-	-49	-0-	833	2	18	9	N	16	3 8		76
10	899 N	566	-0-	-333	-0-	566	2			N	-0-			76
11	870 N	478	-0-	-392	-0-	478	2			N	-0-			76
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400														
06	5568 X	5568	-0-	-0-	-0-	5567	2	1	9	N	1	1 8		-0-
07	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	5448	2			N	-0-			-0-
08	6789 X	4073	-0-	-2716	-0-	4072	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	6570 X	3352	-0-	-3218	-0-	3352	2			N	-0-			-0-
10	6789 X	6233	-0-	-556	-0-	6232	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	5583	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
EDGE, GORDON WELL #: 2H RRCID -> 201623 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13118 - 18547														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			41
07	841 N	841	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-			41
08	961 N	754	-0-	-207	-0-	754	2			N	-0-			41
09	1050 N	600	-0-	-450	-0-	600	2			N	-0-			41
10	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			41
11	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1241	2	1	9	N	-0-	1	8	41
GLAESER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203319 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 15492 PERF.15365 - 20150														
06	2430 X	1872	-0-	-558	-0-	1872	2			N	-0-			-0-
07	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-			-0-
08	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-			-0-
09	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-			-0-
10	3379 X	3180	-0-	-199	-0-	3180	2			N	-0-			-0-
11	3270 X	2032	-0-	-1238	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
DIERKING UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203886 COMPL. DATE 12/26/2003 TOTAL DEPTH 15633 PERF.15435 - 18521														
06	390 N	213	-0-	-177	-0-	213	2			N	-0-			-0-
07	248 N	204	-0-	-44	-0-	204	2			N	-0-			-0-
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
09	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
10	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NAVARRO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 203889 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 14929 PERF.14645 - 19491														
06	1890 N	1746	-0-	-144	-0-	1746	2			N	-0-			-0-
07	1953 N	760	-0-	-1193	-0-	760	2			N	-0-			-0-
08	1953 N	1666	-0-	-287	-0-	1666	2			N	-0-			-0-
09	1740 N	708	-0-	-1032	-0-	708	2			N	-0-			-0-
10	775 N	388	-0-	-387	-0-	388	2			N	-0-			-0-
11	1620 N	289	-0-	-1331	-0-	289	2			N	-0-			-0-
GOLDBERG UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203906 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 15351 PERF.15280 - 18390														
06	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-			-0-
07	3441 X	2974	-0-	-467	-0-	2974	2			N	-0-			-0-
08	3441 X	2642	-0-	-799	-0-	2642	2			N	-0-			-0-
09	3330 X	2677	-0-	-653	-0-	2677	2			N	-0-			-0-
10	3441 X	2965	-0-	-476	-0-	2965	2			N	-0-			-0-
11	3330 X	3026	-0-	-304	-0-	3026	2			N	-0-			-0-
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395														
06	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	4803	2	53	9	N	48			109
07	5135 X	5135	-0-	-0-	-0-	5076	2	59	9	N	54			163
08	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	6175	2	58	9	N	53	177	1	39
09	6045 X	6045	-0-	-0-	-0-	5983	2	62	9	N	56			95
10	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5013	2	63	9	N	57			152
11	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	3831	2	58	9	N	53			205
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030														
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-	1	5	50
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			50
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			50
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			50
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			50
11	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-			50

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488																			
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		816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-					-0-
07		998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	719	2	N	-0-					-0-
08		837 N	279	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
09		997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	727	2	N	-0-					-0-
10		961 N	747	-0-	-214	-0-	-0-	-0-	279	1	468	2	N	-0-					-0-
11		680 N	680	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	410	2	N	-0-					-0-
WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231																			
06		1380 N	1085	-0-	-295	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	31	5			-0-
07		1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		1333 N	406	-0-	-927	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-
09		1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					-0-
11		3000 N	3370	-0-	370	-0-	-0-	-0-	3370	2			N	-0-					-0-
STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
*11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440																			
06		3120 X	2089	-0-	-1031	-0-	-0-	-0-	2089	2			N	-0-					-0-
07		2976 X	2292	-0-	-684	-0-	-0-	-0-	2292	2			N	-0-					-0-
08		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-					-0-
09		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-					-0-
10		2294 X	1993	-0-	-301	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-					-0-
11		3120 X	1991	-0-	-1129	-0-	-0-	-0-	1991	2			N	-0-					-0-
PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548																			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910																			
06		4350 X	3055	-0-	-1295	-0-	-0-	-0-	409	1	2646	2	N	-0-					135
07		4650 X	1480	-0-	-3170	-0-	-0-	-0-	251	1	1229	2	N	-0-					135
08		4650 X	1298	-0-	-3352	-0-	-0-	-0-	192	1	1106	2	N	-0-					135
09		4500 X	200	-0-	-4300	-0-	-0-	-0-	154	1	45	2	N	-0-	1	103	1	4	5
									1	9									29
10		7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	464	1	6807	2	N	-0-	2	2	8		29
									2	9									
11		3060 X	213	-0-	-2847	-0-	-0-	-0-	190	1	23	2	N	-0-					29

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544									
HURST UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 207931		COMPL. DATE 12/05/2004	TOTAL DEPTH 14128	PERF.14000	- 19163	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-			
07	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2180	2			N	-0-					-0-			
08	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					-0-			
09	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			N	-0-					-0-			
10	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			N	-0-					-0-			
11	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2			N	-0-					-0-			
MOSES UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 208236		COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 14894	PERF.14615	- 20973	
06	390 N	304	-0-	-86	-0-	304	2			N	-0-					-0-			
07	403 N	122	-0-	-281	-0-	122	2			N	-0-					-0-			
08	403 N	263	-0-	-140	-0-	263	2			N	-0-					-0-			
09	300 N	258	-0-	-42	-0-	258	2			N	-0-					-0-			
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			N	-0-					-0-			
11	240 N	226	-0-	-14	-0-	226	2			N	-0-					-0-			
COBB UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 208649		COMPL. DATE 01/04/2005	TOTAL DEPTH 14554	PERF.14630	- 17374	
06	3000 N	3625	-0-	625	1579	3625	2			N	-0-					-0-			
07	3100 N	2625	-0-	-475	1104	2625	2			N	-0-					-0-			
08	2966 X	1862	-0-	-1104	-0-	1862	2			N	-0-					-0-			
09	2220 X	813	-0-	-1407	-0-	813	2			N	-0-					-0-			
10	2294 X	1476	-0-	-818	-0-	1476	2			N	-0-					-0-			
11	2220 X	1128	-0-	-1092	-0-	1128	2			N	-0-					-0-			
MOORE, H. H. UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 208650		COMPL. DATE 12/01/2004	TOTAL DEPTH 13762	PERF.13190	- 18100	
06	2370 N	2322	-0-	-48	-0-	270	1	2052	2	N	-0-							73	
07	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	279	1	2143	2	N	-0-							73	
08	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	279	1	2301	2	N	-0-							73	
09	2310 N	2237	-0-	-73	-0-	270	1	1967	2	N	-0-							73	
*10	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	279	1	2668	2	N	-0-				73	6		-0-	
*11	2490 N	2260	-0-	-230	-0-	270	1	1990	2	N	-0-							-0-	
RANGER										WELL #:		2	RRCID -> 209615		COMPL. DATE 03/15/2005	TOTAL DEPTH 14670	PERF.13470	- 18505	
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-			
FIFE UNIT										WELL #:		3	RRCID -> 210156		COMPL. DATE 01/28/2005	TOTAL DEPTH 13707	PERF.13505	- 17707	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
HECKMANN UNIT A										WELL #:		1	RRCID -> 210784		COMPL. DATE 12/05/2004	TOTAL DEPTH 14186	PERF.14023	- 16701	
06	4110 X	2307	-0-	-1803	-0-	2307	2			N	-0-					-0-			
07	4247 X	3111	-0-	-1136	-0-	3111	2			N	-0-					-0-			
08	4340 X	930	-0-	-3410	-0-	930	2			N	-0-					-0-			
09	7390 X	7390	-0-	-0-	-0-	7390	2			N	-0-					-0-			
10	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4997	2			N	-0-					-0-			
11	6320 X	6320	-0-	-0-	-0-	6320	2			N	-0-					-0-			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-				26
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-				26
08	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2			N	-0-				26
09	210 N	174	-0-	-36	-0-	174	2			N	-0-				26
10	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-				26
11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-				26
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005															
06	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-				-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-				-0-
08	2728 N	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-				-0-
09	2400 N	202	-0-	-2198	-0-	202	2			N	-0-				-0-
10	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-				-0-
11	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235															
06	2454 N	2381	-0-	-73	-0-	2380	2	1	9	N	1				57
07	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	2			N	-0-				57
08	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2608	2	1	9	N	1				58
09	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003	2			N	-0-				58
10	1993 X	1993	-0-	-0-	-0-	1993	2			N	-0-				58
11	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			N	-0-				58
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221															
06	540 N	333	-0-	-207	-0-	333	2			N	-0-				-0-
07	434 N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-				-0-
08	465 N	434	-0-	-31	-0-	434	2			N	-0-				-0-
09	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-				-0-
10	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
11	420 N	277	-0-	-143	-0-	277	2			N	-0-				-0-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378															
06	807 X	807	-0-	-0-	-0-	742	2	65	9	N	59	176	1		47
07	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	1419	2	36	9	N	33				80
08	928 X	928	-0-	-0-	-0-	920	2	8	9	N	7	1	8		86
09	636 X	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-				86
10	1405 X	1405	-0-	-0-	-0-	1316	2	89	9	N	81				167
*11	572 X	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-				167
UILKIE WELL #: 1H RRCID -> 213659 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 13569 PERF.13570 - 19330															
06	2070 N	2064	-0-	-6	-0-	2064	2			N	-0-				-0-
07	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2203	2			N	-0-				-0-
08	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-				-0-
09	2070 N	2039	-0-	-31	-0-	2039	2			N	-0-				-0-
10	2201 N	2134	-0-	-67	-0-	2134	2			N	-0-				-0-
11	2070 N	2047	-0-	-23	-0-	2047	2			N	-0-				-0-
THOMAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214746 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14359 - 19670															
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-				-0-
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	2			N	-0-				-0-
08	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-				-0-
09	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-				-0-
10	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-				-0-
11	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CARMONA WELL #: 3 H RRCID -> 214755 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 15482 PERF.11962 - 18933															
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	420 X	217	-0-	-203	-0-		217	2			N	-0-			-0-
07	434 X	123	-0-	-311	-0-		123	2			N	-0-			-0-
08	434 X	177	-0-	-257	-0-		177	2			N	-0-			-0-
09	360 X	-0-	-0-	-360	-0-						N	-0-			-0-
10	14556 X	14556	-0-	-0-	-0-		14556	2			N	-0-			-0-
11	12231 X	12231	-0-	-0-	-0-		12231	2			N	-0-			-0-

GILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 215686 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13710 - 19088															
06	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-		2214	2			N	-0-			-0-
07	2263 N	2179	-0-	-84	-0-		2179	2			N	-0-			-0-
08	2263 N	2204	-0-	-59	-0-		2204	2			N	-0-			-0-
09	2190 N	908	-0-	-1282	-0-		908	2			N	-0-			-0-
10	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-		2315	2			N	-0-			-0-
11	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-		2221	2			N	-0-			-0-

LINDLEY WELL #: 2 H RRCID -> 215712 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.12186 - 17818															
06	595 N	595	-0-	-0-	-0-		595	2			N	-0-			107
07	713 N	546	-0-	-167	-0-		546	2			N	-0-			107
08	651 N	630	-0-	-21	-0-		630	2			N	-0-			107
09	600 N	560	-0-	-40	-0-		560	2			N	-0-			107
10	558 N	474	-0-	-84	-0-		474	2			N	-0-			107
11	600 N	471	-0-	-129	-0-		470	2	1	9	N	-0-	1		108

WEISS WELL #: 3H RRCID -> 216268 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 15163 PERF.12096 - 17501															
06	8640 X	8397	-0-	-243	-0-		8395	2	2	9	N	2	1	8	1
07	8835 X	8606	-0-	-229	-0-		8606	2			N	-0-			1
08	8835 X	8253	-0-	-582	-0-		8253	2			N	-0-			1
09	8550 X	7759	-0-	-791	-0-		7759	2			N	-0-	1	5	-0-
10	8680 X	8111	-0-	-569	-0-		8111	2			N	-0-			-0-
11	8400 X	7712	-0-	-688	-0-		7712	2			N	-0-			-0-

SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696															
06	6030 X	4468	-0-	-1562	-0-		960	1	3508	2	N	-0-			-0-
07	5580 X	4306	-0-	-1274	-0-		982	1	3323	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							
08	5301 X	4659	-0-	-642	-0-		991	1	3668	2	N	-0-			-0-
09	5040 X	4700	-0-	-340	-0-		960	1	3740	2	N	-0-			-0-
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-		938	1	4971	2	N	-0-			-0-
11	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-		937	1	4701	2	N	1	1	8	-0-
							1	9							

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544											
BRONCO											
WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675											
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2		N	-0-
07	2046	N	680	-0-	-1366	-0-	680	2		N	-0-
08	899	N	671	-0-	-228	-0-	671	2		N	-0-
09	720	N	666	-0-	-54	-0-	666	2		N	-0-
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2		N	-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	724	2		N	-0-
MC CUNE											
WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164											
06	3720	X	1890	-0-	-1830	-0-	1890	2		N	-0-
07	3751	X	2104	-0-	-1647	-0-	2104	2		N	-0-
08	3689	X	2173	-0-	-1516	-0-	2173	2		N	-0-
09	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2		N	-0-
10	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2		N	-0-
11	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	3795	2		N	-0-
RANDALL											
WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 14988 PERF.14825 - 20242											
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
RANGER											
WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 14605 PERF.14290 - 16799											
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	722	2		N	-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2		N	-0-
08	775	N	480	-0-	-295	-0-	480	2		N	-0-
09	860	N	860	-0-	-0-	-0-	860	2		N	-0-
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2		N	-0-
DODIE											
WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500											
06	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1312	2	19 9	N	17
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	2	9 9	N	8
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2		N	-0-
09	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2		N	-0-
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2		N	-0-
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2		N	-0-
KATHY UNIT											
WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868											
06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-				N	-0-
07	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2		N	-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	120	2	6 9	N	5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-
BOSSE, A. B.											
WELL #: 1H RRCID -> 223316 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081											
06	4920	X	4789	-0-	-131	-0-	4789	2		N	-0-
07	5084	X	5002	-0-	-82	-0-	5002	2		N	-0-
08	5084	X	4936	-0-	-148	-0-	4935	2	1 9	N	1
09	4920	X	4706	-0-	-214	-0-	4706	2		N	-0-
10	5084	X	4660	-0-	-424	-0-	4660	2		N	-0-
11	4830	X	4778	-0-	-52	-0-	4777	2	1 9	N	1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
INDEPENDENCE WELL #: 1H RRCID -> 224423 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698																	
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-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WESTBROOK WELL #: 1A RRCID -> 225323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865																	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79

MARVA UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 225960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SHORTY WELL #: 1 RRCID -> 226538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614																	
06	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	1734	2	54	9	N	49	3	8			158
07	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1592	2	51	9	N	46	185	1		2	8
08	746	N	746	-0-	-0-	-0-	721	2	25	9	N	23	3	8			17
09	512	N	512	-0-	-0-	-0-	475	2	37	9	N	34	3	8			37
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	28	2	4	9	N	4	3	8			68
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2	2	8			69

HAYNIE-MOODY WELL #: 1H RRCID -> 227991 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808																	
06	7200	X	7199	-0-	-1	-0-	957	1	6242	2	N	-0-					-0-
07	7440	X	6933	-0-	-507	-0-	959	1	5973	2	N	1	1	8			-0-
08	7440	X	6889	-0-	-551	-0-	974	1	5914	2	N	1	1	8			-0-
09	7200	X	5950	-0-	-1250	-0-	890	1	5060	2	N	-0-					-0-
10	7440	X	7070	-0-	-370	-0-	992	1	6077	2	N	1	1	8			-0-
11	7200	X	6339	-0-	-861	-0-	960	1	5379	2	N	-0-					-0-

HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337																	
06	21120	X	17882	-0-	-3238	-0-	17881	2	1	9	N	1	1	8			1
07	21235	X	19552	-0-	-1683	-0-	19552	2			N	-0-					1
08	21235	X	17265	-0-	-3970	-0-	17265	2			N	-0-		1	5		-0-
09	19496	X	19496	-0-	-0-	-0-	19496	2			N	-0-					-0-
10	19561	X	15957	-0-	-3604	-0-	15956	2	1	9	N	1	1	8			-0-
11	19448	X	19448	-0-	-0-	-0-	19448	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.// 34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544										WELL #: 1H		RRCID -> 229621		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299		
W.P.T.																		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	* DISPOSITIONS	*	EOM	
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	5850 X	4566	-0-	-1284	-0-	4566	2					N	-0-				-0-	
07	6045 X	4678	-0-	-1367	-0-	4678	2					N	-0-				-0-	
08	5332 X	4369	-0-	-963	-0-	4369	2					N	-0-				-0-	
09	5160 X	4334	-0-	-826	-0-	4334	2					N	-0-				-0-	
10	5146 X	4182	-0-	-964	-0-	4182	2					N	-0-				-0-	
11	4560 X	3527	-0-	-1033	-0-	3527	2					N	-0-				-0-	
KOPLAR, ROBERT B.					WELL #:	1RE	RRCID -> 229703	COMPL. DATE 06/19/2004		TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351								
06	1140 N	1038	-0-	-102	-0-	958	2	80	9	N	73	180	1				108	
07	1147 N	711	-0-	-436	-0-	642	2	69	9	N	63						171	
08	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1183	2	73	9	N	66	183	1				54	
09	1050 N	842	-0-	-208	-0-	785	2	57	9	N	52						106	
10	713 N	162	-0-	-551	-0-	148	2	14	9	N	13						119	
11	1230 N	370	-0-	-860	-0-	369	2	1	9	N	1						120	
ASHORN					WELL #:	1H	RRCID -> 229800	COMPL. DATE 07/18/2007		TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200								
06	2130 N	1895	-0-	-235	-0-	1895	2			N	-0-						-0-	
07	2201 N	1825	-0-	-376	-0-	1825	2			N	-0-						-0-	
08	2108 N	1739	-0-	-369	-0-	1739	2			N	-0-						-0-	
09	1890 N	1650	-0-	-240	-0-	1650	2			N	-0-						-0-	
10	1829 N	1384	-0-	-445	-0-	1384	2			N	-0-						-0-	
11	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-						-0-	
STANTON UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 231913	COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CREEK UNIT					WELL #:	1H	RRCID -> 232242	COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368								
06	7972 X	7972	-0-	-0-	-0-	7972	2			N	-0-						-0-	
07	8595 X	8595	-0-	-0-	-0-	8595	2			N	-0-						-0-	
08	8731 X	8731	-0-	-0-	-0-	8731	2			N	-0-						-0-	
09	8340 X	7862	-0-	-478	-0-	7862	2			N	-0-						-0-	
10	8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8708	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
11	8460 X	7311	-0-	-1149	-0-	7310	2	1	9	N	1	1	8				-0-	
HAYNIE, TOM					WELL #:	1H	RRCID -> 232611	COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883								
06	6000 X	5092	-0-	-908	-0-	958	1	4134	2	N	-0-						-0-	
07	6200 X	5000	-0-	-1200	-0-	992	1	4008	2	N	-0-						-0-	
08	6200 X	4388	-0-	-1812	-0-	992	1	3396	2	N	-0-						-0-	
09	6000 X	4274	-0-	-1726	-0-	959	1	3315	2	N	-0-						-0-	
10	5332 X	4830	-0-	-502	-0-	991	1	3839	2	N	-0-						-0-	
11	5100 X	4681	-0-	-419	-0-	960	1	3720	2	N	1	1	8				-0-	
										1	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEISLER WELL #: 1H RRCID -> 234455 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 14029 PERF.15230 - 20753														
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	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	-0-	959	1	4043	2	N	1	1	8
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	4055	2	N	-0-		
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	4039	2	N	-0-		
09	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	-0-	958	1	3748	2	N	-0-		
10	5177 X	4026	-0-	-1151	-0-	-0-	992	1	3033	2	N	1	1	8
11	5010 X	4161	-0-	-849	-0-	-0-	960	1	3201	2	N	-0-		
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
06	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	-0-	1121	2			N	-0-		144
07	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	-0-	1155	2			N	-0-		144
08	1271 N	925	-0-	-346	-0-	-0-	925	2			N	-0-		144
09	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	-0-	1005	2			N	-0-		144
10	1147 N	726	-0-	-421	-0-	-0-	726	2			N	-0-		144
11	900 N	9	-0-	-891	-0-	-0-	9	2			N	-0-		144
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	-0-	6044	2			N	-0-		-0-
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	-0-	6183	2	1	9	N	1	1	8
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	-0-	6454	2			N	-0-		-0-
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	-0-	6070	2			N	-0-		-0-
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	-0-	6019	2			N	-0-		-0-
11	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	-0-	6025	2			N	-0-		-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
06	1290 N	981	-0-	-309	-0-	-0-	981	2			N	-0-		1
07	1364 N	871	-0-	-493	-0-	-0-	871	2			N	-0-		1
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-					N	-0-		1
09	990 N	674	-0-	-316	-0-	-0-	674	2			N	-0-	1	5
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	-0-	1652	2	1	9	N	1	1	8
11	394 N	394	-0-	-0-	-0-	-0-	394	2			N	-0-		-0-
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
06	6600 X	5877	-0-	-723	-0-	-0-	835	1	5042	2	N	-0-		-0-
07	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	-0-	852	1	7634	2	N	-0-		-0-
08	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	-0-	978	1	7514	2	N	-0-		-0-
09	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	5965	2	N	-0-		-0-
10	8494 X	6592	-0-	-1902	-0-	-0-	992	1	5600	2	N	-0-		-0-
11	8220 X	7710	-0-	-510	-0-	-0-	960	1	6749	2	N	1	1	8
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075														
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	-0-	307	2			N	-0-		71
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	-0-	327	2			N	-0-		71
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	-0-	243	2			N	-0-		71
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	-0-	296	2			N	-0-		71
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	-0-	323	2			N	-0-		71
*11	288 N	288	-0-	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-		71

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEISLER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243801 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 14054 PERF.13870 - 20323														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	7890 X	7245	-0-	-645	-0-	960	1	6285	2	N	-0-			-0-
07	8153 X	7575	-0-	-578	-0-	992	1	6582	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
08	7812 X	7649	-0-	-163	-0-	990	1	6658	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	7560 X	7345	-0-	-215	-0-	960	1	6385	2	N	-0-			-0-
10	7595 X	7499	-0-	-96	-0-	992	1	6506	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
11	7410 X	7279	-0-	-131	-0-	960	1	6318	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
06	8640 X	8448	-0-	-192	-0-	959	1	7488	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
07	8928 X	7784	-0-	-1144	-0-	944	1	6840	2	N	-0-			-0-
08	8277 X	7866	-0-	-411	-0-	982	1	6883	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
09	8460 X	7494	-0-	-966	-0-	924	1	6570	2	N	-0-			-0-
10	8742 X	6988	-0-	-1754	-0-	992	1	5996	2	N	-0-			-0-
11	8460 X	7999	-0-	-461	-0-	960	1	7038	2	N	1	1 8		-0-
						1	9							
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
06	3090 X	1952	-0-	-1138	-0-	1952	2			N	-0-			-0-
07	3193 X	2055	-0-	-1138	-0-	2055	2			N	-0-			-0-
08	3193 X	1879	-0-	-1314	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
09	2580 X	1888	-0-	-692	-0-	1888	2			N	-0-			-0-
10	2666 X	2013	-0-	-653	-0-	2013	2			N	-0-			-0-
11	1980 X	1780	-0-	-200	-0-	1780	2			N	-0-			-0-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
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-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
06	39 N	39	-0-	-0-	-0-	38	2	1 9		N	1			46
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			46
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			46
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			46
10	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			46
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2 9		N	2			48
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
07	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
08	786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-			-0-
09	840 N	732	-0-	-108	-0-	732	2			N	-0-			-0-
10	837 N	729	-0-	-108	-0-	729	2			N	-0-			-0-
11	771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HOKE-COLE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 250528 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13940 - 21056														
M	ALLOW CODE	GAS 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	3060 X	1305	-0-	-1755	-0-	1305	2			N	-0-			37
07	3162 X	2320	-0-	-842	-0-	2317	2	3	9	N	3	1	8	39
08	3162 X	1608	-0-	-1554	-0-	1607	2	1	9	N	1			40
09	2970 X	2035	-0-	-935	-0-	2035	2			N	-0-			40
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-			40
11	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-			40

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726														
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
11	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2			N	-0-			-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485														
06	15120 X	14828	-0-	-292	-0-	960	1	13867	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
07	15624 X	14645	-0-	-979	-0-	992	1	13653	2	N	-0-			-0-
08	15624 X	14514	-0-	-1110	-0-	988	1	13525	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	15120 X	14139	-0-	-981	-0-	960	1	13179	2	N	-0-			-0-
10	15624 X	14510	-0-	-1114	-0-	992	1	13517	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	14820 X	12967	-0-	-1853	-0-	848	1	12118	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							

LIEBSCHER UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 255710 COMPL. DATE 11/01/2009 TOTAL DEPTH 14413 PERF.12143 - 14413														
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-			71
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	294	2	35	9	N	32			103
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	254	2	42	9	N	38			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	374	2	55	9	N	50			191
11	355 N	355	-0-	-0-	-0-	336	2	19	9	N	17			208

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CHAPPEL WOODS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258284 COMPL. DATE 05/01/2010 TOTAL DEPTH 20770 PERF.14086 - 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
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
07	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1749	2	1	9	N	1	1	8			-0-
08	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	1722	2			N	-0-					-0-
09	1740 N	1608	-0-	-132	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
10	1736 N	1634	-0-	-102	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1680 N	1655	-0-	-25	-0-	1655	2			N	-0-					-0-
BREDWINNER CO-OP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150																
06	931 X	931	-0-	-0-	-0-	828	2	103	9	N	94	182	1			228
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	2942	2	362	9	N	329	349	1			208
09	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	2222	2	241	9	N	219	274	1			153
10	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1331	2	248	9	N	225	175	1			203
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					203
WILKERSON-DAVIS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
JONES, A.A. WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CANNON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520																
06	1530 N	1298	-0-	-232	-0-	1206	2	92	9	N	84	6	8			174
07	1643 N	56	-0-	-1587	-0-	56	2			N	-0-					174
08	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	1					175
09	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	1980	2	80	9	N	73	177	1	1	8	70
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2151	2	186	9	N	169	179	1	7	8	53
11	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1932	2	125	9	N	114	7	8			160
SCHLEY WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942																
06	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
07	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					75
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
ABSHIRE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
WEISER WELL #: 1 RRCID -> 274403 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 9962														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			52
07	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-			52
08	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			52
09	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-			52
10	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-			52
11	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863	2			N	-0-			52
NEINAST WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10815 - 15980														
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
AFFIRMED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 12757 - 18040														
06	4713 X	4713	-0-	-0-	-0-	450	1	3733	2	N	482	562	1	197
						530	9							
07	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	462	1	3944	2	N	460	548	1	107
						506	9							
*08	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	459	1	3604	2	N	455	373	1	184
						501	9							
09	4027 X	4027	-0-	-0-	-0-	311	1	3264	2	N	411	356	1	236
						452	9							
10	4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	459	1	3562	2	N	461	552	1	137
						507	9							
11	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	450	1	3135	2	N	429	378	1	178
						472	9							
JOHNSTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 11146 - 15552														
06	12068 X	12068	-0-	-0-	-0-	11707	2	361	9	N	328	178	1	186
07	12276 X	10089	-0-	-2187	-0-	9811	2	278	9	N	253	360	1	78
08	12214 X	10113	-0-	-2101	-0-	9898	2	215	9	N	195	184	1	87
09	11880 X	8168	-0-	-3712	-0-	7944	2	224	9	N	204	86	1	204
10	12276 X	8427	-0-	-3849	-0-	8250	2	177	9	N	161	178	1	187
11	11880 X	7802	-0-	-4078	-0-	7661	2	141	9	N	128	185	1	129
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
06	2394 X	2394	-0-	-0-	-0-	5	1	2196	2	Y	170	170	1	9
						6	4	187	9					
07	2418 X	1342	-0-	-1076	-0-	2	1	1234	2	Y	94	96	1	7
						3	4	103	9					
08	2418 X	627	-0-	-1791	-0-	552	2	2	4	Y	66	66	1	7
						73	9							
09	DLQ G-10	195	-0-	195	195	158	2	37	9	Y	34	34	1	7
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	195					Y	19	20	1	6
11	DLQ G-10	251	-0-	251	446	1	1	237	2	Y	11	11	1	6
						1	4	12	9					
LAURA WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
NEVA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 283561 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10758 - 15473															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
06	40650 X	40227	-0-	-423	-0-	38985	2	1242	9	N	1129	1082	1	2	8
07	47709 X	41508	-0-	-6201	-0-	40252	2	1256	9	N	1142	1086	1	1	8
08	47709 X	40566	-0-	-7143	-0-	39306	2	1260	9	N	1145	1265	1	2	8
09	46170 X	38441	-0-	-7729	-0-	37225	2	1216	9	N	1105	1100	1	1	8
10	42656 X	24398	-0-	-18258	-0-	23638	2	760	9	N	691	719	1	2	8
11	40230 X	-0-	-0-	-40230	-0-					N	1	1	8		86
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550															
06	300 N	272	-0-	-28	-0-	272	2			N	-0-				25
07	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-				25
08	310 N	273	-0-	-37	-0-	273	2			N	-0-				25
09	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-				25
10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-				25
11	282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-				25
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444															
06	90 N	52	-0-	-38	-0-	52	2			N	-0-				21
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-				21
08	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				21
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-	21	6		-0-
10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				-0-
11	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				-0-
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655															
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				-0-
07	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-				-0-
08	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-				-0-
09	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-				-0-
10	620 N	477	-0-	-143	-0-	477	2			N	-0-				-0-
11	510 N	462	-0-	-48	-0-	462	2			N	-0-				-0-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620															
06	973 X	973	-0-	-0-	-0-	952	2	21	9	N	19	183	1		28
07	1005 X	1005	-0-	-0-	-0-	969	2	36	9	N	33				61
08	805 X	805	-0-	-0-	-0-	804	2	1	9	N	1	1	8		61
09	817 X	817	-0-	-0-	-0-	800	2	17	9	N	15				76
10	936 X	936	-0-	-0-	-0-	911	2	25	9	N	23				99
11	618 X	618	-0-	-0-	-0-	606	2	12	9	N	11				110
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512															
06	16110 X	14340	-0-	-1770	-0-	13600	2	740	9	N	673	572	1	3	8
07	16647 X	13963	-0-	-2684	-0-	13310	2	653	9	N	594	751	1	1	8
08	14570 X	11969	-0-	-2601	-0-	11343	2	626	9	N	569	565	1	2	8
09	14340 X	12175	-0-	-2165	-0-	11551	2	624	9	N	567	379	1		256
10	14818 X	11770	-0-	-3048	-0-	11191	2	579	9	N	526	569	1		213
11	14340 X	11811	-0-	-2529	-0-	11253	2	558	9	N	507	559	1	2	8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SUPER T WELL #: 1H RRCID -> 285290 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 13651 PERF.13690 - 19514														
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	11310 X	10834	-0-	-476	-0-	1135 656 9	1 9043 2	N	596	599 1				100
07	11687 X	10849	-0-	-838	-0-	1018 660 9	1 9171 2	N	600	584 1	2 8			114
08	11501 X	11004	-0-	-497	-0-	1089 677 9	1 9238 2	N	615	584 1	2 8			143
09	11130 X	10743	-0-	-387	-0-	1060 626 9	1 9057 2	N	569	572 1				140
10	11501 X	10758	-0-	-743	-0-	1118 669 9	1 8971 2	N	608	580 1	4 8			164
11	10464 X	10464	-0-	-0-	-0-	1114 663 9	1 8687 2	N	603	618 1	6 8			143
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018														
06	6810 X	6177	-0-	-633	-0-	5682 2	495 9	N	450	405 1	8 8			313
07	7347 X	5685	-0-	-1662	-0-	5227 2	458 9	N	416	588 1	6 8			135
08	7347 X	4948	-0-	-2399	-0-	4358 2	590 9	N	536	587 1	10 8			74
09	7110 X	4835	-0-	-2275	-0-	4320 2	515 9	N	468	355 1	7 8			180
10	6541 X	4722	-0-	-1819	-0-	4217 2	505 9	N	459	374 1	8 8			257
11	6330 X	1421	-0-	-4909	-0-	981 2	440 9	N	400	579 1	4 8			74
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COBRA WELL #: 1H RRCID -> 286524 COMPL. DATE 01/12/2019 TOTAL DEPTH 13060 PERF.13350 - 19445														
06	10230 X	8506	-0-	-1724	-0-	899 443 9	1 7164 2	N	403	407 1	4 8			116
07	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	1080 701 9	1 9730 2	N	637	593 1	2 8			158
08	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	1180 633 9	1 10013 2	N	575	586 1	4 8			143
09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1119 560 9	1 9560 2	N	509	578 1	3 8			71
10	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	1117 576 9	1 8965 2	N	524	400 1	5 8			190
11	10311 X	10311	-0-	-0-	-0-	1107 569 9	1 8635 2	N	517	617 1	6 8			84

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ROMMEL UNIT WELL #: 2H RRCID -> 286854 COMPL. DATE 06/28/2018 TOTAL DEPTH 11874 PERF.11371 - 17470																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	10234	2	762	9	N	693	745	1	2	8	63
07	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	10745	2	765	9	N	695	562	1	1	8	195
08	11308 X	11308	-0-	-0-	-0-	10574	2	734	9	N	667	768	1	1	8	93
09	10185 X	10185	-0-	-0-	-0-	9488	2	697	9	N	634	558	1			169
10	10666 X	10666	-0-	-0-	-0-	9928	2	738	9	N	671	744	1			96
11	8761 X	8761	-0-	-0-	-0-	8188	2	573	9	N	521	357	1	1	8	259
GARRETT, TERESA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286865 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8278 - 10203																
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-
LUCKY WELL #: 3 RRCID -> 286879 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12097 - 16794																
06	6330 X	6122	-0-	-208	-0-	269	1	5580	2	N	248	185	1	1	8	234
						273	9									
07	6541 X	6119	-0-	-422	-0-	278	1	5581	2	N	236	343	1			127
						260	9									
08	6348 X	6348	-0-	-0-	-0-	284	1	5808	2	N	233	164	1	2	8	194
						256	9									
09	6120 X	5765	-0-	-355	-0-	255	1	5269	2	N	219	353	1	1	8	59
						241	9									
10	6324 X	4268	-0-	-2056	-0-	284	1	3758	2	N	205	3	8			261
						226	9									
11	6150 X	3251	-0-	-2899	-0-	3032	2	219	9	N	199	183	1	2	8	275
MCMAHAN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 287648 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10957 - 15301																
06	13140 X	-0-	-0-	-13140	-0-					N	2	1	8			40
07	13578 X	11672	-0-	-1906	-0-	10283	2	1389	9	N	1263	1134	1			169
08	11498 X	11498	-0-	-0-	-0-	10323	2	1175	9	N	1068	1140	1			94
09	9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	8869	2	1001	9	N	910	758	1	1	8	245
10	11687 X	10255	-0-	-1432	-0-	9244	2	1011	9	N	919	947	1	2	8	215
11	11310 X	8916	-0-	-2394	-0-	8047	2	869	9	N	790	746	1	2	8	257
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908																
06	12480 X	7093	-0-	-5387	-0-	6663	2	430	9	N	391	370	1	1	8	109
07	12896 X	4794	-0-	-8102	-0-	4478	2	316	9	N	287	193	1			203
08	8463 X	6736	-0-	-1727	-0-	6286	2	450	9	N	409	546	1	1	8	65
09	7650 X	5718	-0-	-1932	-0-	5305	2	413	9	N	375	180	1			260
10	7905 X	6474	-0-	-1431	-0-	6070	2	404	9	N	367	563	1			64
11	7080 X	5513	-0-	-1567	-0-	5120	2	393	9	N	357	378	1			43

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543														
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	7020 X	5491	-0-	-1529	-0-	743	1	4570	2	N	162	187	1	167
						178	9							
07	7254 X	5620	-0-	-1634	-0-	760	1	4706	2	N	140	188	1	118
						154	9							
08	6293 X	6102	-0-	-191	-0-	783	1	5125	2	N	176	173	1	118
						194	9							
09	6090 X	5924	-0-	-166	-0-	757	1	4971	2	N	178	183	1	111
						196	9							
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	783	1	5412	2	N	195	168	1	136
						215	9							
11	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	757	1	5423	2	N	164	184	1	113
						180	9							
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039														
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			154
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	2	20	9	N	18			172
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			172
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
06	13530 X	12074	-0-	-1456	-0-	11669	2	405	9	Y	368	428	1	349
07	13981 X	12056	-0-	-1925	-0-	11609	2	447	9	Y	406	403	1	349
08	12834 X	10666	-0-	-2168	-0-	10338	2	328	9	Y	298	406	1	240
09	DLQ G-10	9547	-0-	9547	9547	9243	2	304	9	Y	276	212	1	301
10	DLQ G-10	16918	-0-	16918	25622	16321	2	597	9	Y	543	584	1	248
11	DLQ G-10	9422	-0-	9422	35044	9029	2	393	9	Y	357	259	1	342
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
06	21060 X	13305	-0-	-7755	-0-	12983	2	322	9	Y	293	243	1	342
07	21762 X	15033	-0-	-6729	-0-	14685	2	348	9	Y	316	404	1	252
08	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	20875	2	311	9	Y	283	226	1	305
09	DLQ G-10	32501	-0-	32501	32501	32099	2	402	9	Y	365	423	1	244
10	DLQ G-10	45954	-0-	45954	75527	45363	2	591	9	Y	537	442	1	339
11	DLQ G-10	22407	-0-	22407	97934	22136	2	271	9	Y	246	375	1	198
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF.10516 - 15871														
06	18484 X	18484	-0-	-0-	-0-	15383	2	3101	9	N	2819	3136	1	146
07	20460 X	17132	-0-	-3328	-0-	13314	2	3818	9	N	3471	3157	1	456
08	22165 X	18092	-0-	-4073	-0-	14689	2	3403	9	N	3094	3186	1	356
09	21450 X	17559	-0-	-3891	-0-	14359	2	3200	9	N	2909	3039	1	222
10	22165 X	16634	-0-	-5531	-0-	13376	2	3258	9	N	2962	2794	1	381
11	18480 X	15524	-0-	-2956	-0-	12537	2	2987	9	N	2715	2694	1	396

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF.12086 - 16691														
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	8700 X	7011	-0-	-1689	-0-	6608	2	403	9	N	366	383	1	170
07	8990 X	6877	-0-	-2113	-0-	6633	2	244	9	N	222	183	1	209
08	6865 X	6865	-0-	-0-	-0-	6448	2	417	9	N	379	370	1	217
09	7020 X	4697	-0-	-2323	-0-	4356	2	341	9	N	310	377	1	149
10	7254 X	3739	-0-	-3515	-0-	3466	2	273	9	N	248	188	1	201
11	7020 X	4303	-0-	-2717	-0-	3800	2	503	9	N	457	376	1	275
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10907 - 16050														
06	8250 X	2944	-0-	-5306	-0-	2228	2	716	9	N	651	554	1	261
07	8525 X	3036	-0-	-5489	-0-	2396	2	640	9	N	582	533	1	310
08	6417 X	2041	-0-	-4376	-0-	1422	2	619	9	N	563	728	1	145
09	4890 X	2128	-0-	-2762	-0-	1489	2	639	9	N	581	557	1	169
10	3782 X	2428	-0-	-1354	-0-	1827	2	601	9	N	546	518	1	197
11	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	2316	2	624	9	N	567	529	1	235
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF.14329 - 19788														
06	24630 X	20295	-0-	-4335	-0-	19217	2	1078	9	N	980	1012	1	355
07	25451 X	20441	-0-	-5010	-0-	19345	2	1096	9	N	996	985	1	365
08	25451 X	20386	-0-	-5065	-0-	19346	2	1040	9	N	945	983	1	325
09	24630 X	12280	-0-	-12350	-0-	11614	2	666	9	N	605	604	1	309
10	25451 X	24258	-0-	-1193	-0-	22885	2	1373	9	N	1248	1180	1	373
11	24630 X	11621	-0-	-13009	-0-	10772	2	849	9	N	772	992	1	149
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF.14703 - 20913														
06	22560 X	19907	-0-	-2653	-0-	19138	2	769	9	N	699	651	1	270
07	22010 X	20211	-0-	-1799	-0-	19426	2	785	9	N	714	610	1	361
08	22010 X	19986	-0-	-2024	-0-	19264	2	722	9	N	656	803	1	213
09	19200 X	12294	-0-	-6906	-0-	11829	2	465	9	N	423	414	1	213
10	23232 X	23232	-0-	-0-	-0-	22330	2	902	9	N	820	747	1	271
11	17160 X	12297	-0-	-4863	-0-	11781	2	516	9	N	469	507	1	215
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
06	110 X	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-			74
07	98 X	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			74
08	85 X	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			74
09	495 X	495	-0-	-0-	-0-	357	2	138	9	N	125			199
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2347	2	107	9	N	97	8	8	288
11	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2578	2	140	9	N	127	186	1	224
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	9770	2	1727	9	N	1570	1571	1	368
07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	10034	2	1744	9	N	1585	1645	1	306
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	9758	2	1651	9	N	1501	1474	1	329
09	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	9002	2	1506	9	N	1369	1434	1	262
10	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	9405	2	1601	9	N	1455	1372	1	342
11	10460 X	10460	-0-	-0-	-0-	8902	2	1558	9	N	1416	1276	1	480

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B				CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//		521544												
KOCIAN OL				WELL #:		2H		RRCID -> 289475		COMPL. DATE 06/01/2019		TOTAL DEPTH 13492		PERF.13548 - 18428				
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	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-			283 1551	1 9	18473	2	N	1410	1296	1	27	8	247
07	19034 X	18955	-0-	-79	-0-			270 1432	1 9	17253	2	N	1302	1069	1	27	8	453
08	19034 X	7893	-0-	-11141	-0-			127 5	1 4	7037 724	2 9	N	658	827	1	9	8	275
09	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-			292 6	1 4	17980 1549	2 9	N	1408	1439	1	30	8	214
10	19034 X	18893	-0-	-141	-0-			302 7	1 4	17029 1555	2 9	N	1414	1282	1	46	8	300
11	18420 X	16336	-0-	-2084	-0-			290 11	1 4	14632 1403	2 9	N	1275	1265	1	39	8	271
DREDD				WELL #:		1H		RRCID -> 289635		COMPL. DATE 11/20/2019		TOTAL DEPTH 13115		PERF.13611 - 18311				
06	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-			281 1650	1 9	18327	2	N	1500	1476	1			116
07	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-			280 1571	1 9	17880	2	N	1428	1093	1			451
08	18941 X	16873	-0-	-2068	-0-			277 10	1 4	15304 1282	2 9	N	1165	1254	1	1	8	361
09	18330 X	17638	-0-	-692	-0-			257 5	1 4	15858 1518	2 9	N	1380	1670	1	1	8	70
10	18941 X	18588	-0-	-353	-0-			297 7	1 4	16768 1516	2 9	N	1378	1087	1			361
11	18330 X	15996	-0-	-2334	-0-			283 10	1 4	14283 1420	2 9	N	1291	1437	1			215
MARY LOU UNIT				WELL #:		2H		RRCID -> 289880		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11953 - 16122				
06	8940 X	7392	-0-	-1548	-0-			6877	2	515	9	N	468	370	1	3	8	273
07	9238 X	6209	-0-	-3029	-0-			5752	2	457	9	N	415	522	1	1	8	165
08	9238 X	8785	-0-	-453	-0-			8225	2	560	9	N	509	523	1	4	8	147
09	8910 X	6182	-0-	-2728	-0-			5742	2	440	9	N	400	371	1	4	8	172
10	9207 X	6851	-0-	-2356	-0-			6366	2	485	9	N	441	363	1	4	8	246
11	8814 X	8814	-0-	-0-	-0-			8194	2	620	9	N	564	538	1	12	8	260
BLUE PADDLE				WELL #:		1H		RRCID -> 289988		COMPL. DATE 09/18/2019		TOTAL DEPTH 10466		PERF.11084 - 15799				
06	9991 X	9991	-0-	-0-	-0-			8134	2	1857	9	N	1688	1791	1	1	8	246
07	10134 X	10134	-0-	-0-	-0-			8159	2	1975	9	N	1795	1800	1	1	8	240
08	11073 X	11073	-0-	-0-	-0-			9117	2	1956	9	N	1778	1706	1	2	8	310
09	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-			8277	2	1697	9	N	1543	1626	1	1	8	226
10	10174 X	10174	-0-	-0-	-0-			8394	2	1780	9	N	1618	1455	1	2	8	387
11	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-			5130	2	1069	9	N	972	1098	1	1	8	260
AFFIRMED UNIT				WELL #:		3H		RRCID -> 289990		COMPL. DATE 11/10/2020		TOTAL DEPTH 13465		PERF.13383 - 20107				
06	24881 X	24881	-0-	-0-	-0-			1869 1579	1 9	21433	2	N	1435	1462	1	5	8	180
07	26565 X	26565	-0-	-0-	-0-			1978 1599	1 9	22988	2	N	1454	1445	1	5	8	184
08	28047 X	28047	-0-	-0-	-0-			2093 1580	1 9	24374	2	N	1436	1474	1	4	8	142
09	26160 X	25491	-0-	-669	-0-			1966 1519	1 9	22006	2	N	1381	1321	1	4	8	198
10	27032 X	23703	-0-	-3329	-0-			1974 6	1 4	20176 1547	2 9	N	1406	1475	1	2	8	127
11	27150 X	19061	-0-	-8089	-0-			1951 1497	1 9	15613	2	N	1361	1301	1	6	8	181

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	30570 X	30570	-0-	-0-	-0-	29368	2	1202	9	N	1093	1028	1		286
07	36084 X	28978	-0-	-7106	-0-	27789	2	1189	9	N	1081	940	1		427
08	36084 X	28983	-0-	-7101	-0-	27821	2	18	4	N	1040	1153	1		314
						1144	9								
09	34920 X	25444	-0-	-9476	-0-	24455	2	8	4	N	892	1035	1		171
						981	9								
10	31806 X	27588	-0-	-4218	-0-	26460	2	10	4	N	1016	964	1		223
						1118	9								
11	30570 X	25849	-0-	-4721	-0-	24782	2	18	4	N	954	960	1		217
						1049	9								
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580															
06	31200 X	26832	-0-	-4368	-0-	25202	2	1630	9	N	1482	1340	1	22 8	285
07	32240 X	25393	-0-	-6847	-0-	23813	2	1580	9	N	1436	1313	1	17 8	391
08	32240 X	27112	-0-	-5128	-0-	25403	2	16	4	N	1539	1501	1	13 8	416
						1693	9								
09	30300 X	25221	-0-	-5079	-0-	23769	2	8	4	N	1313	1363	1	17 8	349
						1444	9								
10	28086 X	26000	-0-	-2086	-0-	24314	2	10	4	N	1524	1344	1	17 8	512
						1676	9								
11	26820 X	22360	-0-	-4460	-0-	21017	2	15	4	N	1207	1309	1	18 8	392
						1328	9								
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312															
06	28920 X	25496	-0-	-3424	-0-	22604	2	2892	9	Y	2629	2490	1		416
07	27993 X	24801	-0-	-3192	-0-	22061	2	2740	9	Y	2491	2399	1		508
08	27993 X	26057	-0-	-1936	-0-	23011	2	3046	9	Y	2769	2857	1		420
09	DLQ G-10	24402	-0-	24402	24402	21553	2	2849	9	Y	2590	2542	1		468
10	DLQ G-10	24915	-0-	24915	49317	22136	2	2779	9	Y	2526	2476	1		518
11	DLQ G-10	23462	-0-	23462	72779	20683	2	2779	9	Y	2526	2342	1	1 8	701
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749															
06	32880 X	31285	-0-	-1595	-0-	28661	2	2624	9	Y	2385	2270	1	1 8	378
07	33976 X	30378	-0-	-3598	-0-	27717	2	2661	9	Y	2419	2303	1		494
08	33976 X	30583	-0-	-3393	-0-	27671	2	2912	9	Y	2647	2739	1		402
09	DLQ G-10	28025	-0-	28025	28025	25586	2	2439	9	Y	2217	2216	1	2 8	401
10	DLQ G-10	29727	-0-	29727	57752	27135	2	2592	9	Y	2356	2270	1	4 8	483
11	DLQ G-10	30091	-0-	30091	87843	28217	2	1874	9	Y	1704	1710	1	4 8	473
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673															
06	43200 X	40909	-0-	-2291	-0-	38346	2	2563	9	Y	2330	2233	1	7 8	371
07	45105 X	40301	-0-	-4804	-0-	37831	2	2470	9	Y	2245	2152	1	2 8	462
08	45105 X	41138	-0-	-3967	-0-	38668	2	2470	9	Y	2245	2358	1	8 8	341
09	DLQ G-10	37226	-0-	37226	37226	35099	2	2127	9	Y	1934	1921	1	4 8	350
10	DLQ G-10	16520	-0-	16520	53746	15724	2	796	9	Y	724	911	1	14 8	149
*11	DLQ G-10	5	-0-	5	53751	5	2	-0-		Y	-0-	149	1		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
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	27060 X	8700	-0-	-18360	-0-	7703 2 959 9	38 4	Y		872	1035 1	2 8		44
07	27962 X	3	-0-	-27959	-0-	2 2	1 9	Y		1	1 8			44
08	27156 X	71	-0-	-27085	-0-	69 2	1 4	Y		1	44 1	1 8		-0-
09	DLQ G-10	11464	-0-	11464	11464	1 9 9276 2	77 4	Y		1919	1711 1	2 8		206
10	DLQ G-10	13681	-0-	13681	25145	2111 9 11077 2	65 4	Y		2308	2237 1	3 8		274
11	DLQ G-10	11608	-0-	11608	36753	2539 9 9547 2 2020 9	41 4	Y		1836	1867 1	3 8		240

YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
06	14430 X	13738	-0-	-692	-0-	1711 1 21 4	9844 2 2162 9	Y		1965	2023 1			105
07	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	2322 1 24 4	10345 2 2869 9	Y		2608	2637 1			76
08	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	2373 1 25 4	10247 2 3072 9	Y		2793	2762 1	1 8		106
09	DLQ G-10	14617	-0-	14617	14617	2068 1 28 4	9462 2 3059 9	Y		2781	2777 1			110
10	DLQ G-10	13750	-0-	13750	28367	1861 1 25 4	9270 2 2594 9	Y		2358	2162 1			306
11	DLQ G-10	13235	-0-	13235	41602	2322 1 24 4	8341 2 2548 9	Y		2316	2437 1			185

YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
06	31860 X	27199	-0-	-4661	-0-	2525 1 49 4	22861 2 1764 9	Y		1604	1652 1	5 8		94
07	32922 X	30068	-0-	-2854	-0-	3707 1 56 4	24527 2 1778 9	Y		1616	1656 1	2 8		52
08	32178 X	29912	-0-	-2266	-0-	3959 1 57 4	23853 2 2043 9	Y		1857	1835 1	4 8		70
09	DLQ G-10	29335	-0-	29335	29335	3945 1 69 4	23597 2 1724 9	Y		1567	1544 1	3 8		90
10	DLQ G-10	26834	-0-	26834	56169	2766 1 60 4	22286 2 1722 9	Y		1565	1419 1	6 8		230
11	DLQ G-10	26069	-0-	26069	82238	3313 1 62 4	21166 2 1528 9	Y		1389	1472 1	6 8		141

SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
06	31440 X	26795	-0-	-4645	-0-	224 1 94 4	21674 2 4803 9	Y		4366	4508 1	3 8		111
07	30473 X	13975	-0-	-16498	-0-	90 1 89 4	11027 2 2769 9	Y		2517	2445 1	1 8		182
08	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-			Y		-0-	181 1			1
09	DLQ G-10	6610	-0-	6610	6610	244 1 17 4	4631 2 1718 9	Y		1562	1338 1	1 5		201
10	DLQ G-10	17075	-0-	17075	23685	752 1 57 4	12701 2 3565 9	Y		3241	3176 1	59 8		207
11	DLQ G-10	16017	-0-	16017	39702	684 1 28 4	11740 2 3565 9	Y		3241	3166 1	34 8		248

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667																	
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	21060 X	19714	-0-	-1346	-0-		2129	1 34 4	16047	2 1504 9	Y	1367	1376	1	18	8	90
07	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-		3246	1 43 4	18911	2 1885 9	Y	1714	1728	1	6	8	70
08	24459 X	21229	-0-	-3230	-0-		3395	1 40 4	16688	2 1106 9	Y	1005	1006	1	26	8	43
09	DLQ G-10	17038	-0-	17038	17038		3149	1 38 4	13048	2 803 9	Y	730	694	1	18	8	61
10	DLQ G-10	20396	-0-	20396	37434		2643	1 44 4	16236	2 1473 9	Y	1339	1220	1	42	8	138
11	DLQ G-10	9743	-0-	9743	47177		1587	1 22 4	7551	2 583 9	Y	530	644	1	20	8	4
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369																	
06	26490 X	24024	-0-	-2466	-0-		230	1 96 4	22225	2 1473 9	Y	1339	1366	1	5	8	36
07	26753 X	20774	-0-	-5979	-0-		155	1 154 4	19061	2 1404 9	Y	1276	1216	1	2	8	94
08	26753 X	10273	-0-	-16480	-0-		503	1 45 4	9138	2 587 9	Y	534	548	1	6	8	74
09	DLQ G-10	20320	-0-	20320	20320		967	1 66 4	18370	2 917 9	Y	834	792	1	9	8	107
10	DLQ G-10	18913	-0-	18913	39233		989	1 75 4	16704	2 1145 9	Y	1041	1070	1	13	8	65
11	DLQ G-10	17940	-0-	17940	57173		917	1 38 4	15729	2 1256 9	Y	1142	1112	1	8	8	87
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410																	
06	480 N	448	-0-	-32	-0-		448	2			N	-0-					-0-
07	496 N	327	-0-	-169	-0-		327	2			N	-0-					-0-
08	496 N	76	-0-	-420	-0-		76	2			N	-0-					-0-
09	450 N	365	-0-	-85	-0-		365	2			N	-0-					-0-
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-		399	2			N	-0-					-0-
*11	406 N	406	-0-	-0-	-0-		406	2			N	-0-					-0-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919																	
06	98 N	98	-0-	-0-	-0-		80	2	18	9	N	16					151
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-		64	2	7	9	N	6					157
08	93 N	85	-0-	-8	-0-		77	2	8	9	N	7					164
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-						N	-0-					164
10	81 N	81	-0-	-0-	-0-		78	2	3	9	N	3					167
11	90 N	57	-0-	-33	-0-		56	2	1	9	N	1					168
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502																	
06	30210 X	24998	-0-	-5212	-0-		22085	2 2718 9	195	4	N	2471	2543	1	12	8	296
07	29512 X	25034	-0-	-4478	-0-		22133	2 2707 9	194	4	N	2461	2353	1	9	8	395
08	28365 X	23903	-0-	-4462	-0-		21003	2 2584 9	316	4	N	2349	2322	1	12	8	410
09	26130 X	21705	-0-	-4425	-0-		19255	2 2277 9	173	4	N	2070	2197	1	10	8	273
10	26412 X	21930	-0-	-4482	-0-		155	1 150 4	19240	2 2385 9	N	2168	2047	1	17	8	377
11	24990 X	17499	-0-	-7491	-0-		245	1 190 4	15010	2 2054 9	N	1867	2027	1	20	8	197

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	36870 X	31271	-0-	-5599	-0-	281 1	29975 2	51 4	964 9	N	876	904 1	1 8	103	
07	38099 X	31625	-0-	-6474	-0-	300 1	30203 2	42 4	1080 9	N	982	983 1	1 8	101	
08	35743 X	30712	-0-	-5031	-0-	309 1	29475 2	27 4	901 9	N	819	788 1	3 8	129	
09	33540 X	18472	-0-	-15068	-0-	185 1	17550 2	51 4	686 9	N	624	705 1	1 8	47	
10	35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	319 1	33568 2	53 4	1070 9	N	973	918 1	4 8	98	
11	31260 X	17997	-0-	-13263	-0-	189 1	17205 2	43 4	560 9	N	509	549 1	2 8	56	
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953															
06	40650 X	36538	-0-	-4112	-0-	1574 1	32652 2	21 4	2291 9	Y	2083	2041 1	1 8	189	
07	39680 X	37147	-0-	-2533	-0-	1737 1	32646 2	73 4	2691 9	Y	2446	2468 1		167	
08	39680 X	35791	-0-	-3889	-0-	1539 1	31608 2	190 4	2454 9	Y	2231	2285 1	1 8	112	
09	DLQ G-10	34388	-0-	34388	34388	1333 1	30443 2	8 4	2604 9	Y	2367	2316 1		163	
10	DLQ G-10	33358	-0-	33358	67746	573 1	30465 2	14 4	2306 9	Y	2096	2133 1		126	
11	DLQ G-10	30818	-0-	30818	98564	1 1	28968 2	2 4	1847 9	Y	1679	1666 1		139	
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119															
06	41100 X	35033	-0-	-6067	-0-	1536 1	31861 2	21 4	1615 9	Y	1468	1445 1	3 8	208	
07	38750 X	35289	-0-	-3461	-0-	1687 1	31702 2	71 4	1829 9	Y	1663	1726 1	1 8	144	
08	38378 X	34418	-0-	-3960	-0-	1491 1	30614 2	184 4	2129 9	Y	1935	1970 1	2 8	107	
09	DLQ G-10	31852	-0-	31852	31852	1255 1	28664 2	8 4	1925 9	Y	1750	1700 1	3 8	154	
10	DLQ G-10	31257	-0-	31257	63109	541 1	28755 2	13 4	1948 9	Y	1771	1772 1	1 8	152	
11	DLQ G-10	29054	-0-	29054	92163	1 1	27615 2	2 4	1436 9	Y	1305	1299 1	1 8	157	
LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867															
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-	
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2				N	-0-			-0-	
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2				N	-0-			-0-	
09	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2				N	-0-			-0-	
10	31 N	16	-0-	-15	-0-	14 2	2 9			N	2			2	
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			2	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11407 - 20360															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	35220 X	31261	-0-	-3959	-0-	1338	1	27752	2	Y	1957	1910	1	3 8	177
						18	4	2153	9						
07	36394 X	30738	-0-	-5656	-0-	1453	1	27304	2	Y	1745	1823	1	1 8	98
						61	4	1920	9						
08	34379 X	29638	-0-	-4741	-0-	1291	1	26520	2	Y	1516	1553	1	2 8	59
						159	4	1668	9						
09	DLQ G-10	27509	-0-	27509	27509	1086	1	24801	2	Y	1468	1418	1	1 8	108
						7	4	1615	9						
10	DLQ G-10	27089	-0-	27089	54598	469	1	24959	2	Y	1500	1495	1	1 8	112
						11	4	1650	9						
11	DLQ G-10	25113	-0-	25113	79711	1	1	23638	2	Y	1338	1320	1	1 8	129
						2	4	1472	9						

SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10660 - 14946															
06	26940 X	20484	-0-	-6456	-0-	40	1	19351	2	Y	948	946	1	1 8	18
						50	4	1043	9						
07	25730 X	13716	-0-	-12014	-0-	20	1	13030	2	Y	580	585	1		13
						28	4	638	9						
08	37225 X	37225	-0-	-0-	-0-	15	1	35233	2	Y	1701	1678	1	5 8	31
						106	4	1871	9						
09	DLQ G-10	33836	-0-	33836	33836	55	1	31972	2	Y	1583	1569	1	5 8	40
						68	4	1741	9						
10	DLQ G-10	31438	-0-	31438	65274	35	1	29699	2	Y	1423	1432	1	6 8	25
						139	4	1565	9						
11	DLQ G-10	28342	-0-	28342	93616	75	1	26636	2	Y	1349	1346	1	5 8	23
						147	4	1484	9						

TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF.10606 - 18915															
06	60570 X	49677	-0-	-10893	-0-	87	1	42278	2	Y	6548	6541	1	4 8	60
						109	4	7203	9						
07	62589 X	47183	-0-	-15406	-0-	62	1	40029	2	Y	6371	6393	1	1 8	37
						84	4	7008	9						
08	62589 X	46920	-0-	-15669	-0-	17	1	39724	2	Y	6417	6340	1	6 8	108
						120	4	7059	9						
09	DLQ G-10	43349	-0-	43349	43349	63	1	36535	2	Y	6067	6033	1	3 8	139
						77	4	6674	9						
10	DLQ G-10	42697	-0-	42697	86046	42	1	36152	2	Y	5758	5808	1	5 8	84
						169	4	6334	9						
11	DLQ G-10	44043	-0-	44043	130089	105	1	37278	2	Y	5867	5864	1	4 8	83
						206	4	6454	9						

REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891															
06	33990 X	26895	-0-	-7095	-0-	1137	1	23595	2	Y	1953	1916	1	3 8	169
						15	4	2148	9						
07	31775 X	26641	-0-	-5134	-0-	1240	1	23295	2	Y	1867	1931	1	1 8	104
						52	4	2054	9						
08	30690 X	25726	-0-	-4964	-0-	1100	1	22589	2	Y	1728	1763	1	2 8	67
						136	4	1901	9						
09	DLQ G-10	23566	-0-	23566	23566	916	1	20910	2	Y	1576	1525	1	1 8	117
						6	4	1734	9						
10	DLQ G-10	23896	-0-	23896	47462	406	1	21587	2	Y	1721	1707	1	1 8	130
						10	4	1893	9						
11	DLQ G-10	21424	-0-	21424	68886	19589	2	1	4	Y	1667	1639	1	1 8	157
						1834	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	35520 X	31328	-0-	-4192	-0-	60 1	29278 2	Y	1741	1735	1	6 8	18	
						75 4	1915 9							
07	36704 X	31078	-0-	-5626	-0-	45 1	29172 2	Y	1635	1639	1	2 8	12	
						62 4	1799 9							
08	36704 X	30385	-0-	-6319	-0-	12 1	28557 2	Y	1573	1553	1	5 8	27	
						86 4	1730 9							
09	DLQ G-10	28258	-0-	28258	28258	45 1	26505 2	Y	1502	1490	1	4 8	35	
						56 4	1652 9							
10	DLQ G-10	28477	-0-	28477	56735	31 1	26675 2	Y	1496	1501	1	6 8	24	
						125 4	1646 9							
11	DLQ G-10	24284	-0-	24284	81019	64 1	22792 2	Y	1184	1184	1	5 8	19	
						126 4	1302 9							
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809														
06	66570 X	56454	-0-	-10116	-0-	104 1	50787 2	Y	4938	4933	1	2 8	51	
						131 4	5432 9							
07	68789 X	56525	-0-	-12264	-0-	79 1	50838 2	Y	5001	5018	1	1 8	33	
						107 4	5501 9							
08	66836 X	54691	-0-	-12145	-0-	21 1	49695 2	Y	4386	4339	1	2 8	78	
						150 4	4825 9							
09	DLQ G-10	50143	-0-	50143	50143	78 1	45452 2	Y	4106	4085	1	2 8	97	
						96 4	4517 9							
10	DLQ G-10	52165	-0-	52165	102308	55 1	47367 2	Y	4111	4142	1	3 8	63	
						221 4	4522 9							
11	DLQ G-10	41520	-0-	41520	143828	107 1	37992 2	Y	2919	2934	1	3 8	45	
						210 4	3211 9							
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209														
06	31350 X	29200	-0-	-2150	-0-	1209 1	25072 2	Y	2639	2579	1	3 8	218	
						16 4	2903 9							
07	32395 X	28330	-0-	-4065	-0-	1296 1	24353 2	Y	2387	2471	1	1 8	133	
						55 4	2626 9							
08	31341 X	27296	-0-	-4045	-0-	1152 1	23666 2	Y	2124	2172	1	2 8	83	
						142 4	2336 9							
09	DLQ G-10	24257	-0-	24257	24257	930 1	21228 2	Y	1903	1852	1	1 8	133	
						6 4	2093 9							
10	DLQ G-10	22534	-0-	22534	46791	376 1	20025 2	Y	1931	1937	1	1 8	126	
						9 4	2124 9							
11	DLQ G-10	20911	-0-	20911	67702	18838 2	1 4	Y	1884	1853	1	1 8	156	
						2072 9								
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774														
06	28500 X	26157	-0-	-2343	-0-	59 1	22634 2	Y	3149	3149	1	7 8	280	
						3464 9								
07	29450 X	21398	-0-	-8052	-0-	59 1	18390 2	Y	2681	2704	1	3 8	254	
						2949 9								
08	29450 X	26081	-0-	-3369	-0-	74 1	22586 2	Y	3110	2999	1	6 8	359	
						3421 9								
09	DLQ G-10	24135	-0-	24135	24135	71 1	20845 2	Y	2926	2882	1	4 8	399	
						3219 9								
10	DLQ G-10	23245	-0-	23245	47380	74 1	20037 2	Y	2849	2970	1	7 8	271	
						3134 9								
11	DLQ G-10	22348	-0-	22348	69728	86 1	19156 2	Y	2824	2972	1	5 8	118	
						3106 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882																	
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	32010 X	27768	-0-	-4242	-0-		62 1	23852 2	Y	3504	3499 1	2 8	297				
07	33077 X	28921	-0-	-4156	-0-		3854 9	24863 2	Y	3630	3606 1	1 8	320				
08	31899 X	27109	-0-	-4790	-0-		65 1	23423 2	Y	3295	3246 1	2 8	367				
09	DLQ G-10	26384	-0-	26384	26384		3993 9	22634 2	Y	3354	3276 1	2 8	443				
10	DLQ G-10	25195	-0-	25195	51579		61 1	21597 2	Y	3215	3363 1	3 8	292				
11	DLQ G-10	21496	-0-	21496	73075		3625 9	18776 2	Y	2408	2605 1	3 8	92				
							61 1										
							3689 9										
							61 1										
							3537 9										
							71 1										
							2649 9										
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380																	
06	22200 X	14446	-0-	-7754	-0-		439 1	11843 2	Y	1949	1969 1	1 8	103				
07	16368 X	12616	-0-	-3752	-0-		20 4	10651 2	Y	1736	1740 1		99				
08	16802 X	13323	-0-	-3479	-0-		46 1	10611 2	Y	1945	1860 1	1 8	183				
09	DLQ G-10	23059	-0-	23059	23059		9 4	2140 9		4254	4023 1	1 8	413				
10	DLQ G-10	37801	-0-	37801	60860		561 1	17380 2	Y	4102	4170 1	5 8	340				
11	DLQ G-10	32540	-0-	32540	93400		11 4	4679 9		3458	3544 1	3 8	251				
							965 1	4512 9									
							35 4	27104 2	Y								
							1786 1	3804 9									
							35 4										
							1452 1										
							180 4										
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210																	
06	33060 X	25973	-0-	-7087	-0-		39 1	25335 2	N	504	353 1	8 8	246				
07	34162 X	26990	-0-	-7172	-0-		45 4	554 9		516	552 1	6 8	204				
08	34162 X	19191	-0-	-14971	-0-		41 1	26338 2	N	314	362 1	16 8	140				
09	33060 X	19136	-0-	-13924	-0-		43 4	568 9		358	364 1	3 8	131				
10	27001 X	21477	-0-	-5524	-0-		40 1	18769 2	N	412	379 1	6 8	158				
11	26130 X	21991	-0-	-4139	-0-		37 4	345 9		474	357 1	7 8	268				
							67 1	18621 2	N								
							54 4	394 9									
							104 1	20869 2	N								
							51 4	453 9									
							145 1	21294 2	N								
							31 4	521 9									
BUCKY BADGER WELL #: H 02BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637																	
06	25800 X	21970	-0-	-3830	-0-		1386 1	18973 2	Y	1435	1372 1	23 8	332				
07	26660 X	21762	-0-	-4898	-0-		32 4	1579 9		1352	1393 1	8 8	283				
08	26660 X	20250	-0-	-6410	-0-		1451 1	18792 2	Y	1314	1273 1	25 8	299				
09	DLQ G-10	18709	-0-	18709	18709		32 4	1487 9		1251	1265 1	12 8	273				
10	DLQ G-10	18381	-0-	18381	37090		1499 1	17163 2	Y	1228	1093 1	14 8	394				
11	DLQ G-10	19652	-0-	19652	56742		143 4	1445 9		1226	1176 1	9 8	435				
							1365 1	15933 2	Y								
							35 4	1376 9									
							1445 1	15551 2	Y								
							34 4	1351 9									
							1834 1	16433 2	Y								
							36 4	1349 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	19530 X	19342	-0-	-188	-0-		1253	1	17158	2	Y	820	787	1	15	8	190
							29	4	902	9							
07	20181 X	18392	-0-	-1789	-0-		1255	1	16259	2	Y	774	795	1	6	8	163
							27	4	851	9							
08	20181 X	15084	-0-	-5097	-0-		1157	1	13251	2	Y	514	546	1	14	8	117
							111	4	565	9							
09	DLQ G-10	16420	-0-	16420	16420		1241	1	14483	2	Y	604	584	1	5	8	132
							32	4	664	9							
10	DLQ G-10	17840	-0-	17840	34260		1453	1	15638	2	Y	650	564	1	10	8	208
							34	4	715	9							
11	DLQ G-10	12513	-0-	12513	46773		1203	1	10783	2	Y	457	497	1	5	8	163
							24	4	503	9							
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496																	
06	30390 X	21926	-0-	-8464	-0-		39	1	19096	2	Y	2493	2491	1	2	8	28
							49	4	2742	9							
07	31403 X	21996	-0-	-9407	-0-		30	1	19173	2	Y	2503	2510	1	1	8	20
							40	4	2753	9							
08	25513 X	21460	-0-	-4053	-0-		8	1	18544	2	Y	2593	2563	1	2	8	48
							56	4	2852	9							
09	DLQ G-10	20287	-0-	20287	20287		30	1	17456	2	Y	2513	2499	1	1	8	61
							37	4	2764	9							
10	DLQ G-10	19941	-0-	19941	40228		20	1	17256	2	Y	2349	2370	1	2	8	38
							81	4	2584	9							
11	DLQ G-10	18922	-0-	18922	59150		46	1	16252	2	Y	2304	2304	1	2	8	36
							90	4	2534	9							
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612																	
06	56850 X	50413	-0-	-6437	-0-		96	1	46567	2	Y	3300	3297	1	2	8	46
							120	4	3630	9							
07	58745 X	50432	-0-	-8313	-0-		73	1	46585	2	Y	3342	3351	1	1	8	36
							98	4	3676	9							
08	58745 X	47916	-0-	-10829	-0-		19	1	44587	2	Y	2887	2858	1	3	8	62
							134	4	3176	9							
09	DLQ G-10	43076	-0-	43076	43076		69	1	40182	2	Y	2491	2482	1	1	8	70
							85	4	2740	9							
10	DLQ G-10	44892	-0-	44892	87968		49	1	41989	2	Y	2416	2434	1	3	8	49
							196	4	2658	9							
11	DLQ G-10	29775	-0-	29775	117743		79	1	27868	2	Y	1522	1530	1	5	8	36
							154	4	1674	9							
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928																	
06	19464 X	19464	-0-	-0-	-0-		34	1	16545	2	Y	2584	2582	1	1	8	30
							43	4	2842	9							
07	21886 X	20591	-0-	-1295	-0-		28	1	17690	2	Y	2578	2587	1			21
							37	4	2836	9							
08	21886 X	19997	-0-	-1889	-0-		7	1	17387	2	Y	2319	2294	1	2	8	44
							52	4	2551	9							
09	DLQ G-10	17927	-0-	17927	17927		26	1	15155	2	Y	2467	2449	1	1	8	61
							32	4	2714	9							
10	DLQ G-10	17517	-0-	17517	35444		17	1	14642	2	Y	2536	2555	1	1	8	41
							68	4	2790	9							
11	DLQ G-10	16114	-0-	16114	51558		40	1	14073	2	Y	1748	1760	1			29
							78	4	1923	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF.10334 - 19184														
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	29040 X	26740	-0-	-2300	-0-	813 1	22952 2	Y	2669	2669 1				144
						39 4	2936 9							
07	30008 X	26094	-0-	-3914	-0-	56 1	23061 2	Y	2688	2677 1				155
						20 4	2957 9							
08	30008 X	26723	-0-	-3285	-0-	1126 1	22077 2	Y	3180	3034 1	1 8			300
						22 4	3498 9							
09	DLQ G-10	26172	-0-	26172	26172	1179 1	21632 2	Y	3016	3015 1				301
						43 4	3318 9							
10	DLQ G-10	24282	-0-	24282	50454	1119 1	19983 2	Y	2871	2931 1	1 8			240
						22 4	3158 9							
11	DLQ G-10	22497	-0-	22497	72951	969 1	18352 2	Y	2776	2812 1	1 8			203
						122 4	3054 9							
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
06	26520 X	22576	-0-	-3944	-0-	687 1	18711 2	Y	2860	2791 1				146
						32 4	3146 9							
07	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	77 1	21251 2	Y	2989	2972 1				163
						18 4	3288 9							
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	1110 1	21264 2	Y	3523	3362 1	1 8			323
						21 4	3875 9							
09	DLQ G-10	23440	-0-	23440	23440	1052 1	18845 2	Y	3186	3199 1				310
						38 4	3505 9							
10	DLQ G-10	21797	-0-	21797	45237	995 1	17348 2	Y	3123	3182 1				251
						19 4	3435 9							
11	DLQ G-10	20177	-0-	20177	65414	867 1	16015 2	Y	2898	2946 1	1 8			202
						107 4	3188 9							
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
06	40410 X	33990	-0-	-6420	-0-	62 1	30166 2	Y	3349	3344 1	3 8			44
						78 4	3684 9							
07	41757 X	31778	-0-	-9979	-0-	44 1	28361 2	Y	3012	3024 1	1 8			31
						60 4	3313 9							
08	38874 X	28001	-0-	-10873	-0-	11 1	25267 2	Y	2406	2383 1	4 8			50
						76 4	2647 9							
09	DLQ G-10	30245	-0-	30245	30245	46 1	26783 2	Y	3054	3021 1	3 8			80
						57 4	3359 9							
10	DLQ G-10	30197	-0-	30197	60442	31 1	26603 2	Y	3126	3146 1	5 8			55
						124 4	3439 9							
11	DLQ G-10	28121	-0-	28121	88563	70 1	24585 2	Y	3027	3026 1	3 8			53
						136 4	3330 9							
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513														
06	83370 X	67297	-0-	-16073	-0-	965 1	65304 2	Y	886	897 1	14 8			87
						53 4	975 9							
07	78461 X	65355	-0-	-13106	-0-	999 1	63263 2	Y	961	918 1	4 8			126
						36 4	1057 9							
08	77655 X	64875	-0-	-12780	-0-	959 1	62900 2	Y	870	905 1	8 8			83
						59 4	957 9							
09	DLQ G-10	39172	-0-	39172	39172	650 1	37966 2	Y	482	553 1	2 8			10
						26 4	530 9							
10	DLQ G-10	74366	-0-	74366	113538	1203 1	72017 2	Y	964	893 1	3 8			78
						86 4	1060 9							
11	DLQ G-10	12743	-0-	12743	126281	209 1	12328 2	Y	185	243 1	2 8			18
						2 4	204 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	30630 X	26424	-0-	-4206	-0-		48 1	23269 2	60 4	3047 9	Y	2770	2766 1	3 8	35
07	31651 X	26810	-0-	-4841	-0-		37 1	23690 2	50 4	3033 9	Y	2757	2765 1	1 8	26
08	29574 X	25543	-0-	-4031	-0-		9 1	22017 2	66 4	3451 9	Y	3137	3100 1	2 8	61
09	DLQ G-10	23953	-0-	23953	23953		35 1	20519 2	43 4	3356 9	Y	3051	3032 1	2 8	78
10	DLQ G-10	23662	-0-	23662	47615		24 1	20358 2	95 4	3185 9	Y	2895	2921 1	2 8	50
11	DLQ G-10	22673	-0-	22673	70288		55 1	19474 2	108 4	3036 9	Y	2760	2762 1	1 8	47
PANTHER BLUE					WELL #: H 08RP	RRCID -> 296034	COMPL. DATE 02/05/2023		TOTAL	DEPTH 12405	PERF.11825	- 20902			
06	86190 X	78127	-0-	-8063	-0-		1114 1	75399 2	61 4	1553 9	Y	1412	1430 1	7 8	94
07	80786 X	72224	-0-	-8562	-0-		1095 1	69399 2	40 4	1690 9	Y	1536	1476 1	2 8	152
08	90644 X	79072	-0-	-11572	-0-		1164 1	76286 2	71 4	1551 9	Y	1410	1471 1	4 8	87
09	DLQ G-10	40610	-0-	40610	40610		666 1	38924 2	26 4	994 9	Y	904	981 1	1 8	9
10	DLQ G-10	80087	-0-	80087	120697		1289 1	77191 2	93 4	1514 9	Y	1376	1282 1	3 8	100
11	DLQ G-10	16334	-0-	16334	137031		266 1	15695 2	2 4	371 9	Y	337	419 1	2 8	16
QUEENS					WELL #: H 01QG	RRCID -> 296047	COMPL. DATE 02/12/2023		TOTAL	DEPTH 11826	PERF.12021	- 22339			
06	38160 X	32566	-0-	-5594	-0-		70 1	30705 2	30 4	1761 9	Y	1601	1613 1		213
07	39432 X	32082	-0-	-7350	-0-		66 1	30305 2	22 4	1689 9	Y	1535	1529 1	4 8	215
08	38316 X	30623	-0-	-7693	-0-		54 1	28905 2	58 4	1606 9	Y	1460	1502 1	2 8	171
09	DLQ G-10	28117	-0-	28117	28117		63 1	26592 2	48 4	1414 9	Y	1285	1254 1	7 8	195
10	DLQ G-10	28177	-0-	28177	56294		75 1	26582 2	34 4	1486 9	Y	1351	1311 1	15 8	220
11	DLQ G-10	25959	-0-	25959	82253		44 1	24445 2	50 4	1420 9	Y	1291	1218 1	7 8	286
GAMBIT MATE					WELL #: H 04QG	RRCID -> 296091	COMPL. DATE 02/14/2023		TOTAL	DEPTH 12340	PERF.12107	- 20965			
06	50700 X	42011	-0-	-8689	-0-		92 1	40574 2	40 4	1305 9	Y	1186	1187 1		165
07	47368 X	41853	-0-	-5515	-0-		88 1	40522 2	30 4	1213 9	Y	1103	1102 1		166
08	47368 X	40452	-0-	-6916	-0-		73 1	39139 2	78 4	1162 9	Y	1056	1087 1	1 8	134
09	DLQ G-10	37908	-0-	37908	37908		87 1	36725 2	67 4	1029 9	Y	935	916 1		153
10	DLQ G-10	38784	-0-	38784	76692		106 1	37575 2	49 4	1054 9	Y	958	941 1	1 8	169
11	DLQ G-10	34242	-0-	34242	110934		60 1	33164 2	68 4	950 9	Y	864	828 1	1 8	204

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051																		
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	41010 X	32362	-0-	-8648	-0-			229	1	28006	2	Y	3730	3687	1	2	8	133
								24	4	4103	9							
07	39060 X	32894	-0-	-6166	-0-			291	1	28519	2	Y	3686	3720	1	1	8	98
								29	4	4055	9							
08	39060 X	30122	-0-	-8938	-0-			229	1	26510	2	Y	3045	3095	1	1	8	47
								33	4	3350	9							
09	DLQ G-10	27866	-0-	27866	27866			377	1	24332	2	Y	2806	2786	1			67
								70	4	3087	9							
10	DLQ G-10	27280	-0-	27280	55146			387	1	23849	2	Y	2742	2746	1			63
								28	4	3016	9							
11	DLQ G-10	26022	-0-	26022	81168			310	1	22872	2	Y	2559	2555	1	1	8	66
								25	4	2815	9							

VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825																		
06	53820 X	45761	-0-	-8059	-0-			324	1	39635	2	Y	5244	5187	1	4	8	167
								34	4	5768	9							
07	51956 X	44982	-0-	-6974	-0-			403	1	39504	2	Y	4577	4639	1	1	8	104
								40	4	5035	9							
08	51956 X	42863	-0-	-9093	-0-			333	1	38594	2	Y	3535	3598	1	2	8	39
								47	4	3889	9							
09	DLQ G-10	39593	-0-	39593	39593			546	1	35217	2	Y	3390	3364	1	1	8	64
								101	4	3729	9							
10	DLQ G-10	39271	-0-	39271	78864			558	1	34391	2	Y	3892	3883	1	1	8	72
								41	4	4281	9							
11	DLQ G-10	37902	-0-	37902	116766			451	1	33243	2	Y	3792	3785	1	2	8	77
								37	4	4171	9							

VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564																		
06	86790 X	79966	-0-	-6824	-0-			615	1	75162	2	Y	3749	3714	1	4	8	121
								65	4	4124	9							
07	87296 X	84643	-0-	-2653	-0-			807	1	79175	2	Y	4164	4189	1	1	8	95
								81	4	4580	9							
08	87296 X	81839	-0-	-5457	-0-			665	1	77012	2	Y	3697	3750	1	2	8	40
								95	4	4067	9							
09	DLQ G-10	78342	-0-	78342	78342			1130	1	72906	2	Y	3725	3694	1	1	8	70
								208	4	4098	9							
10	DLQ G-10	77445	-0-	77445	155787			1174	1	72433	2	Y	3411	3417	1	1	8	63
								86	4	3752	9							
11	DLQ G-10	72893	-0-	72893	228680			929	1	68531	2	Y	3052	3051	1	1	8	63
								76	4	3357	9							

BREDTHAUER UNIT WELL #: RRCID -> 296227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050																		
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-

HAUSMANN WELL #: RRCID -> 296228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050																		
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC

CRUMP FAMILY TRUST

//CONT.//

34733 500

521544

WELL #:

ASSOCIATED

RRCID -> 296229

49B

COMPL. DATE

N/A

CNTY: LEE

PERF. 9040 - 9050

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

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-

OLEY UNIT

WELL #:

RRCID -> 296230

COMPL. DATE

N/A

TOTAL DEPTH

N/A

PERF. 9040 - 9050

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-

GAMBIT CHECK

WELL #: H 02QG

RRCID -> 296246

COMPL. DATE 02/12/2023

TOTAL DEPTH 12300

PERF. 12260 - 18806

06

41970 X

32838

-0-

-9132

-0-

72

1

31781

2

Y

867

880

1

129

31

4

954

9

07

40610 X

32471

-0-

-8139

-0-

68

1

31421

2

Y

872

868

1

133

23

4

959

9

08

40145 X

31199

-0-

-8946

-0-

57

1

30162

2

Y

836

860

1

1

8

108

60

4

920

9

09

DLQ G-10

27811

-0-

27811

27811

64

1

26914

2

Y

713

701

1

120

49

4

784

9

10

DLQ G-10

28775

-0-

28775

56586

78

1

27751

2

Y

827

801

1

1

8

145

36

4

910

9

11

DLQ G-10

25680

-0-

25680

82266

45

1

24814

2

Y

700

675

1

1

8

169

51

4

770

9

VOYAGEURS FIR

WELL #: H 05VG

RRCID -> 296275

COMPL. DATE 03/02/2023

TOTAL DEPTH 10760

PERF. 11058 - 17627

06

41580 X

34807

-0-

-6773

-0-

255

1

31114

2

Y

3101

3056

1

7

8

128

27

4

3411

9

07

37138 X

33821

-0-

-3317

-0-

308

1

30212

2

Y

2973

3002

1

2

8

97

31

4

3270

9

08

37138 X

30930

-0-

-6208

-0-

241

1

27864

2

Y

2537

2574

1

4

8

56

34

4

2791

9

09

DLQ G-10

29273

-0-

29273

29273

406

1

26177

2

Y

2377

2362

1

1

8

70

75

4

2615

9

10

DLQ G-10

29566

-0-

29566

58839

431

1

26556

2

Y

2315

2314

1

1

8

70

32

4

2547

9

11

DLQ G-10

28095

-0-

28095

86934

345

1

25476

2

Y

2042

2042

1

2

8

68

28

4

2246

9

E C F OIL UNIT NO. 2

WELL #:

1H

RRCID -> 296450

COMPL. DATE 12/20/1993

TOTAL DEPTH 8481

PERF. 7683 - 11712

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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544											
TOPAZ UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 296587		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 10996		PERF.10617 - 13498	
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		83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-				
07		31 N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		89 N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-					-0-				
10		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

MUNSON-OEDING UNIT										WELL #:		1RE		RRCID -> 296623		COMPL. DATE 01/17/1992		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9509 - 13971	
06		180 N	145	-0-	-35	-0-	145	2			N	-0-					-0-				
07		186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2			N	-0-					-0-				
08		186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-					-0-				
09		150 N	99	-0-	-51	-0-	99	2			N	-0-					-0-				
10		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-				
*11		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-				

MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A'										WELL #:		1RE		RRCID -> 296624		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 10980		PERF.10546 - 14368	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

MAKINSON, LONITA C.										WELL #:		1RE		RRCID -> 296625		COMPL. DATE 03/10/1991		TOTAL DEPTH 11386		PERF. 7877 - 14530	
06		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-				
07		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-				
08		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-				
09		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-				
10		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-				
*11		10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-				

BREDTHAUER UNIT										WELL #:		1H		RRCID -> 296744		COMPL. DATE 07/30/1993		TOTAL DEPTH 13426		PERF. 9943 - 13426	
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1				
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1				

OLEY UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 296745		COMPL. DATE 09/23/1980		TOTAL DEPTH 8660		PERF. 8316 - 10356	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				

BOWERS										WELL #:		1 H		RRCID -> 296747		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 8215		PERF. 7691 - 11562	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438														
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	172710 X	-0-	-0-	-172710	-0-				Y	1	37	1	1 8	16
07	169427 X	169427	-0-	-0-	-0-	1588	1	155777	2	Y	10820	10586	1	250
						160	4	11902	9					
08	167276 X	138868	-0-	-28408	-0-	1097	1	127027	2	Y	9625	9763	1	107
						156	4	10588	9					
09	DLQ G-10	131052	-0-	131052	131052	1843	1	118890	2	Y	9072	9004	1	173
						340	4	9979	9					
10	DLQ G-10	131913	-0-	131913	262965	1950	1	120258	2	Y	8693	8701	1	163
						143	4	9562	9					
11	DLQ G-10	120706	-0-	120706	383671	1500	1	110597	2	Y	7715	7712	1	162
						122	4	8487	9					
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948														
06	132270 X	89580	-0-	-42690	-0-	672	1	82116	2	Y	6110	5946	1	212
						71	4	6721	9					
07	123659 X	88960	-0-	-34699	-0-	826	1	81079	2	Y	6338	6385	1	164
						83	4	6972	9					
08	121396 X	86579	-0-	-34817	-0-	686	1	79450	2	Y	5768	5845	1	82
						98	4	6345	9					
09	DLQ G-10	86758	-0-	86758	86758	1231	1	79394	2	Y	5369	5332	1	117
						227	4	5906	9					
10	DLQ G-10	89703	-0-	89703	176461	1335	1	82318	2	Y	5411	5408	1	118
						98	4	5952	9					
11	DLQ G-10	87854	-0-	87854	264315	1103	1	81312	2	Y	4863	4861	1	116
						90	4	5349	9					
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950														
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		N	-0-				-0-
07	589 N	104	-0-	-485	-0-	104	2		N	-0-				-0-
08	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2		N	-0-				-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-				N	-0-				-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2		N	-0-				-0-
*11	30 N	1	-0-	-29	-0-	1	2		N	-0-				-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-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	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-				-0-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	69750 X	64880	-0-	-4870	-0-	586 1	62413 2	Y	1613	1670	1		156
						107 4	1774 9						
07	72075 X	65046	-0-	-7029	-0-	623 1	62684 2	Y	1503	1530	1		129
						86 4	1653 9						
08	68014 X	62808	-0-	-5206	-0-	639 1	60867 2	Y	1134	1105	1		158
						55 4	1247 9						
09	DLQ G-10	37272	-0-	37272	37272	380 1	35915 2	Y	794	909	1		43
						104 4	873 9						
10	DLQ G-10	65334	-0-	65334	102606	600 1	63064 2	Y	1427	1346	1		124
						100 4	1570 9						
11	DLQ G-10	36533	-0-	36533	139139	384 1	35123 2	Y	852	895	1		81
						89 4	937 9						
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498													
06	60120 X	30813	-0-	-29307	-0-	227 1	27772 2	Y	2536	2414	1		177
						24 4	2790 9						
07	61969 X	31220	-0-	-30749	-0-	295 1	28984 2	Y	1737	1792	1	3 8	119
						30 4	1911 9						
08	61969 X	29899	-0-	-32070	-0-	238 1	27588 2	Y	1854	1869	1	17 8	87
						34 4	2039 9						
09	DLQ G-10	28331	-0-	28331	28331	401 1	25858 2	Y	1816	1809	1	5 8	89
						74 4	1998 9						
10	DLQ G-10	29461	-0-	29461	57792	437 1	26938 2	Y	1867	1852	1	5 8	99
						32 4	2054 9						
11	DLQ G-10	26996	-0-	26996	84788	337 1	24877 2	Y	1595	1600	1	8 8	86
						27 4	1755 9						
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991													
06	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-				-0-
07	770 N	770	-0-	-0-	-0-	762 2	8 9	N	7				7
08	447 N	447	-0-	-0-	-0-	435 2	12 9	N	11	1 8			17
09	280 N	280	-0-	-0-	-0-	273 2	7 9	N	6				23
10	744 N	200	-0-	-544	-0-	192 2	8 9	N	7				30
*11	420 N	159	-0-	-261	-0-	148 2	11 9	N	10	1 8			39
RIDGE FOX WELL #: H 02BR RRCID -> 297491 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11522 PERF.10900 - 22228													
06	89190 X	78050	-0-	-11140	-0-	571 1	69755 2	Y	6967	6894	1	4 8	237
						60 4	7664 9						
07	81902 X	74014	-0-	-7888	-0-	677 1	66403 2	Y	6242	6322	1	1 8	156
						68 4	6866 9						
08	80290 X	73655	-0-	-6635	-0-	572 1	66228 2	Y	6158	6232	1	2 8	80
						81 4	6774 9						
09	DLQ G-10	70887	-0-	70887	70887	983 1	63389 2	Y	5758	5716	1	1 8	121
						181 4	6334 9						
10	DLQ G-10	72274	-0-	72274	143161	1053 1	64950 2	Y	5631	5633	1	1 8	118
						77 4	6194 9						
11	DLQ G-10	68254	-0-	68254	211415	838 1	61792 2	Y	5051	5049	1	3 8	117
						68 4	5556 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TATER RUN WELL #: H 05TT RRCID -> 297516 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10963 PERF.11260 - 13973														
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	30780 X	25229	-0-	-5551	-0-	195 1	23854 2	Y	1054	1001 1				79
						21 4	1159 9							
07	29543 X	23447	-0-	-6096	-0-	225 1	22073 2	Y	1024	1052 1		1 8		50
						23 4	1126 9							
08	28551 X	21565	-0-	-6986	-0-	177 1	20447 2	Y	833	846 1		4 8		33
						25 4	916 9							
09	DLQ G-10	20361	-0-	20361	20361	296 1	19072 2	Y	853	847 1		1 8		38
						55 4	938 9							
10	DLQ G-10	20783	-0-	20783	41144	316 1	19477 2	Y	879	877 1		1 8		39
						23 4	967 9							
11	DLQ G-10	19514	-0-	19514	60658	249 1	18377 2	Y	789	790 1		2 8		36
						20 4	868 9							
TATER TOWN WELL #: H 03TT RRCID -> 297581 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11159 - 16833														
06	56040 X	-0-	-0-	-56040	-0-			Y	1	1 8				67
07	53041 X	47838	-0-	-5203	-0-	450 1	44133 2	Y	2918	2845 1				140
						45 4	3210 9							
08	53041 X	41037	-0-	-12004	-0-	332 1	38470 2	Y	1989	2028 1		15 8		86
						47 4	2188 9							
09	DLQ G-10	35880	-0-	35880	35880	519 1	33473 2	Y	1629	1627 1		5 8		83
						96 4	1792 9							
10	DLQ G-10	36304	-0-	36304	72184	546 1	33684 2	Y	1849	1831 1		5 8		96
						40 4	2034 9							
11	DLQ G-10	34547	-0-	34547	106731	438 1	32269 2	Y	1640	1643 1		9 8		84
						36 4	1804 9							
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777														
06	124500 X	37315	-0-	-87185	-0-	974 1	33560 2	Y	2503	2544 1		3 8		60
						28 4	2753 9							
07	112778 X	-0-	-0-	-112778	-0-			Y	1	37 1		1 8		23
08	112778 X	70192	-0-	-42586	-0-	1925 1	62715 2	Y	5019	4848 1		5 8		189
						31 4	5521 9							
09	DLQ G-10	73481	-0-	73481	73481	2027 1	65502 2	Y	5378	5358 1		11 8		198
						36 4	5916 9							
10	DLQ G-10	77512	-0-	77512	150993	2272 1	68562 2	Y	6017	6040 1		13 8		162
						59 4	6619 9							
11	DLQ G-10	81258	-0-	81258	232251	2385 1	73217 2	Y	5113	5049 1		9 8		217
						32 4	5624 9							
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299														
06	124590 X	43540	-0-	-81050	-0-	1126 1	38794 2	Y	3262	3316 1		4 8		42
						32 4	3588 9							
07	118513 X	-0-	-0-	-118513	-0-			Y	2	28 1		2 5		12
										2 8				
08	118513 X	29387	-0-	-89126	-0-	749 1	24402 2	Y	3840	3614 1		11 8		227
						12 4	4224 9							
09	DLQ G-10	42451	-0-	42451	42451	1118 1	36123 2	Y	4718	4680 1		27 8		238
						20 4	5190 9							
10	DLQ G-10	40214	-0-	40214	82665	1140 1	34414 2	Y	4210	4234 1		25 8		189
						29 4	4631 9							
11	DLQ G-10	39421	-0-	39421	122086	1109 1	34051 2	Y	3860	3803 1		13 8		233
						15 4	4246 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356														
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	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	2693	2	113	9	N	103	183	1	49
07	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	4483	2	189	9	N	172	177	1	42
08	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	1488	2	70	9	N	64			106
09	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	2763	2	103	9	N	94	76	1	124
10	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2638	2	90	9	N	82	179	1	26
11	2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2193	2	80	9	N	73			99

JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF. 10399 - 18041														
06	122070 X	85685	-0-	-36385	-0-	2256	1	77732	2	Y	5120	5137	1	63
						65	4	5632	9					
07	107601 X	88493	-0-	-19108	-0-	2970	1	79451	2	Y	5506	5326	1	241
						15	4	6057	9					
08	107601 X	84211	-0-	-23390	-0-	2339	1	76220	2	Y	5104	5191	1	142
						38	4	5614	9					
09	DLQ G-10	72721	-0-	72721	72721	2039	1	65907	2	Y	4308	4317	1	127
						36	4	4739	9					
10	DLQ G-10	70408	-0-	70408	143129	2109	1	63647	2	Y	4180	4212	1	88
						54	4	4598	9					
11	DLQ G-10	63817	-0-	63817	206946	1883	1	57798	2	Y	3737	3691	1	129
						25	4	4111	9					

BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF. 12763 - 22071														
06	117630 X	91130	-0-	-26500	-0-	1373	1	83951	2	Y	5000	4967	1	150
						306	4	5500	9					
07	114142 X	91576	-0-	-22566	-0-	1442	1	84970	2	Y	4586	4586	1	150
						119	4	5045	9					
08	99355 X	87032	-0-	-12323	-0-	1427	1	80687	2	Y	4366	4383	1	133
						115	4	4803	9					
09	DLQ G-10	79996	-0-	79996	79996	1379	1	74198	2	Y	3873	3935	1	71
						159	4	4260	9					
10	DLQ G-10	81222	-0-	81222	161218	1381	1	75237	2	Y	4070	4069	1	72
						127	4	4477	9					
11	DLQ G-10	76044	-0-	76044	237262	1391	1	70548	2	Y	3545	3553	1	64
						205	4	3900	9					

BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF. 11436 - 21520														
06	167130 X	128924	-0-	-38206	-0-	975	1	119191	2	Y	7868	7793	1	245
						103	4	8655	9					
07	156426 X	126998	-0-	-29428	-0-	1196	1	117335	2	Y	7588	7667	1	165
						120	4	8347	9					
08	153884 X	119663	-0-	-34221	-0-	957	1	110806	2	Y	7058	7152	1	69
						136	4	7764	9					
09	DLQ G-10	111587	-0-	111587	111587	1585	1	102260	2	Y	6773	6719	1	122
						292	4	7450	9					
10	DLQ G-10	109976	-0-	109976	221563	1637	1	100989	2	Y	6573	6582	1	112
						120	4	7230	9					
11	DLQ G-10	102268	-0-	102268	323831	1276	1	94109	2	Y	6163	6154	1	120
						104	4	6779	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ANGELES OZETTE WELL #: H 020A RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	80010 X	72708	-0-	-7302	-0-	131 1	63901 2	8512 9	Y	7738	7724 1	6 8		93	
07	82677 X	71364	-0-	-11313	-0-	164 4	8512 9								
08	81096 X	68301	-0-	-12795	-0-	98 1	62938 2	8195 9	Y	7450	7474 1	3 8		66	
09	DLQ G-10	66903	-0-	66903	66903	133 4	8195 9								
10	DLQ G-10	53811	-0-	53811	120714	25 1	60335 2	7759 9	Y	7054	6977 1	5 8		138	
11	DLQ G-10	64645	-0-	64645	185359	182 4	7759 9								
						102 1	59726 2	6948 9	Y	6316	6289 1	2 8		163	
						127 4	6948 9								
						57 1	48762 2	4764 9	Y	4331	4394 1	14 8		86	
						228 4	4764 9								
						164 1	58136 2	6023 9	Y	5475	5442 1	17 8		102	
						322 4	6023 9								
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827															
06	48840 X	39308	-0-	-9532	-0-	367 1	35520 2	3267 9	Y	2970	3048 1	8 8		78	
07	48980 X	39281	-0-	-9699	-0-	154 4	3267 9								
08	48980 X	9195	-0-	-39785	-0-	289 1	35427 2	3280 9	Y	2982	2839 1	3 8		218	
09	DLQ G-10	27515	-0-	27515	27515	285 4	3280 9								
10	DLQ G-10	30902	-0-	30902	58417	444 1	8056 2	655 9	Y	595	724 1	6 8		83	
11	DLQ G-10	29544	-0-	29544	87961	40 4	655 9								
						1313 1	24941 2	1172 9	Y	1065	989 1	21 8		138	
						89 4	1172 9								
						1616 1	27290 2	1874 9	Y	1704	1701 1	32 8		109	
						122 4	1874 9								
						1518 1	26058 2	1906 9	Y	1733	1689 1	20 8		133	
						62 4	1906 9								
SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341															
06	72660 X	55785	-0-	-16875	-0-	535 1	51722 2	3304 9	Y	3004	3107 1	7 8		79	
07	70618 X	57661	-0-	-12957	-0-	224 4	3304 9								
08	69843 X	50177	-0-	-19666	-0-	433 1	53070 2	3730 9	Y	3391	3221 1	2 8		247	
09	DLQ G-10	57288	-0-	57288	57288	428 4	3730 9								
10	DLQ G-10	55163	-0-	55163	112451	2482 1	45075 2	2397 9	Y	2179	2116 1	7 8		303	
11	DLQ G-10	50911	-0-	50911	163362	223 4	2397 9								
						2711 1	51479 2	2914 9	Y	2649	2611 1	4 8		337	
						184 4	2914 9								
						2910 1	49138 2	2896 9	Y	2633	2801 1	8 8		161	
						219 4	2896 9								
						2640 1	45313 2	2850 9	Y	2591	2551 1	6 8		195	
						108 4	2850 9								
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018															
06	50670 X	40448	-0-	-10222	-0-	278 1	33969 2	6172 9	Y	5611	5563 1	3 8		177	
07	48918 X	38177	-0-	-10741	-0-	29 4	6172 9								
08	48918 X	38650	-0-	-10268	-0-	328 1	32200 2	5616 9	Y	5105	5167 1	1 8		114	
09	DLQ G-10	34553	-0-	34553	34553	33 4	5616 9								
10	DLQ G-10	34188	-0-	34188	68741	281 1	32534 2	5795 9	Y	5268	5326 1	2 8		54	
11	DLQ G-10	31236	-0-	31236	99977	40 4	5795 9								
						449 1	28965 2	5056 9	Y	4596	4564 1	1 8		85	
						83 4	5056 9								
						470 1	29006 2	4677 9	Y	4252	4261 1	1 8		75	
						35 4	4677 9								
						358 1	26403 2	4446 9	Y	4042	4035 1	1 8		81	
						29 4	4446 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060														
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	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	139470 X	103009	-0-	-36461	-0-	772 1	94323 2	Y	7121	7058 1	2 8			220
						81 4	7833 9							
07	131657 X	101273	-0-	-30384	-0-	945 1	92705 2	Y	6844	6916 1	1 8			147
						95 4	7528 9							
08	127968 X	92322	-0-	-35646	-0-	732 1	84854 2	Y	6029	6117 1	1 8			58
						104 4	6632 9							
09	DLQ G-10	84527	-0-	84527	84527	1193 1	76959 2	Y	5595	5552 1				101
						220 4	6155 9							
10	DLQ G-10	87346	-0-	87346	171873	1277 1	78750 2	Y	6568	6554 1				115
						94 4	7225 9							
11	DLQ G-10	84607	-0-	84607	256480	1046 1	77158 2	Y	5744	5744 1	2 8			113
						85 4	6318 9							
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409														
06	79140 X	73880	-0-	-5260	-0-	133 1	64905 2	Y	7886	7874 1	7 8			98
						167 4	8675 9							
07	79825 X	66707	-0-	-13118	-0-	92 1	58963 2	Y	6844	6859 1	3 8			80
						124 4	7528 9							
08	78027 X	69144	-0-	-8883	-0-	26 1	61280 2	Y	6957	6882 1	23 8			132
						185 4	7653 9							
09	DLQ G-10	67851	-0-	67851	67851	104 1	60827 2	Y	6174	6137 1	12 8			157
						129 4	6791 9							
10	DLQ G-10	29439	-0-	29439	97290	31 1	26302 2	Y	2712	2804 1	10 8			55
						123 4	2983 9							
*11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	97290			Y	1	40 1	1 8			15
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643														
06	57630 X	41916	-0-	-15714	-0-	602 1	36793 2	Y	3988	3967 1				124
						134 4	4387 9							
07	54839 X	41284	-0-	-13555	-0-	624 1	36776 2	Y	3484	3490 1				118
						52 4	3832 9							
08	51708 X	39158	-0-	-12550	-0-	614 1	34752 2	Y	3402	3412 1				108
						50 4	3742 9							
09	DLQ G-10	35567	-0-	35567	35567	584 1	31420 2	Y	3178	3224 1				62
						67 4	3496 9							
10	DLQ G-10	35644	-0-	35644	71211	576 1	31395 2	Y	3291	3290 1				63
						53 4	3620 9							
11	DLQ G-10	32919	-0-	32919	104130	569 1	28856 2	Y	3100	3103 1				60
						84 4	3410 9							
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
06	83640 X	61478	-0-	-22162	-0-	880 1	53794 2	Y	6007	5970 1				184
						196 4	6608 9							
07	83700 X	59924	-0-	-23776	-0-	900 1	52991 2	Y	5417	5420 1				181
						74 4	5959 9							
08	76725 X	56591	-0-	-20134	-0-	882 1	49864 2	Y	5249	5267 1				163
						71 4	5774 9							
09	DLQ G-10	50896	-0-	50896	50896	834 1	44889 2	Y	4615	4691 1				87
						96 4	5077 9							
10	DLQ G-10	51933	-0-	51933	102829	836 1	45564 2	Y	4960	4956 1				91
						77 4	5456 9							
11	DLQ G-10	48382	-0-	48382	151211	836 1	42412 2	Y	4555	4561 1				85
						123 4	5011 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
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	237060 X	185000	-0-	-52060	-0-	2762	1	168861	2	Y	11602	11538	1	346
						615	4	12762	9					
07	234670 X	186671	-0-	-47999	-0-	2880	1	169630	2	Y	12657	12591	1	412
						238	4	13923	9					
08	233926 X	173235	-0-	-60691	-0-	2792	1	157885	2	Y	11212	11288	1	336
						225	4	12333	9					
09	DLQ G-10	156571	-0-	156571	156571	2636	1	141870	2	Y	10692	10837	1	191
						304	4	11761	9					
10	DLQ G-10	155685	-0-	155685	312256	2601	1	141654	2	Y	10174	10189	1	176
						239	4	11191	9					
11	DLQ G-10	143580	-0-	143580	455836	2559	1	129744	2	Y	9909	9910	1	175
						377	4	10900	9					
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
06	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-			-0-
07	124 N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
09	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-			-0-
10	93 N	49	-0-	-44	-0-	49	2			N	-0-			-0-
*11	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-			-0-
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837														
06	168780 X	137261	-0-	-31519	-0-	868	1	118196	2	Y	16491	16274	1	548
						57	4	18140	9					
07	168361 X	154650	-0-	-13711	-0-	1913	1	132150	2	Y	18349	18361	1	531
						403	4	20184	9					
08	168361 X	120701	-0-	-47660	-0-	472	1	104079	2	Y	13749	13851	1	404
						1026	4	15124	9					
09	DLQ G-10	119633	-0-	119633	119633	552	1	102934	2	Y	13671	13899	1	174
						1109	4	15038	9					
10	DLQ G-10	112143	-0-	112143	231776	636	1	96662	2	Y	13082	13099	1	151
						455	4	14390	9					
11	DLQ G-10	106083	-0-	106083	337859	598	1	91340	2	Y	12414	12448	1	113
						490	4	13655	9					
SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924														
06	71130 X	65933	-0-	-5197	-0-	624	1	51629	2	Y	12419	12638	1	367
						19	4	13661	9					
07	73501 X	62409	-0-	-11092	-0-	695	1	49405	2	Y	11128	10877	1	615
						68	4	12241	9					
08	73501 X	57800	-0-	-15701	-0-	658	1	45692	2	Y	10307	10428	1	488
						112	4	11338	9					
09	DLQ G-10	53248	-0-	53248	53248	647	1	42033	2	Y	9567	9634	1	418
						44	4	10524	9					
10	DLQ G-10	52624	-0-	52624	105872	682	1	42202	2	Y	8838	8938	1	312
						18	4	9722	9					
11	DLQ G-10	50801	-0-	50801	156673	725	1	40839	2	Y	8377	8406	1	281
						22	4	9215	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
06	182250 X	61404	-0-	-120846	-0-	385 1	52450 2	Y	7767	7772 1	14 8		282	
07	172794 X	6	-0-	-172788	-0-	25 4	8544 9							
08	172794 X	60819	-0-	-111975	-0-	3 2	3 9	Y	3	182 1	3 8		100	
						231 1	50950 2	Y	8305	8140 1	4 8		261	
						502 4	9136 9							
09	DLQ G-10	83833	-0-	83833	83833	378 1	70529 2	Y	11060	11207 1	6 8		108	
						760 4	12166 9							
10	DLQ G-10	86332	-0-	86332	170165	476 1	72458 2	Y	11870	11843 1	23 8		112	
						341 4	13057 9							
11	DLQ G-10	89546	-0-	89546	259711	502 1	76560 2	Y	10975	10980 1	16 8		91	
						411 4	12073 9							
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208														
06	186990 X	68932	-0-	-118058	-0-	436 1	59353 2	Y	8285	8298 1	17 8		357	
						29 4	9114 9							
07	193223 X	-0-	-0-	-193223	-0-			Y	4	195 1	4 8		162	
08	193223 X	134615	-0-	-58608	-0-	519 1	114622 2	Y	16676	16369 1	4 8		465	
						1130 4	18344 9							
09	DLQ G-10	163306	-0-	163306	163306	749 1	139608 2	Y	19495	19753 1	3 8		204	
						1504 4	21445 9							
10	DLQ G-10	150143	-0-	150143	313449	847 1	128879 2	Y	18009	18030 1	12 8		171	
						607 4	19810 9							
11	DLQ G-10	136822	-0-	136822	450271	766 1	116936 2	Y	16811	16854 1	8 8		120	
						628 4	18492 9							
THUNDERCREEK SIX WELL #: H 06CT RRCID -> 298714 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10406 - 19981														
06	85620 X	41171	-0-	-44449	-0-	69 1	33730 2	N	6623	6600 1	20 8		101	
						87 4	7285 9							
07	88474 X	39485	-0-	-48989	-0-	50 1	32260 2	N	6461	6477 1	5 8		80	
						68 4	7107 9							
08	88474 X	35475	-0-	-52999	-0-	12 1	28708 2	N	6063	5998 1	11 8		134	
						86 4	6669 9							
09	85620 X	32082	-0-	-53538	-0-	44 1	25848 2	N	5577	5551 1	2 8		158	
						55 4	6135 9							
10	88474 X	30386	-0-	-58088	-0-	29 1	24689 2	N	5048	5101 1	2 8		103	
						115 4	5553 9							
*11	28194 X	28194	-0-	-0-	-0-	65 1	22879 2	N	4657	4663 1	1 8		96	
						127 4	5123 9							
BISS ONE WELL #: H 01 RRCID -> 298920 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 13701 PERF.13696 - 22703														
06	259800 X	180255	-0-	-79545	-0-	640 1	169567 2	Y	8986	9042 1			275	
						163 4	9885 9							
07	240963 X	170360	-0-	-70603	-0-	710 1	159962 2	Y	8448	8337 1			386	
						395 4	9293 9							
08	234484 X	153758	-0-	-80726	-0-	618 1	144763 2	Y	7505	7644 1	8 8		239	
						121 4	8256 9							
09	DLQ G-10	137193	-0-	137193	137193	678 1	128773 2	Y	6938	6942 1	7 8		228	
						110 4	7632 9							
10	DLQ G-10	131522	-0-	131522	268715	478 1	124085 2	Y	6251	6314 1			165	
						83 4	6876 9							
11	DLQ G-10	76816	-0-	76816	345531	328 1	72012 2	Y	3992	4108 1	2 8		47	
						85 4	4391 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ELEPHANT RED WELL #: H 04BE RRCID -> 298951 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 12046 PERF.11746 - 22715														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
06	59730 X	52068	-0-	-7662	-0-	2629 1	45070 2	Y	3923	3860	1	17 8	183	
						54 4	4315 9							
07	59861 X	52615	-0-	-7246	-0-	2132 1	45947 2	Y	4000	4061	1	6 8	116	
						136 4	4400 9							
08	59861 X	36964	-0-	-22897	-0-	2350 1	31699 2	Y	2424	2215	1	28 8	297	
						249 4	2666 9							
09	DLQ G-10	44138	-0-	44138	44138	2349 1	37757 2	Y	3604	3615	1	31 8	255	
						68 4	3964 9							
10	DLQ G-10	43728	-0-	43728	87866	2196 1	37579 2	Y	3518	3428	1	39 8	306	
						83 4	3870 9							
11	DLQ G-10	39872	-0-	39872	127738	2033 1	34221 2	Y	3141	3171	1	21 8	255	
						163 4	3455 9							
ELEPHANT TIDE WELL #: H 06BE RRCID -> 298952 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11790 - 21788														
06	42480 X	36567	-0-	-5913	-0-	1776 1	30451 2	Y	3913	3859	1	10 8	217	
						36 4	4304 9							
07	43865 X	36324	-0-	-7541	-0-	1414 1	30472 2	Y	3953	4020	1	3 8	147	
						90 4	4348 9							
08	41044 X	33583	-0-	-7461	-0-	2023 1	27287 2	Y	3690	3366	1	11 8	460	
						214 4	4059 9							
09	DLQ G-10	32711	-0-	32711	32711	1697 1	27279 2	Y	3351	3530	1	7 8	274	
						49 4	3686 9							
10	DLQ G-10	32274	-0-	32274	64985	1579 1	27015 2	Y	3292	3233	1	10 8	323	
						59 4	3621 9							
11	DLQ G-10	30747	-0-	30747	95732	1520 1	25586 2	Y	3199	3221	1	6 8	295	
						122 4	3519 9							
ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601														
06	67440 X	60594	-0-	-6846	-0-	3010 1	51603 2	Y	5381	5302	1	13 8	201	
						62 4	5919 9							
07	69688 X	58137	-0-	-11551	-0-	2319 1	49970 2	Y	5182	5279	1	4 8	100	
						148 4	5700 9							
08	68758 X	19920	-0-	-48838	-0-	1248 1	16840 2	Y	1545	1452	1	15 8	178	
						132 4	1700 9							
09	66540 X	49619	-0-	-16921	-0-	2650 1	42594 2	Y	3907	3803	1	40 8	242	
						77 4	4298 9							
10	65410 X	46516	-0-	-18894	-0-	2294 1	39256 2	Y	4436	4293	1	45 8	340	
						86 4	4880 9							
11	60600 X	43553	-0-	-17047	-0-	2185 1	36774 2	Y	4017	4053	1	24 8	280	
						175 4	4419 9							
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549														
06	65160 X	-0-	-0-	-65160	-0-			Y	1	1	8		72	
07	51522 X	33437	-0-	-18085	-0-	310 1	30375 2	Y	2474	2405	1		141	
						31 4	2721 9							
08	51522 X	31055	-0-	-20467	-0-	247 1	28588 2	Y	1986	2011	1	24 8	92	
						35 4	2185 9							
09	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	388 1	25043 2	Y	2324	2313	1	8 8	95	
						72 4	2556 9							
10	33449 X	28744	-0-	-4705	-0-	421 1	25954 2	Y	2125	2106	1	8 8	106	
						31 4	2338 9							
11	32370 X	26828	-0-	-5542	-0-	331 1	24376 2	Y	1904	1908	1	12 8	90	
						27 4	2094 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BISSONNETTE SIX WELL #: H 06BB RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SHUT IN	219217	-0-	219217	2245576	799	1	211709	2	Y	5914	5962	1	182
						204	4	6505	9					
*07	2450549 X	204973	-0-	-2245576	-0-	877	1	197557	2	Y	5501	5429	1	254
						488	4	6051	9					
*08	391592 X	185928	-0-	-205664	-0-	766	1	179601	2	Y	4919	5010	1	159
						150	4	5411	9				4 8	
*09	378960 X	106162	-0-	-272798	-0-	537	1	102008	2	Y	3209	3252	1	109
						87	4	3530	9				7 8	
*10	2937631 X	194992	-0-	-2742639	-0-	727	1	188646	2	Y	4994	4970	1	133
						126	4	5493	9					
*11	378960 X	94866	-0-	-284094	-0-	417	1	91522	2	Y	2563	2664	1	32
						108	4	2819	9					
PRISCILLA WELL #: 1 H RRCID -> 299633 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 14115														
06	DELQ PR	21	-0-	21	21	21	2			N	-0-			-0-
07	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-			-0-
08	713 X	33	-0-	-680	-0-	33	2			N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-			-0-
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
MARCUS ONE WELL #: H 01ML RRCID -> 299708 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13663 - 20678														
06	0 W	191808	-0-	191808	1623511	175074	2	430	4	Y	14822	14774	1	298
						16304	9							
07	0 W	178764	-0-	178764	1802275	694	1	163440	2	Y	13069	13147	1	220
						254	4	14376	9					
08	0 W	162032	-0-	162032	1964307	401	1	146739	2	Y	13326	13392	1	154
						233	4	14659	9					
09	0 W	147937	-0-	147937	2112244	438	1	134503	2	Y	11724	11741	1	137
						100	4	12896	9					
10	2250110 X	137866	-0-	-2112244	-0-	450	1	125140	2	Y	11038	11100	1	75
						134	4	12142	9					
11	191820 X	128592	-0-	-63228	-0-	451	1	116259	2	Y	10746	10814	1	7
						61	4	11821	9					
BISSONNETTE TWO WELL #: H 02BB RRCID -> 299816 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14097 PERF.14170 - 21953														
06	682110 X	113906	-0-	-568204	-0-	414	1	109612	2	Y	3431	3457	1	107
						106	4	3774	9					
07	704847 X	104496	-0-	-600351	-0-	445	1	100357	2	Y	3133	3092	1	146
						248	4	3446	9				2 8	
08	704847 X	95881	-0-	-608966	-0-	394	1	92298	2	Y	2829	2880	1	92
						77	4	3112	9				3 8	
09	682110 X	54267	-0-	-627843	-0-	274	1	52087	2	Y	1693	1726	1	59
						44	4	1862	9					
10	132370 X	101079	-0-	-31291	-0-	373	1	96822	2	Y	3472	3438	1	93
						65	4	3819	9					
11	113910 X	48078	-0-	-65832	-0-	209	1	45944	2	Y	1701	1772	1	22
						54	4	1871	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RIVERSIDE WALK WELL #: H 02ZN RRCID -> 300053 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10716 - 20525															
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	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0	28522	-0-	28522	2077247	49	1	23797	2	N	4192	4188	1	5 8	59
						65	4	4611	9						
07	0	28429	-0-	28429	2105676	37	1	23656	2	N	4257	4269	1	1 8	46
						53	4	4683	9						
08	0	28681	-0-	28681	2134357	10	1	23690	2	N	4459	4408	1	4 8	93
						76	4	4905	9						
09	0	25045	-0-	25045	2159402	36	1	20811	2	N	3776	3763	1	2 8	104
						44	4	4154	9						
10	2183812 X	24410	-0-	-2159402	-0-	24	1	20223	2	N	3661	3691	1	3 8	71
						136	4	4027	9						
*11	24409 X	24409	-0-	-0-	-0-	57	1	19986	2	N	3868	3864	1	3 8	72
						111	4	4255	9						
ZION CANYON WELL #: H 04ZN RRCID -> 300066 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10554 - 19920															
06	0	26109	-0-	26109	1998764	46	1	22295	2	N	3370	3367	1	3 8	49
						61	4	3707	9						
07	0	25993	-0-	25993	2024757	35	1	22291	2	N	3288	3298	1	1 8	38
						50	4	3617	9						
08	0	25137	-0-	25137	2049894	9	1	21235	2	N	3477	3438	1	3 8	74
						68	4	3825	9						
09	0	23224	-0-	23224	2073118	34	1	19686	2	N	3147	3131	1	2 8	88
						42	4	3462	9						
10	2094146 X	21028	-0-	-2073118	-0-	21	1	17993	2	N	2630	2661	1	3 8	54
						121	4	2893	9						
*11	17856 X	17856	-0-	-0-	-0-	43	1	15223	2	N	2277	2281	1	2 8	48
						85	4	2505	9						
MARCUS THREE WELL #: H 03ML RRCID -> 300079 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13587 - 19954															
06	1968018 X	282968	-0-	-1685050	-0-	270278	2	663	4	Y	10934	10897	1		242
						12027	9								
07	335017 X	275600	-0-	-59417	-0-	1109	1	261286	2	Y	11635	11679	1		198
						406	4	12799	9						
08	335017 X	262272	-0-	-72745	-0-	683	1	250074	2	Y	10107	10168	1		137
						397	4	11118	9						
09	324210 X	241533	-0-	-82677	-0-	750	1	230404	2	Y	9279	9313	1		103
						172	4	10207	9						
10	335017 X	228874	-0-	-106143	-0-	785	1	218359	2	Y	8633	8683	1		53
						234	4	9496	9						
11	282960 X	210921	-0-	-72039	-0-	780	1	201151	2	Y	8077	8130	1		-0-
						105	4	8885	9						
MARCUS FIVE WELL #: H 05ML RRCID -> 300080 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13713 - 20500															
06	1551073 X	186727	-0-	-1364346	-0-	172976	2	424	4	Y	12115	12079	1		277
						13327	9								
07	307365 X	180689	-0-	-126676	-0-	709	1	167077	2	Y	11494	11552	1		219
						260	4	12643	9						
08	307365 X	160799	-0-	-146566	-0-	409	1	149857	2	Y	9359	9422	1		156
						238	4	10295	9						
09	297450 X	143971	-0-	-153479	-0-	436	1	133974	2	Y	8601	8618	1		139
						100	4	9461	9						
10	307365 X	137079	-0-	-170286	-0-	458	1	127540	2	Y	8132	8178	1		93
						136	4	8945	9						
11	186720 X	126806	-0-	-59914	-0-	459	1	118464	2	Y	7110	7160	1		43
						62	4	7821	9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ARCHES EIGHT WELL #: H 08MA RRCID -> 300110 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10657 - 16818														
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	0		113016	-0-	113016	564442	209 1	101408 2	Y	10125	10100 1	28 8		103
							261 4	11138 9						
07	677327	X	112885	-0-	-564442	-0-	159 1	101844 2	Y	9697	9718 1	8 8		74
							215 4	10667 9						
08	122326	X	106094	-0-	-16232	-0-	40 1	96537 2	Y	8387	8296 1	23 8		142
							291 4	9226 9						
09	118380	X	94856	-0-	-23524	-0-	148 1	86131 2	Y	7632	7585 1	12 8		177
							182 4	8395 9						
10	122326	X	92424	-0-	-29902	-0-	98 1	83846 2	Y	7353	7402 1	17 8		111
							392 4	8088 9						
11	118380	X	84742	-0-	-33638	-0-	219 1	77327 2	Y	6153	6161 1	12 8		91
							428 4	6768 9						
ARCHES TWO WELL #: H 02MA RRCID -> 300132 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10762 - 20117														
06	0		140951	-0-	140951	699920	230 1	111746 2	Y	26080	26056 1	24 8		243
							287 4	28688 9						
07	0		134120	-0-	134120	834040	165 1	106100 2	Y	25119	25207 1	7 8		148
							224 4	27631 9						
08	0		122256	-0-	122256	956296	40 1	95727 2	Y	23819	23547 1	18 8		402
							288 4	26201 9						
09	0		109245	-0-	109245	1065541	146 1	84831 2	Y	21898	21790 1	10 8		500
							180 4	24088 9						
10	1171915	X	106374	-0-	-1065541	-0-	97 1	83605 2	Y	20256	20449 1	14 8		293
							390 4	22282 9						
11	132720	X	102557	-0-	-30163	-0-	229 1	80934 2	Y	19042	19056 1	11 8		268
							448 4	20946 9						
ZION RIVER WELL #: H 03ZN RRCID -> 300199 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10596 - 18021														
06	0		13624	-0-	13624	1166663	23 1	10944 2	N	2388	2389 1	3 8		40
							30 4	2627 9						
07	0		15104	-0-	15104	1181767	19 1	11883 2	N	2886	2890 1	1 8		35
							27 4	3175 9						
08	0		13502	-0-	13502	1195269	4 1	10545 2	N	2654	2626 1	3 8		60
							34 4	2919 9						
09	0		12237	-0-	12237	1207506	16 1	9204 2	N	2725	2705 1	2 8		78
							19 4	2998 9						
10	1219071	X	11565	-0-	-1207506	-0-	10 1	8694 2	N	2548	2569 1	4 8		53
							58 4	2803 9						
*11	17940	X	11298	-0-	-6642	-0-	23 1	8040 2	N	2900	2894 1	3 8		56
							45 4	3190 9						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZION GROTTO WELL #: H 12ZN RRCID -> 300242 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10808 - 20709														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*12	0	41178	-0-	41178	82853	77 1	33091 2	7943 9	2	N	7221	7188 1	7 8	144
*01	0	39177	-0-	39177	122030	70 1	31135 2	7882 9	2	N	7165	7096 1	18 8	195
*02	0	32379	-0-	32379	154409	42 1	25652 2	6635 9	2	N	6032	6104 1	5 8	118
*03	0	31015	-0-	31015	185424	36 1	24787 2	6087 9	2	N	5534	5605 1	3 8	44
*04	0	30574	-0-	30574	215998	105 4	24550 2	5869 9	2	N	5335	5257 1	1 8	121
*05	0	29878	-0-	29878	245876	118 4	23945 2	5305 9	2	N	4823	4878 1	1 8	65
*06	0	28570	-0-	28570	274446	415 1	23453 2	5005 9	2	N	4550	4542 1	4 8	69
*07	0	27466	-0-	27466	301912	213 4	22434 2	4947 9	2	N	4497	4510 1	1 8	55
*08	0	21258	-0-	21258	323170	48 1	17344 2	3851 9	2	N	3501	3469 1	5 8	82
*09	0	16957	-0-	16957	340127	56 4	13886 2	3018 9	2	N	2744	2735 1	5 8	86
*10	359280 X	19153	-0-	-340127	-0-	24 1	15449 2	3582 9	2	N	3256	3261 1	9 8	72
*11	168810 X	10983	-0-	-157827	-0-	29 4	9008 2	1900 9	2	N	1727	1742 1	7 8	50
ZION EMERALD					WELL #: H 10ZN	RRCID -> 300243	COMPL. DATE 11/29/2022	TOTAL DEPTH 10943	PERF.10641	- 20136				
12	0	32269	-0-	32269	-0-	60 1	25556 2	6602 9	2	N	6002	5978 1	5 8	111
01	0	32158	-0-	32158	-0-	51 4	25250 2	6778 9	2	N	6162	6100 1	15 8	158
02	0	27821	-0-	27821	-0-	57 1	22058 2	5684 9	2	N	5167	5228 1	4 8	93
03	0	28149	-0-	28149	-0-	43 4	22146 2	5877 9	2	N	5343	5400 1	2 8	34
04	0	27310	-0-	27310	-0-	32 1	21644 2	5529 9	2	N	5026	4953 1	1 8	106
05	0	28095	-0-	28095	-0-	94 4	21984 2	5535 9	2	N	5032	5080 1	1 8	57
06	0	25412	-0-	25412	-0-	33 1	20369 2	4945 9	2	N	4495	4489 1	4 8	59
07	0	26503	-0-	26503	-0-	104 4	21815 2	4605 9	2	N	4186	4202 1	1 8	42
08	0	24889	-0-	24889	-0-	42 1	19984 2	4833 9	2	N	4394	4344 1	4 8	88
09	0	21453	-0-	21453	-0-	56 4	16885 2	4503 9	2	N	4094	4071 1	3 8	108
*10	29791 X	21204	-0-	-8587	-0-	29 1	16652 2	4421 9	2	N	4019	4049 1	5 8	73
*11	28830 X	14489	-0-	-14341	-0-	36 4	11176 2	3219 9	2	N	2926	2939 1	4 8	56

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ZION LODGE WELL #: H 01ZN RRCID -> 300244 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10649 - 17162															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	0		16319	-0-	16319	-0-	29 1	12599 2	N	3333	3317 1	5 8		68	
							25 4	3666 9							
01	0		14920	-0-	14920	-0-	25 1	11254 2	N	3280	3238 1	15 8		95	
							33 4	3608 9							
02	0		12793	-0-	12793	-0-	16 1	9592 2	N	2878	2910 1	4 8		59	
							19 4	3166 9							
03	0		12341	-0-	12341	-0-	13 1	9001 2	N	2990	3023 1	3 8		23	
							38 4	3289 9							
04	0		12034	-0-	12034	-0-	14 1	8895 2	N	2802	2760 1	1 8		64	
							43 4	3082 9							
05	0		12767	-0-	12767	-0-	164 1	9433 2	N	2805	2832 1	1 8		36	
							84 4	3086 9							
06	0		11724	-0-	11724	-0-	18 1	8887 2	N	2541	2535 1	4 8		38	
							24 4	2795 9							
07	0		11446	-0-	11446	-0-	13 1	8629 2	N	2532	2539 1	1 8		30	
							19 4	2785 9							
08	0		10986	-0-	10986	-0-	3 1	8254 2	N	2456	2430 1	4 8		52	
							27 4	2702 9							
09	0		10066	-0-	10066	-0-	13 1	7451 2	N	2351	2335 1	3 8		65	
							16 4	2586 9							
*10	12803 X		9691	-0-	-3112	-0-	8 1	7126 2	N	2281	2296 1	5 8		45	
							48 4	2509 9							
*11	12390 X		8899	-0-	-3491	-0-	18 1	6446 2	N	2181	2180 1	4 8		42	
							36 4	2399 9							
ROC BLACK WELL #: H 04RP RRCID -> 300250 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12474 - 21655															
06	135077 X		135077	-0-	-0-	-0-	1931 1	130700 2	Y	2127	2136 1	30 8		55	
							106 4	2340 9							
07	128401 X		128401	-0-	-0-	-0-	1958 1	124073 2	Y	2090	2001 1	9 8		135	
							71 4	2299 9							
08	115582 X		115582	-0-	-0-	-0-	1704 1	111744 2	Y	1845	1925 1	15 8		40	
							104 4	2030 9							
09	83670 X		64181	-0-	-19489	-0-	1059 1	61823 2	Y	1143	1165 1	4 8		14	
							42 4	1257 9							
10	115899 X		115899	-0-	-0-	-0-	1862 1	111488 2	Y	2195	2040 1	5 8		164	
							134 4	2415 9							
11	83670 X		18486	-0-	-65184	-0-	301 1	17794 2	Y	353	488 1	4 8		25	
							3 4	388 9							
DUBS HUSKY FOUR WELL #: H 04DH RRCID -> 300307 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11166 - 17754															
06	0		200403	-0-	200403	555767	1049 1	178311 2	N	18925	18834 1	40 8		324	
							225 4	20818 9							
07	0		192485	-0-	192485	748252	1101 1	171732 2	N	17673	17730 1	15 8		252	
							212 4	19440 9							
08	928141 X		179889	-0-	-748252	-0-	1129 1	160960 2	N	16042	15977 1	37 8		280	
							154 4	17646 9							
09	181170 X		158236	-0-	-22934	-0-	1003 1	141582 2	N	14013	13848 1	18 8		427	
							237 4	15414 9							
10	187209 X		150932	-0-	-36277	-0-	988 1	135207 2	N	13155	13160 1	37 8		385	
							266 4	14471 9							
11	181170 X		NO RPT	-0-	-181170	-0-			N	NO RPT				385	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B													CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
DUBS HUSKY SIX													WELL #: H 06DH RRCID -> 300308 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11083 - 20729							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE	
06	0	159538	-0-		159538	477169			836 1	142168 2		9	N	14867	14752 1	54 8		290		
07	0	156387	-0-		156387	633556			180 4	16354 9			N	13974	13976 1	21 8		267		
08	783380 X	149824	-0-		-633556	-0-			897 1	139946 2		9	N	13235	13162 1	72 8		268		
09	151680 X	144416	-0-		-7264	-0-			173 4	15371 9			N	12647	12443 1	44 8		428		
10	156736 X	142263	-0-		-14473	-0-			941 1	134195 2		9	N	12387	12337 1	79 8		399		
11	151680 X	NO RPT	-0-		-151680	-0-			129 4	14559 9			N	NO RPT				399		
ARCHES SIX					WELL #: H 06MA RRCID -> 300337 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10596 - 16570															
06	0	128109	-0-		128109	617069			225 1	109662 2		9	Y	16309	16285 1	34 8		161		
07	741481 X	124412	-0-		-617069	-0-			282 4	17940 9			Y	15060	15104 1	10 8		107		
08	131378 X	109039	-0-		-22339	-0-			167 1	107452 2		9	Y	12772	12636 1	27 8		216		
09	127140 X	95085	-0-		-32055	-0-			227 4	16566 9			Y	11014	10962 1	14 8		254		
10	131378 X	89629	-0-		-41749	-0-			40 1	94665 2		9	Y	10022	10107 1	19 8		150		
11	127140 X	80510	-0-		-46630	-0-			285 4	14049 9			Y	8813	8822 1	13 8		128		
ROC WHITE					WELL #: H 02RP RRCID -> 300347 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11923 - 21513															
06	314640 X	226098	-0-		-88542	-0-			142 1	82653 2		9	Y	5605	5646 1	21 8		110		
07	325128 X	216242	-0-		-108886	-0-			175 4	12115 9			Y	5752	5534 1	6 8		322		
08	325128 X	197501	-0-		-127627	-0-			91 1	78149 2		9	Y	5118	5354 1	12 8		74		
09	314640 X	112979	-0-		-201661	-0-			365 4	11024 9			Y	3123	3166 1	3 8		28		
10	325128 X	190149	-0-		-134979	-0-			1843 1	107628 2		9	Y	4938	4623 1	4 8		339		
11	314640 X	32375	-0-		-282265	-0-			73 4	3435 9			Y	920	1226 1	3 8		30		
DIETZ O.L. UNIT					WELL #: H 05MC RRCID -> 300358 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 10495 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-		
COMMODORE TWO					WELL #: H 02MC RRCID -> 300361 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 10999 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-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BALDWIN ONE WELL #: H 01BE RRCID -> 300430 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11382 - 19507														
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	
07	0	96616	-0-	96616	96616	813 1	79802 2	82 4	Y	14472	14105 1		367	
08	0	96097	-0-	96097	192713	688 1	79691 2	98 4	Y	14200	14364 1	37 8	166	
09	0	84198	-0-	84198	276911	1069 1	68931 2	197 4	Y	12728	12638 1	10 8	246	
10	356753 X	79842	-0-	-276911	-0-	1062 1	65500 2	78 4	Y	12002	11993 1	10 8	245	
11	75930 X	72131	-0-	-3799	-0-	807 1	59510 2	66 4	Y	10680	10680 1	16 8	229	
BALDWIN FIVE WELL #: H 05BE RRCID -> 300514 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11234 - 17917														
*07	0	130535	-0-	130535	130535	1170 1	114774 2	118 4	Y	13157	12826 1		331	
*08	0	130017	-0-	130017	260552	987 1	114354 2	141 4	Y	13214	13358 1	35 8	152	
09	0	112141	-0-	112141	372693	1515 1	97733 2	279 4	Y	11467	11390 1	9 8	220	
*10	476685 X	103992	-0-	-372693	-0-	1475 1	90982 2	108 4	Y	10388	10391 1	8 8	209	
11	109080 X	92801	-0-	-16279	-0-	1104 1	81410 2	90 4	Y	9270	9269 1	13 8	197	
LOUIE ONE WELL #: H 01LC RRCID -> 300516 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11537 - 19134														
*06	0	165934	-0-	165934	165934	1250 1	152775 2	132 4	Y	10706	10219 1	2 8	485	
*07	0	214079	-0-	214079	380013	2004 1	196679 2	202 4	Y	13813	13839 1	16 8	443	
08	572554 X	192541	-0-	-380013	-0-	1528 1	176998 2	218 4	Y	12543	12721 1	28 8	237	
*09	179640 X	174951	-0-	-4689	-0-	2475 1	159645 2	456 4	Y	11250	11168 1	7 8	312	
*10	185628 X	168407	-0-	-17221	-0-	2494 1	153846 2	183 4	Y	10804	10835 1	6 8	275	
11	179640 X	167591	-0-	-12049	-0-	2083 1	153649 2	170 4	Y	10626	10606 1	9 8	286	
LOUIE SEVEN WELL #: H 07LC RRCID -> 300517 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11700 - 19264														
*06	0	170637	-0-	170637	170637	1295 1	158246 2	137 4	Y	9963	9499 1	1 8	463	
*07	0	225805	-0-	225805	396442	2134 1	209406 2	215 4	Y	12773	12796 1	15 8	425	
*08	609848 X	213406	-0-	-396442	-0-	1713 1	198496 2	244 4	Y	11775	11934 1	28 8	238	
*09	201933 X	201933	-0-	-0-	-0-	2892 1	186518 2	533 4	Y	10900	10814 1	7 8	317	
*10	204476 X	198883	-0-	-5593	-0-	2981 1	183870 2	219 4	Y	10739	10767 1	6 8	283	
11	197880 X	190261	-0-	-7619	-0-	2393 1	176468 2	195 4	Y	10186	10175 1	10 8	284	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DUBS HUSKY TWO WELL #: H 02DH RRCID -> 300537 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11338 - 16388														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
04	0	126418	-0-	126418	126418	718 1	107938 2	N	15530	15261 1	3 8	437		
						679 4	17083 9							
05	0	222129	-0-	222129	348547	1083 1	192602 2	N	25368	25435 1	43 8	327		
						539 4	27905 9							
06	0	219084	-0-	219084	567631	1133 1	192627 2	N	22800	22715 1	36 8	376		
						244 4	25080 9							
07	0	196683	-0-	196683	764314	1119 1	174574 2	N	18885	18985 1	13 8	263		
						216 4	20774 9							
08	935969 X	171655	-0-	-764314	-0-	1072 1	152796 2	N	16037	15983 1	29 8	288		
						146 4	17641 9							
09	197190 X	146608	-0-	-50582	-0-	927 1	130863 2	N	13272	13131 1	12 8	417		
						219 4	14599 9							
10	203763 X	136367	-0-	-67396	-0-	893 1	122103 2	N	11937	11965 1	22 8	367		
						240 4	13131 9							
11	197190 X	116255	-0-	-80935	-0-	836 1	104492 2	N	9749	9709 1	13 8	394		
						203 4	10724 9							
LOUIE THREE WELL #: H 03LC RRCID -> 300546 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11293 PERF.11487 - 19201														
*06	0	140711	-0-	140711	140711	1075 1	131352 2	Y	7428	7046 1	1 8	381		
						113 4	8171 9							
*07	0	212040	-0-	212040	352751	2015 1	197705 2	Y	11015	10980 1	18 8	398		
						203 4	12117 9							
08	0	208654	-0-	208654	561405	1686 1	195319 2	Y	10372	10503 1	33 8	234		
						240 4	11409 9							
*09	0	191453	-0-	191453	752858	2756 1	177783 2	Y	9460	9391 1	8 8	295		
						508 4	10406 9							
*10	938773 X	185915	-0-	-752858	-0-	2805 1	172997 2	Y	9006	9035 1	7 8	259		
						206 4	9907 9							
*11	197610 X	164209	-0-	-33401	-0-	2079 1	153284 2	Y	7888	7894 1	11 8	242		
						169 4	8677 9							
SMOKEY THREE WELL #: H 03SV RRCID -> 300661 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11584 - 19492														
*09	0	104498	-0-	104498	104498	791 1	82913 2	N	15206	14997 1	74 8	135		
						4067 4	16727 9							
*10	264162 X	159664	-0-	-104498	-0-	1500 1	131588 2	N	21695	21624 1	101 8	105		
						2711 4	23865 9							
11	132615 X	132615	-0-	-0-	-0-	993 1	110731 2	N	18214	18192 1	72 8	55		
						856 4	20035 9							
SMOKEY FIVE WELL #: H 05SV RRCID -> 300662 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 11448 PERF.11740 - 19345														
09	0	110882	-0-	110882	110882	822 1	86123 2	N	17920	17704 1	69 8	147		
						4225 4	19712 9							
10	272444 X	161562	-0-	-110882	-0-	1469 1	128863 2	N	25977	25920 1	94 8	110		
						2655 4	28575 9							
11	133140 X	128704	-0-	-4436	-0-	934 1	104111 2	N	20776	20769 1	66 8	51		
						805 4	22854 9							
SMOKEY ONE WELL #: H 01SV RRCID -> 300669 COMPL. DATE 09/05/2025 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11538 - 20548														
09	0	118632	-0-	118632	118632	882 1	92404 2	N	18921	18696 1	71 8	154		
						4533 4	20813 9							
*10	303373 X	184741	-0-	-118632	-0-	1695 1	148636 2	N	28498	28418 1	111 8	123		
						3062 4	31348 9							
*11	171079 X	171079	-0-	-0-	-0-	1255 1	139925 2	N	26198	26171 1	87 8	63		
						1081 4	28818 9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
TUSK ONE WELL #: H 01TR RRCID -> 300678 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10721 PERF.11178 - 20529																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	0	114401	-0-	114401	114401			460	1	101535	2	Y	10368	10156	1	2	8	210
								1001	4	11405	9							
*09	0	199735	-0-	199735	314136			947	1	176663	2	Y	18384	18457	1	7	8	130
								1903	4	20222	9							
*10	520744 X	206608	-0-	-314136	-0-			1208	1	183784	2	Y	18864	18848	1	26	8	120
								866	4	20750	9							
*11	195699 X	195699	-0-	-0-	-0-			1134	1	173167	2	Y	18607	18618	1	19	8	90
								930	4	20468	9							
TUSK FIVE WELL #: H 05TR RRCID -> 300681 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10977 - 20885																		
*08	0	135926	-0-	135926	135926			559	1	1217	4	Y	9782	9582	1	4	8	196
								123390	8	10760	9							
*09	0	226974	-0-	226974	362900			1097	1	204521	2	Y	17412	17480	1	6	8	122
								2203	4	19153	9							
*10	594956 X	232056	-0-	-362900	-0-			1379	1	209711	2	Y	18162	18150	1	22	8	112
								988	4	19978	9							
*11	207180 X	205112	-0-	-2068	-0-			1209	1	184589	2	Y	16657	16685	1	16	8	68
								991	4	18323	9							
TUSK SEVEN WELL #: H 07TR RRCID -> 300682 COMPL. DATE 08/13/2025 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11026 - 21035																		
*08	0	158071	-0-	158071	158071			642	1	141784	2	Y	12952	12703	1	1	8	248
								1398	4	14247	9							
*09	0	241563	-0-	241563	399634			1155	1	215330	2	Y	20690	20796	1	4	8	138
								2319	4	22759	9							
*10	638522 X	238888	-0-	-399634	-0-			1405	1	213707	2	Y	20699	20709	1	15	8	113
								1007	4	22769	9							
*11	234368 X	234368	-0-	-0-	-0-			1371	1	209244	2	Y	20573	20603	1	11	8	72
								1123	4	22630	9							
PALEO OIL COMPANY LLC 635131 RRCID -> 292185 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 10271 PERF.10740 - 15040																		
SWEDISH CHEF WELL #: 4H																		
06	6631 R	6631	-0-	-0-	-0-			5734	3	897	9	Y	815	856	1			245
07	6946 R	6946	-0-	-0-	-0-			5785	1	1161	9	Y	1055	1065	1			235
08	DLQ G-10	6625	-0-	6625	6625			5250	3	1375	9	Y	1250	1241	1			244
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6625							Y	NO RPT					244
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6625							Y	NO RPT					244
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6625							Y	NO RPT					244
REDBUD E & P, INC. 696678 RRCID -> 294216 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF.10337 - 12549																		
TARGET UNIT WELL #: 1RE																		
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					-0-
07	31 #	2	-0-	-29	-0-			2	2			N	-0-					-0-
08	2 R	2	-0-	-0-	-0-			2	2			N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-					2	2	N	-0-					-0-
11	2 N	1	-0-	-1	-0-			1	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (BUDA)		34733 600		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS							
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471													
HOWARD		WELL #:		1H	RRCID ->	262163	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL	DEPTH	11655	PERF.11254 - 15140			
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	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
HOWARD		WELL #:		2H	RRCID ->	262672	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL	DEPTH	12043	PERF.11381 - 18217			
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
KOUATLI, AIMAN M.		476360													
WALTMAN		WELL #:		1	RRCID ->	232226	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	11434	PERF. 9900 - 10953			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			205
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	1			206
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-	-0-					N	2			208
09	10 R	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2			210
10	4 #	-0-	-0-	-4	-0-	-0-					N	1			211
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			211
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		521544													
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID ->	187097	COMPL. DATE	01/08/2002	TOTAL	DEPTH	14584	PERF.10514 - 17024			
06	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756	2				N	-0-			9
07	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800	2				N	-0-	9	6	-0-
08	789 R	789	-0-	-0-	-0-	789	2				N	-0-			-0-
09	1599 R	1599	-0-	-0-	-0-	1599	2				N	-0-			-0-
10	783 R	783	-0-	-0-	-0-	783	2				N	-0-			-0-
11	750 #	742	-0-	-8	-0-	742	2				N	-0-			-0-
HULLABALOO		WELL #:		1RE	RRCID ->	190267	COMPL. DATE	08/22/2001	TOTAL	DEPTH	12420	PERF. 9667 - 12735			
06	1380 #	245	-0-	-1135	-0-	245	2				N	-0-			182
07	1426 #	1083	-0-	-343	-0-	1013	2	70	9		N	64	183	1	63
08	2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	2296	2	284	9		N	258	186	1	135
09	2615 R	2615	-0-	-0-	-0-	2403	2	212	9		N	193	254	1	74
10	2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2066	2	188	9		N	171	185	1	60
11	1781 R	1781	-0-	-0-	-0-	1661	2	120	9		N	109			169
LIGHTSEY-LIGHTSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	299573	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL	DEPTH	9790	PERF. 9943 - 14103			
06	0 W	11	-0-	11	5549	11	2				N	-0-			-0-
07	0 W	94	-0-	94	5643	94	2				N	-0-			-0-
08	0 W	252	-0-	252	5895	252	2				N	-0-			-0-
09	0 W	305	-0-	305	6200	305	2				N	-0-			-0-
10	0 W	269	-0-	269	6469	269	2				N	-0-			-0-
11	0 W	101	-0-	101	6570	101	2				N	-0-			-0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
VERDUN OIL & GAS LLC				884566								
BALKE, I.		WELL #:		1	RRCID -> 242994	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10417	PERF.10350	- 10413			
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	
10		17 R	17	-0-	-0-	-0-	17	2		N	130	
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	130	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444								
PATTERSON-CLARK UNIT		WELL #:		1DL	RRCID -> 186375	COMPL. DATE 02/13/2002	TOTAL DEPTH 14207	PERF.10776	- 15242			
06		208 R	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2	57	
07		186 #	160	-0-	-26	-0-	3	1	157	2	57	
08		186 #	183	-0-	-3	-0-	17	1	154	2	68	
							12	9				
09		180 #	153	-0-	-27	-0-	18	1	124	2	78	
							11	9				
10		186 #	98	-0-	-88	-0-	5	1	91	2	80	
							2	9				
11		180 #	NO RPT	-0-	-180	-0-				N	80	
PORTER, E. B.		WELL #:		7	RRCID -> 219043	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12127	PERF. 9085	- 11800			
06		540 #	193	-0-	-347	-0-	8	1	107	2	115	
							78	9				
07		558 #	383	-0-	-175	-0-	15	1	203	2	98	
							165	9				
08		403 #	217	-0-	-186	-0-	9	1	120	2	178	
							88	9				
09		390 #	199	-0-	-191	-0-	8	1	107	2	73	
							84	9				
10		470 R	470	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	237	
							180	9				
11		360 #	NO RPT	-0-	-360	-0-				N	237	
DALBOSCO		WELL #:		E 1	RRCID -> 247094	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 15325	PERF.11800	- 15325			
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-	
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID -> 253389	COMPL. DATE 06/13/2009	TOTAL DEPTH 12559	PERF.12318	- 17000			
06		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	
07		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	
08		248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-	
10		93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	
11		90 #	NO RPT	-0-	-90	-0-				N	-0-	
DOUG		WELL #:		1H	RRCID -> 283152	COMPL. DATE 06/23/2015	TOTAL DEPTH 10354	PERF.10485	- 15249			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-	

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444	WELL #:		RRCID -> 284265	COMPL. DATE 10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 8933	- 11940			
CHARLI															
M	ALLOW CODE	GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			114
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			114
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/11/2022															
LEONE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 291028		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH	10292	PERF. 10519	- 15625		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1 8		-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
JOYCE				WELL #:	1	RRCID -> 294031		COMPL. DATE 10/03/2009		TOTAL DEPTH	10463	PERF. 10611	- 13999		
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	1				103
07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	1	9								
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	N	-0-				103
						5	1	63	2	N	3				106
						3	9								
09	31 R	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-				106
10	0 W	23	-0-	-0-	23	2	1	21	2	N	-0-				106
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	23				N	NO RPT				106
WARREN THOMAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 296658		COMPL. DATE 07/02/1993		TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7900	- 8038		
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
GIDDINGS (EAGLEFORD)				34733 610	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON						
VERDUN OIL & GAS LLC				884566	WELL #:		1	RRCID -> 242983	COMPL. DATE 09/21/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF. 9940	- 10006		
BOULDEN, F.															
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2				N	-0-			200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			200
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-			200
09	14 N	11	-0-	-0-	-3	11	2				N	-0-			200
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2				N	-0-			200
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			200

GIDDINGS (EAGLEFORD)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
LEWIS 'A'														
WELL #: 1H RRCID -> 277236 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 10720 PERF.11413 - 18929														
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	3960 X	2079	-0-	-1881	-0-	67	1	1960	2	N	47			202
07	4092 X	2678	-0-	-1414	-0-	52	9	2512	2	N	74	183	1	93
08	3069 X	2068	-0-	-1001	-0-	85	1	1946	2	N	47			140
09	2970 X	2738	-0-	-232	-0-	81	9	2578	2	N	63			203
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	70	1	2608	2	N	68	176	1	95
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	52	9			N	NO RPT			95
						91	1							
						69	9							
						92	1							
						75	9							
MARGARITA E UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277823 COMPL. DATE 08/29/2013 TOTAL DEPTH 18280 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-
BROLLIER														
WELL #: 1H RRCID -> 278580 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 12309 PERF.13159 - 17516														
06	1496 X	1496	-0-	-0-	-0-	82	1	1414	2	N	-0-			170
07	363 X	363	-0-	-0-	-0-	20	1	343	2	N	-0-			170
08	1776 X	1776	-0-	-0-	-0-	98	1	1678	2	N	-0-			170
09	1008 X	1008	-0-	-0-	-0-	55	1	953	2	N	-0-			170
10	0 W	424	-0-	-0-	-0-	21	1	359	2	N	40			210
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	44	9			N	NO RPT			210
RODGERS														
WELL #: 1H RRCID -> 280611 COMPL. DATE 08/14/2015 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11198 - 18743														
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	113	165	1	12
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	124	9			Y	145	136	1	21
08	434 N	200	-0-	-234	-0-	2	1	55	2	Y	130	131	1	20
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	143	9			Y	124	115	1	29
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	129	146	1	12
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	142	9			Y	NO RPT			12
MCCULLOUGH-WINEMAN EF														
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198														
06	3000 N	2583	-0-	-417	-0-	785	1	1548	2	Y	202	291	1	49
07	2204 N	2152	-0-	-52	-0-	28	4	222	9					
08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	659	1	1251	2	Y	220	224	1	37
09	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	242	9							
10	2697 X	1757	-0-	-940	-0-	667	1	1309	2	Y	205	195	1	45
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-	226	9							
						560	1	1112	2	Y	173	167	1	51
						190	9							
						542	1	957	2	Y	202	179	1	74
						36	4	222	9					
										Y	NO RPT			74

GIDDINGS (EAGLEFORD)															WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															MILES UNIT															WELL #:															1H															RRCID -> 281287															COMPL. DATE 02/26/2016															TOTAL DEPTH 11462															PERF.11572 - 18383																																																																																																																																						
M O															ALLOW CODE															GAS PROD															INJECT. (I) GAS LIFT(L)															MONTHLY STATUS(CODE)															CUMU STATUS (-)UNDERAGE															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															C M															COND PROD															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															* AMT															* DISPOSITIONS CODE															EOM BALANCE														
06															269 N															269															-0-															-0-															-0-															5 1															141 2															Y															112															168 1																														12																																																																										
07															330 N															330															-0-															-0-															-0-															123 9															5 1															137 2															Y															170															157 1																														25																																																											
08															372 N															310															-0-															-62															-0-															1 4															187 9															Y															154															155 1																														24																																																																										
09															270 N															254															-0-															-16															-0-															5 1															136 2															Y															154															155 1																														24																																																																										
10															504 N															504															-0-															-0-															-0-															169 9															3 1															74 2															Y															161															148 1																														37																																																											
11															300 N															NO RPT															-0-															-300															-0-															177 9															13 1															334 2															Y															143															167 1																														13																																																											
11															300 N															NO RPT															-0-															-300															-0-															157 9																														Y															NO RPT																																													13																																																																										
RODGERS															WELL #:															3H															RRCID -> 281323															COMPL. DATE 08/23/2015															TOTAL DEPTH 11394															PERF.11581 - 19173																																																																																																																																																																				
06															1521 N															1521															-0-															-0-															-0-															52 1															1358 2															Y															100															148 1																														11																																																																										
07															1576 N															1576															-0-															-0-															-0-															1 4															110 9															Y															89															87 1																														13																																																																										
08															1590 N															1590															-0-															-0-															-0-															53 1															1416 2															Y															274															245 1																														42																																																																										
09															1530 X															1500															-0-															-30															-0-															9 4															98 9															Y															270															250 1																														62																																																																										
10															1581 X															1525															-0-															-56															-0-															46 1															1242 2															Y															191															235 1																														18																																																																										
11															1530 X															NO RPT															-0-															-1530															-0-															297 9															48 1															1267 2															Y															NO RPT																														18																																																																										
GOEN FAMILY															WELL #:															2H															RRCID -> 281657															COMPL. DATE 09/09/2015															TOTAL DEPTH 10545															PERF.11379 - 19931																																																																																																																																																																				
06															1020 N															1020															-0-															-0-															-0-															32 1															842 2															Y															132															216 1																														15																																																																										
07															1195 N															1195															-0-															-0-															-0-															1 4															145 9															Y															261															238 1																														38																																																																										
08															1023 N															863															-0-															-160															-0-															33 1															869 2															Y															189															198 1																														29																																																																										
09															1020 N															854															-0-															-166															-0-															6 4															287 9															Y															269															236 1																														62																																																																										
10															801 N															801															-0-															-0-															-0-															23 1															632 2															Y															248															287 1																														23																																																																										
11															840 N															NO RPT															-0-															-840															-0-															208 9															20 1															538 2															Y															NO RPT																														23																																																																										
MILES UNIT															WELL #:															2H															RRCID -> 281724															COMPL. DATE 02/26/2016															TOTAL DEPTH 11482															PERF.11388 - 18854																																																																																																																																																																				
06															545 N															545															-0-															-0-															-0-															15 1															399 2															Y															119															149 1																														13																																																																										
07															490 N															490															-0-															-0-															-0-															131 9															14 1															364 2															Y															100															99 1																														14																																																											
08															465 N															334															-0-															-131															-0-															2 4															110 9															Y															46															53 1																														7																																																																										
09															389 N															389															-0-															-0-															-0-															10 1															273 2															Y															144															118 1																														33																																																																										
10															617 N															617															-0-															-0-															-0-															51 9															8 1															223 2															Y															102															126 1																														9																																																											
11															90 N															NO RPT															-0-															-90															-0-															158 9															18 1															487 2															Y															NO RPT																														9																																																																										

GIDDINGS (EAGLEFORD)													CNTY: BURLESON				
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																	
GOEN FAMILY																	
WELL #: 3H RRCID -> 281739 COMPL. DATE 09/22/2015 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11445 - 19849																	
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	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		36 1	943 2	1 4	253 9	Y	230	340 1				25
07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		36 1	943 2	6 4	174 9	Y	158	160 1				23
08	1240 N	855	-0-	-385	-0-		26 1	695 2	1 4	133 9	Y	121	125 1				19
09	1230 N	732	-0-	-498	-0-		22 1	574 2	136 9		Y	124	114 1				29
10	760 N	760	-0-	-0-	-0-		21 1	565 2	174 9		Y	158	172 1				15
11	840 N	NO RPT	-0-	-840	-0-						Y	NO RPT					15
EWERT													WELL #: 1H RRCID -> 282093 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11422 - 19477				
06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-		36 1	927 2	1 4	224 9	Y	204	277 1				22
07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-		39 1	1029 2	7 4	227 9	Y	206	198 1				30
08	1333 X	987	-0-	-346	-0-		25 1	674 2	288 9		Y	262	251 1				41
09	1290 X	900	-0-	-390	-0-		23 1	602 2	275 9		Y	250	233 1				58
10	1240 X	786	-0-	-454	-0-		21 1	548 2	217 9		Y	197	237 1				18
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-						Y	NO RPT					18
EWERT													WELL #: 3H RRCID -> 282341 COMPL. DATE 09/10/2015 TOTAL DEPTH 11422 PERF.11423 - 19234				
06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-		38 1	982 2	1 4	381 9	Y	346	372 1				38
07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-		25 1	673 2	4 4	366 9	Y	333	323 1				48
08	868 N	727	-0-	-141	-0-		17 1	470 2	240 9		Y	218	232 1				34
09	1410 X	605	-0-	-805	-0-		17 1	445 2	143 9		Y	130	134 1				30
10	1457 X	711	-0-	-746	-0-		19 1	503 2	189 9		Y	172	186 1				16
11	1410 X	NO RPT	-0-	-1410	-0-						Y	NO RPT					16
GOEN FAMILY													WELL #: 1H RRCID -> 282346 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 11174 PERF.11005 - 15143				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (EAGLEFORD)															CNTY: BURLESON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY														
RAE															//CONT.// 923444														
WELL #:															4H RRCID -> 282523 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11180 PERF.11097 - 16591														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE														
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	100	98	1		151														
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	110	9																						
08	775 N	454	-0-	-321	-0-	13	1	343	2	N	103	173	1		81														
09	630 N	375	-0-	-255	-0-	2	4	113	9																				
10	431 N	431	-0-	-0-	-0-	11	1	293	2	N	136	79	1		138														
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-	150	9																						
						9	1	230	2	N	124	103	1		159														
						136	9																						
						11	1	288	2	N	120	104	1		175														
						132	9																						
										N	NO RPT				175														
RAE															WELL #:														
															3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966														
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	122	94	1	1 8	170														
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	134	9																						
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	11	1	284	2	N	139	199	1	3 8	107														
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	2	4	153	9																				
10	564 N	564	-0-	-0-	-0-	9	1	244	2	N	111	104	1	2 8	112														
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-	122	9																						
						8	1	213	2	N	89	84	1	1 8	116														
						98	9																						
						17	1	436	2	N	101	75	1	1 8	141														
						111	9																						
										N	NO RPT				141														
KOVAR 'A'															WELL #:														
															1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480														
06	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-				175														
07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	44	1	1265	2	N	201	179	1		197														
08	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	221	9																						
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	103	1	1443	2	N	275	358	1		114														
10	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	303	9																						
11	1800 N	NO RPT	-0-	-1800	-0-	96	1	615	2	N	118				232														
						130	9																						
						163	1	1400	2	N	345	365	1		212														
						380	9																						
										N	NO RPT				212														
BELL C															WELL #:														
															1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335														
06	3000 X	1618	-0-	-1382	-0-	64	1	854	2	N	636	705	1	3 8	246														
07	2790 X	2010	-0-	-780	-0-	700	9																						
08	2325 X	1411	-0-	-914	-0-	90	1	1198	2	N	656	715	1	1 8	186														
09	1980 X	1040	-0-	-940	-0-	722	9																						
10	1736 X	194	-0-	-1542	-0-	70	1	926	2	N	377	368	1	3 8	192														
11	1950 X	NO RPT	-0-	-1950	-0-	415	9																						
						46	1	617	2	N	343	366	1	1 8	168														
						377	9																						
						5	1	62	2	N	115	2	8		281														
						127	9																						
										N	NO RPT				281														
BROLLIER															WELL #:														
															1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
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-														

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														CNTY: FAYETTE	
LEEXUS OIL LLC															
DUSEK UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 097059 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11440 - 11454															
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			88
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC															
LUTHERHILL UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 100216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 11626 PERF.11382 - 11556															
06	120 N	91	-0-	-29	-0-	91	2				N	-0-			17
07	124 N	93	-0-	-31	-0-	93	2				N	-0-	1 5		16
08	93 N	92	-0-	-1	-0-	92	2				N	-0-			16
09	90 N	83	-0-	-7	-0-	83	2				N	-0-			16
10	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2				N	-0-			16
11	90 N	80	-0-	-10	-0-	80	2				N	-0-			16
FRANCIS															
WELL #: 1 L RRCID -> 110862 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11291 - 11390															
06	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2				N	-0-			25
07	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			25
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	2				N	-0-			25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			25
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2				N	-0-			25
SANDEL OPERATING COMPANY															
APPELT															
WELL #: 5 RRCID -> 095202 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 12021 PERF.11875 - 11935															
06	2100 N	1978	-0-	-122	-0-	1950	2	28	9	N		25			113
07	2170 N	1625	-0-	-545	-0-	1595	2	30	9	N		27			140
08	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2131	2	55	9	N		50			190
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2076	2	43	9	N		39	187 1		42
10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2219	2	25	9	N		23			65
11	2100 N	2097	-0-	-3	-0-	2069	2	28	9	N		25			90
APPELT UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 097967 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11757 - 11822															
06	1920 N	1795	-0-	-125	-0-	1767	2	28	9	N		25			123
07	1984 N	1866	-0-	-118	-0-	1838	2	28	9	N		25			148
08	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1856	2	30	9	N		27			175
09	1800 N	1794	-0-	-6	-0-	1768	2	26	9	N		24			199
10	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1856	2	43	9	N		39	178 1		60
*11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	1818	2	22	9	N		20			80
TAYLOR ESTATE UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 100219 COMPL. DATE 04/25/1982 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11076 - 11126															
06	3930 X	3756	-0-	-174	-0-	3754	2	2	9	N		2			62
07	4061 X	3637	-0-	-424	-0-	3625	2	12	9	N		11			73
08	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	3923	2	11	9	N		10			83
09	3870 X	3689	-0-	-181	-0-	3678	2	11	9	N		10			93
10	3937 X	3618	-0-	-319	-0-	3607	2	11	9	N		10			103
11	3810 X	3627	-0-	-183	-0-	3617	2	10	9	N		9			112

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)												CNTY: FAYETTE			
SANDEL OPERATING COMPANY															
HERNANDEZ															
//CONT.// 34733 620															
//CONT.// 747534															
WELL #: 1															
RRCID -> 101637															
COMPL. DATE 07/03/1982															
TOTAL DEPTH 12370															
PERF.12178 - 12200															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	540 N	515	-0-	-25	-0-	515	2			N	-0-			37	
07	558 N	334	-0-	-224	-0-	334	2			N	-0-			37	
08	496 N	329	-0-	-167	-0-	329	2			N	-0-			37	
09	510 N	341	-0-	-169	-0-	341	2			N	-0-			37	
10	341 N	333	-0-	-8	-0-	333	2			N	-0-			37	
*11	502 N	502	-0-	-0-	-0-	491	2	11	9	N	10			47	
DANIEL, JEAN															
WELL #: 1															
RRCID -> 101906															
COMPL. DATE 08/26/1982															
TOTAL DEPTH 12377															
PERF.11868 - 11932															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
RAUCH															
WELL #: 1															
RRCID -> 101907															
COMPL. DATE 08/13/1982															
TOTAL DEPTH 12163															
PERF.12011 - 12068															
06	1260 N	1255	-0-	-5	-0-	1225	2	30	9	N	27			194	
07	1333 N	1255	-0-	-78	-0-	1226	2	29	9	N	26			220	
08	1271 N	1258	-0-	-13	-0-	1228	2	30	9	N	27	177	1	70	
09	1260 N	1202	-0-	-58	-0-	1180	2	22	9	N	20			90	
10	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1254	2	28	9	N	25			115	
*11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1235	2	24	9	N	22			137	
MISS KATIE															
WELL #: 1															
RRCID -> 103278															
COMPL. DATE 09/17/1982															
TOTAL DEPTH 11350															
PERF.11228 - 11304															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
PALMER UNIT															
WELL #: 1															
RRCID -> 104189															
COMPL. DATE 02/16/1983															
TOTAL DEPTH 12392															
PERF.12140 - 12308															
06	1800 N	1593	-0-	-207	-0-	1558	2	35	9	N	32	176	1	60	
07	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	1703	2	30	9	N	27			87	
08	1922 N	1670	-0-	-252	-0-	1642	2	28	9	N	25			112	
09	1590 N	1566	-0-	-24	-0-	1542	2	24	9	N	22			134	
10	1736 N	1519	-0-	-217	-0-	1490	2	29	9	N	26			160	
*11	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1611	2	35	9	N	32			192	
APPELT															
WELL #: 1															
RRCID -> 104311															
COMPL. DATE 03/02/1983															
TOTAL DEPTH 11898															
PERF.11700 - 11767															
06	270 N	265	-0-	-5	-0-	262	2	3	9	N	3			110	
07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	237	2	2	9	N	2			112	
08	279 N	207	-0-	-72	-0-	207	2			N	-0-			112	
09	270 N	199	-0-	-71	-0-	199	2			N	-0-			112	
10	248 N	194	-0-	-54	-0-	194	2			N	-0-			112	
11	210 N	187	-0-	-23	-0-	187	2			N	-0-			112	

GIDDINGS (EDWARDS, GAS) //CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE															
UNITED ENERGY OPERATING, LLC 877206															
PHILLIPS-RAUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103768 COMPL. DATE 01/23/1983 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11372 - 11416															
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
UPLAND RESOURCES LLC 878931															
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689															
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-			47
07	612	N	612	-0-	-0-	-0-	600	2	12	9	N	11			58
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	589	2	6	9	N	5			63
09	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			63
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	729	2	17	9	N	15			78
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	573	2	10	9	N	9			87
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT			-0-
ORVILLE HAYNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102869 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11910 - 11979															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHER SWD WELL #: 1 RRCID -> 290070 COMPL. DATE 12/16/2019 TOTAL DEPTH 10712 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-

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)		//CONT.//		34733 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.				948460						
MUELLER, LORENZ ET AL UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	100024	COMPL. DATE	03/25/1982	TOTAL DEPTH	11942 PERF.11815 - 11884
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					144
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				154 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241 PERF.11820 - 11882
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					209
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					209
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					209
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				209 1	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190 PERF.12020 - 12114
06	1710 X	823	-0-	-887	-0-	812	1	11 9	N	225
07	682 X	552	-0-	-130	-0-	529	1	23 9	N	245
08	1032 X	1032	-0-	-0-	-0-	1022	1	10 9	N	254
09	810 X	680	-0-	-130	-0-	669	1	11 9	N	264
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1114	1	9 9	N	272
*11	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1333	1	22 9	N	292

GIDDINGS (GEORGETOWN, GAS)				34733 621	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZOS	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
OLDEN-PAULL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	250056	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	15003 PERF.10313 - 15003
06	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	2		N	53
07	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2		N	53
08	713 N	652	-0-	-61	-0-	652	2		N	-0-
09	660 N	511	-0-	-149	-0-	502	2	9 9	N	8
10	620 N	603	-0-	-17	-0-	603	2		N	8
11	630 N	557	-0-	-73	-0-	557	2		N	8

GIDDINGS (NAVARRO, OIL)				34733 624	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LEE	
TEXAS OIL AND GAS OPERATING, LLC				846879						
HUETTEL-BROWN		WELL #:		3	RRCID ->	222494	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	5858 PERF. 2922 - 2949
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-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)				34733 625	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE	
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
WEIDER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	180269	COMPL. DATE	11/27/2000	TOTAL DEPTH	10130 PERF. 9974 - 9982
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)		//CONT.//		34733 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE								
PROGENIES OPERATING LLC				681161														
LEHMANN-SCHKADE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 167303		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 12619		PERF.10111 - 10140						
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	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						6
RED SNAPPER		WELL #:		1		RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880 - 9905						
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						7
TEINERT-KUNZE UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002 - 10026						
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						4
TUNA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962 - 10014						
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
SAMELSON-KUNZE UNIT		WELL #:				RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945 - 9970						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						11
PLUGGED AND ABANDONED_____		03/31/2017																
BARRACUDA UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068 - 10075						
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

GIDDINGS (NORTH EDWARDS)			//CONT.//		34733 625	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
PROGENIES OPERATING LLC			//CONT.//		681161										
SENGELMANN-TEINERT UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 170208		COMPL. DATE 04/27/1998		TOTAL DEPTH 12097		PERF.11348 - 11494			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	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-
PILOT FISH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206		PERF. 9965 - 9973			
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			17
BARRACUDA UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9992 - 10020			
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-
GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)					34773 550	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LEE			
AEON OPERATING, INC.					000834										
NAVASOTA UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 154465		COMPL. DATE 10/29/1994		TOTAL DEPTH 17899		PERF.14360 - 17899			
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-
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION					008484										
WOOD "K"			WELL #:		2	RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662		PERF. 4830 - 4982			
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-
WOOD "K"			WELL #:		1A	RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438		PERF. 8402 - 8432			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION //CONT.// 008484																			
LEIBER WELL #: 2 RRCID -> 267297 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 5516 PERF. 4772 - 5470																			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
AKG OPERATING COMPANY 009566																			
CHAMPION WELL #: 1H RRCID -> 190197 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632																			
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	3120	X	NO RPT	-0-	-3120	-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-	
ALLIED ENERGY OPERATING, LLC 014357																			
THIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160814 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985																			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ARCTURUS OPERATING COMPANY 029390																			
MEANS WELL #: RRCID -> 282417 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916																			
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-	
BAKER, BRENT OIL & GAS, INC. 044425																			
ARMSTRONG WELL #: 1H RRCID -> 153613 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642																			
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					26	
BASS PETROLEUM, INC 054836																			
CHMELAR, EUGENE -A- WELL #: 1 RRCID -> 146080 COMPL. DATE 11/05/1981 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840																			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					59	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
BBX OPERATING, L.L.C. 058908														
WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154803 COMPL. DATE 06/08/1995 TOTAL DEPTH 16304 PERF.11416 - 16304														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	48 7		-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2025														
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059														
CASSIDY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284708 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 14397 PERF.14181 - 16627														
06	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	953 1	1839 3	N		N	-0-			-0-
07	4991 X	4076	-0-	-915	-0-	1516 1	2560 3	N		N	-0-			-0-
08	4991 X	2993	-0-	-1998	-0-	1436 1	1557 3	N		N	-0-			-0-
09	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	954 1	1752 3	N		N	-0-			-0-
10	4061 X	2175	-0-	-1886	-0-	540 1	1635 3	N		N	-0-			-0-
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			N		N	NO RPT			-0-
BRG LONE STAR LTD. 090870														
JOLLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164160 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12930 - 16930														
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	976 2		N		N	-0-			121
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 2		N		N	-0-			121
08	1178 N	870	-0-	-308	-0-	870 2		N		N	-0-			121
09	990 N	785	-0-	-205	-0-	785 2		N		N	-0-			121
10	1147 N	829	-0-	-318	-0-	829 2		N		N	-0-			121
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 2		N		N	-0-			121
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308														
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		N	NO RPT			-0-
OLIPDP II, LLC 100467														
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MERICA OIL OPERATING COMPANY LLC 101171															
JACKSON, HELEN WELL #: 1H RRCID -> 158635 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 13570 PERF.10858 - 13570															
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
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC 101212															
STORK, ARTHUR WELL #: 1H RRCID -> 280229 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8300 - 8693															
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		52
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		52
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		52
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		52
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		52
ONE WORLD OPERATING, LLC 101288															
QUE PASA "B" 2ST WELL #: H 2ST RRCID -> 153774 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12600 - 16431															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 153780 COMPL. DATE 02/18/1995 TOTAL DEPTH 15130 PERF.12983 - 15130															
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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MORNINGSIDE-ROBINSON WELL #: 1H RRCID -> 159374 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 15360 PERF.12700 - 15360															
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
MARLIN WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696															
06	5220 X	4674	-0-	-546	-0-	-0-	4674	3				N	-0-		-0-
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	-0-	4120	3				N	-0-		-0-
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	-0-	4575	3				N	-0-		-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	-0-	3095	3				N	-0-		-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
ONE WORLD OPERATING, LLC //CONT.// 101288																				
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000																				
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	2850 X	2591	-0-		-259	-0-		2591	3				N	-0-						-0-
07	2491 X	2491	-0-		-0-	-0-		2491	3				N	-0-						-0-
08	1525 X	1525	-0-		-0-	-0-		1525	3				N	-0-						-0-
09	2 X	2	-0-		-0-	-0-		2	3				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-
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809																				
06	948 N	948	-0-		-0-	-0-		948	3				N	-0-						-0-
07	861 N	861	-0-		-0-	-0-		861	3				N	-0-						-0-
08	1541 N	1541	-0-		-0-	-0-		1541	3				N	-0-						-0-
09	1114 N	1114	-0-		-0-	-0-		1114	3				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-
APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750																				
06	921 N	921	-0-		-0-	-0-		921	3				N	-0-						-0-
07	835 N	835	-0-		-0-	-0-		835	3				N	-0-						-0-
08	1497 N	1497	-0-		-0-	-0-		1497	3				N	-0-						-0-
09	1082 N	1082	-0-		-0-	-0-		1082	3				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-
WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187																				
06	714 N	714	-0-		-0-	-0-		714	3				N	-0-						-0-
07	1037 N	1037	-0-		-0-	-0-		1037	3				N	-0-						-0-
08	948 N	948	-0-		-0-	-0-		948	3				N	-0-						-0-
09	829 N	829	-0-		-0-	-0-		829	3				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-
HJH RESOURCES LLC 101427 HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074																				
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						62
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						62
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						62
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						62
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						62
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						62
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912																				
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						9
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						9
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						9
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						9
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						9
11	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT						9

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE							
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406													
HICKS		WELL #:		1H		RRCID -> 166279		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230							
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					21
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					21
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					21
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					21
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-					21

FLAGTAIL		WELL #:		1H		RRCID -> 167708		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502							
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-

HARRIS		WELL #:		1		RRCID -> 198808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506					
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-

BIG CREEK PARK		WELL #:		1H		RRCID -> 200964		COMPL. DATE 02/15/2004		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163							
06	14B	DENY	-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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H		RRCID -> 203434		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 12041 PERF.12940 - 15600							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

POWELL UNIT		WELL #:		1H		RRCID -> 289513		COMPL. DATE 11/11/2019		TOTAL DEPTH 13184 PERF.13630 - 19730							
06	4590	X	1446	-0-	-3144	-0-	1446	3			N	-0-					-0-
07	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					N	-0-					-0-
08	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
09	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					-0-
10	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
11	1440	X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE							
AMRWR, LLC				102699																	
DUTY UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 175789		COMPL. DATE 01/08/1999		TOTAL DEPTH 14830		PERF.14800 - 15100							
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-	-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-	
RUMBLE ENERGY LLC				102969																	
WOLFF				WELL #:		4H		RRCID -> 189029		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11645 - 14699							
06	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
07	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
08	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
09	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
10	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
11	0	N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
BROWNING OIL COMPANY, INC.				103088																	
LOVEJOY, SYPERT				WELL #:		1		RRCID -> 093891		COMPL. DATE 06/12/1981		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9296 - 9507							
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-	
CARR RESOURCES, INC.				135180																	
HUEBNER-KLAUS A.C. GAS UNIT NO.1				WELL #:		1H		RRCID -> 289942		COMPL. DATE 01/27/2020		TOTAL DEPTH 15165		PERF.15455 - 20700							
06	21630	X		14452	-0-	-7178	-0-	-0-	14452	2				N	-0-					-0-	
07	22351	X		20833	-0-	-1518	-0-	-0-	20833	2				N	-0-					-0-	
08	22351	X		16515	-0-	-5836	-0-	-0-	16515	2				N	-0-					-0-	
09	12383	X		12383	-0-	-0-	-0-	-0-	12383	2				N	-0-					-0-	
10	20832	X		NO RPT	-0-	-20832	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	20160	X		NO RPT	-0-	-20160	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ENDURANCE				WELL #:		1H		RRCID -> 298565		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 15379		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-	
CHISO, LTD.				149421																	
APPELT "E"				WELL #:				RRCID -> 145012		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 14398		PERF.11273 - 14398							
06	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181	
07	0			-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			181	7	-0-	
08	0			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED				12/19/2017																	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
E P C OIL & GAS, INC. 238482												
LANDOLT WELL #: 1 RRCID -> 113380 COMPL. DATE 10/02/1984 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438												
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	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	140
SANTA FE DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 122101 COMPL. DATE 08/19/1986 TOTAL DEPTH 11699 PERF.11176 - 11374												
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52
EOG RESOURCES, INC. 253162												
TONKAWA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282797 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332												
06	32640 X	27014	-0-	-5626	-0-	3751	1	23258	3	N	-0-	-0-
						5	4					
07	33728 X	29254	-0-	-4474	-0-	3877	1	25372	3	N	-0-	-0-
						5	4					
08	33728 X	28513	-0-	-5215	-0-	3609	1	24899	3	N	-0-	-0-
						5	4					
09	31770 X	26651	-0-	-5119	-0-	3428	1	23201	3	N	-0-	-0-
						22	4					
10	29264 X	21434	-0-	-7830	-0-	2389	1	19029	3	N	-0-	-0-
						16	4					
11	28320 X	24580	-0-	-3740	-0-	3434	1	21124	3	N	-0-	-0-
						22	4					
GALLOWAY ENERGY CO. 293303												
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200												
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	66
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	66
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	66
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	2	N	-0-	66
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-	66
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-					N	NO RPT	66
GARRISON LTD. 295861												
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558												
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	162

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273															
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	15150 X	13421	-0-	-1729	-0-	600 164 9	12657 2	1	N	149	183 1	2 8		164	
07	15655 X	14164	-0-	-1491	-0-	620 160 9	13384 2	1	N	145	188 1	1 8		120	
08	15655 X	14632	-0-	-1023	-0-	619 164 9	13849 2	1	N	149	192 1	2 8		75	
09	14520 X	13680	-0-	-840	-0-	600 168 9	12912 2	1	N	153	1 8			227	
10	14849 X	13971	-0-	-878	-0-	619 176 9	13176 2	1	N	160	192 1	1 8		194	
11	14160 X	13409	-0-	-751	-0-	583 183 9	12643 2	1	N	166	194 1	1 8		165	
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328															
06	35130 X	33823	-0-	-1307	-0-	996 7 9	32820 2	1	N	6	6 8			-0-	
07	35960 X	31271	-0-	-4689	-0-	1038 3 9	30230 2	1	N	3	3 8			-0-	
08	36518 X	29901	-0-	-6617	-0-	1053 3 9	28845 2	1	N	3	3 8			-0-	
09	35340 X	27597	-0-	-7743	-0-	1530 3 9	26064 2	1	N	3	3 8			-0-	
10	36518 X	28020	-0-	-8498	-0-	1564 2 9	26454 2	1	N	2	2 8			-0-	
11	33810 X	29155	-0-	-4655	-0-	1469 1 9	27685 2	1	N	1	1 8			-0-	
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678															
06	20580 X	10494	-0-	-10086	-0-	728 153 9	9613 2	1	N	139	176 1	1 8		97	
07	16461 X	13187	-0-	-3274	-0-	718 207 9	12262 2	1	N	188	188 1	2 8		95	
08	14694 X	12783	-0-	-1911	-0-	763 198 9	11822 2	1	N	180	186 1	2 8		87	
09	12870 X	11083	-0-	-1787	-0-	703 158 9	10222 2	1	N	144	185 1	3 8		43	
10	13175 X	12173	-0-	-1002	-0-	772 180 9	11221 2	1	N	164	2 8			205	
11	12750 X	10879	-0-	-1871	-0-	699 167 9	10013 2	1	N	152	189 1	4 8		164	
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517															
06	22260 X	12122	-0-	-10138	-0-	885 2 9	11235 2	1	N	2	2 8			-0-	
07	21142 X	12599	-0-	-8543	-0-	920 1 9	11678 2	1	N	1	1 8			-0-	
08	18321 X	9254	-0-	-9067	-0-	762 1 9	8491 2	1	N	1	1 8			-0-	
09	14130 X	10765	-0-	-3365	-0-	546 2 9	10217 2	1	N	2	2 8			-0-	
10	14601 X	10009	-0-	-4592	-0-	583 2 9	9424 2	1	N	2	2 8			-0-	
11	12180 X	9654	-0-	-2526	-0-	561 1 9	9092 2	1	N	1	1 8			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9840 X	7844	-0-	-1996	-0-	764 209	1 9	6871	2	N	190	183 1	2 8	152
07	9610 X	7826	-0-	-1784	-0-	725 210	1 9	6891	2	N	191	183 1		160
08	8463 X	7790	-0-	-673	-0-	800 201	1 9	6789	2	N	183	178 1		165
09	7980 X	7131	-0-	-849	-0-	725 195	1 9	6211	2	N	177	180 1	2 8	160
10	8091 X	7542	-0-	-549	-0-	773 196	1 9	6573	2	N	178	181 1		157
11	7830 X	7118	-0-	-712	-0-	755 177	1 9	6186	2	N	161	187 1	4 8	127
KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
06	2760 X	2057	-0-	-703	-0-	134	1	1923	2	N	-0-			78
07	3286 X	2262	-0-	-1024	-0-	163 1	1 9	2098	2	N	1	1 8		78
08	3286 X	2148	-0-	-1138	-0-	155 1	1 9	1992	2	N	1	1 8		78
09	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	174 14	1 9	2240	2	N	13	1 8		90
10	2511 X	1872	-0-	-639	-0-	128 7	1 9	1737	2	N	6	1 8		95
11	2190 X	1926	-0-	-264	-0-	135	1	1791	2	N	-0-			95
GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
06	3750 X	2308	-0-	-1442	-0-	149 14	1 9	2145	2	N	13	183 1		42
07	4526 X	2903	-0-	-1623	-0-	209	1	2694	2	N	-0-			42
08	4526 X	3098	-0-	-1428	-0-	223 8	1 9	2867	2	N	7			49
09	4380 X	4096	-0-	-284	-0-	294 11	1 9	3791	2	N	10			59
10	3441 X	2889	-0-	-552	-0-	197 8	1 9	2684	2	N	7			66
11	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	224 15	1 9	2979	2	N	14	2 8		78
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
06	3930 X	2872	-0-	-1058	-0-	185 24	1 9	2663	2	N	22	176 1	1 8	41
07	3937 X	2773	-0-	-1164	-0-	198 18	1 9	2557	2	N	16			57
08	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	268 28	1 9	3442	2	N	25	1 8		81
09	3810 X	3012	-0-	-798	-0-	215 29	1 9	2768	2	N	26			107
10	3689 X	2392	-0-	-1297	-0-	162 22	1 9	2208	2	N	20			127
11	3630 X	3049	-0-	-581	-0-	212 17	1 9	2820	2	N	15			142

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24615 X	24615	-0-	-0-	-0-	1209	1	23403	2	Y	3	3 8	-0-	
07	24242 X	22595	-0-	-1647	-0-	1183	1	21410	2	Y	2	2 8	-0-	
08	24242 X	21837	-0-	-2405	-0-	1162	1	20672	2	Y	3	3 8	-0-	
09	24300 X	22151	-0-	-2149	-0-	1211	1	20937	2	Y	3	3 8	-0-	
10	25110 X	21990	-0-	-3120	-0-	1217	1	20772	2	Y	1	1 8	-0-	
11	24300 X	19642	-0-	-4658	-0-	1120	1	18522	2	Y	-0-		-0-	
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
06	23160 X	22364	-0-	-796	-0-	1098	1	21259	2	Y	6	6 8	-0-	
07	22661 X	20929	-0-	-1732	-0-	1096	1	19833	2	Y	-0-		-0-	
08	22661 X	20337	-0-	-2324	-0-	1082	1	19252	2	Y	3	3 8	-0-	
09	22350 X	20680	-0-	-1670	-0-	1131	1	19547	2	Y	2	2 8	-0-	
10	23095 X	20219	-0-	-2876	-0-	1119	1	19098	2	Y	2	2 8	-0-	
11	22350 X	18511	-0-	-3839	-0-	1056	1	17449	2	Y	5	5 8	-0-	
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
06	22740 X	20066	-0-	-2674	-0-	986	1	19076	2	Y	4	4 8	33	
07	23498 X	19132	-0-	-4366	-0-	1002	1	18128	2	Y	2	2 8	33	
08	20770 X	18411	-0-	-2359	-0-	980	1	17427	2	Y	4		37	
09	20100 X	17127	-0-	-2973	-0-	936	1	16190	2	Y	1		38	
10	20739 X	16984	-0-	-3755	-0-	940	1	16043	2	Y	1	1 8	38	
11	20070 X	16334	-0-	-3736	-0-	935	1	15395	2	Y	4	2 8	40	
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058														
06	13170 X	11565	-0-	-1605	-0-	543	1	10997	2	Y	23	2 8	186	
07	13392 X	8737	-0-	-4655	-0-	365	1	8321	2	Y	46	45 1	187	
08	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	543	1	12880	2	Y	23		210	
09	12510 X	11157	-0-	-1353	-0-	524	1	10600	2	Y	30	42 1	1 8	197
10	12896 X	11394	-0-	-1502	-0-	547	1	10812	2	Y	32	173 1	1 8	55
11	13020 X	10676	-0-	-2344	-0-	522	1	10101	2	Y	48	46 1	2 8	55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	21570 X	16843	-0-	-4727	-0-	1066 678	1 9	15099	2	Y	616	799	1	10 8	127
07	22289 X	16653	-0-	-5636	-0-	1153 671	1 9	14829	2	Y	610	419	1	6 8	312
08	22289 X	16657	-0-	-5632	-0-	1177 642	1 9	14838	2	Y	584	603	1	9 8	284
09	16320 X	15209	-0-	-1111	-0-	1076 570	1 9	13563	2	Y	518	540	1	4 8	258
10	16864 X	16273	-0-	-591	-0-	1137 619	1 9	14517	2	Y	563	541	1	7 8	273
11	16320 X	14123	-0-	-2197	-0-	931 524	1 9	12668	2	Y	476	482	1	2 8	265
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
06	14670 X	12942	-0-	-1728	-0-	607 45	1 9	12290	2	Y	41	5	8		182
07	14663 X	10132	-0-	-4531	-0-	423 74	1 9	9635	2	Y	67	49	1		200
08	14663 X	13941	-0-	-722	-0-	563 36	1 9	13342	2	Y	33	1	8		232
09	14010 X	12269	-0-	-1741	-0-	575 48	1 9	11646	2	Y	44	219	1	1 8	56
10	13516 X	12126	-0-	-1390	-0-	581 78	1 9	11467	2	Y	71	4	8		123
11	13500 X	12036	-0-	-1464	-0-	588 72	1 9	11376	2	Y	65	50	1	2 8	136
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
06	26010 X	24390	-0-	-1620	-0-	1447 1405	1 9	21538	2	Y	1277	1460	1	8 8	167
07	26877 X	24099	-0-	-2778	-0-	1566 1418	1 9	21115	2	Y	1289	1094	1	5 8	357
08	26877 X	23697	-0-	-3180	-0-	1576 1362	1 9	20759	2	Y	1238	1237	1	6 8	352
09	23940 X	22296	-0-	-1644	-0-	1477 1228	1 9	19591	2	Y	1116	1098	1	3 8	367
10	24738 X	23616	-0-	-1122	-0-	1547 1340	1 9	20729	2	Y	1218	1381	1	8 8	196
11	23940 X	20946	-0-	-2994	-0-	1281 1156	1 9	18509	2	Y	1051	902	1	3 8	342
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
06	14010 X	12671	-0-	-1339	-0-	583 273	1 9	11815	2	Y	248	188	1	2 8	179
07	14353 X	10728	-0-	-3625	-0-	440 255	1 9	10033	2	Y	232	233	1		178
08	14353 X	13312	-0-	-1041	-0-	528 279	1 9	12505	2	Y	254	191	1		241
09	13890 X	10957	-0-	-2933	-0-	505 239	1 9	10213	2	Y	217	241	1	2 8	215
10	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	625 274	1 9	12337	2	Y	249	375	1	5 8	84
11	12870 X	11938	-0-	-932	-0-	575 240	1 9	11123	2	Y	218	250	1		52

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0															
06	13800 X	11195	-0-	-2605	-0-	522 1	10564 2	Y			99	1 8			198
07	14198 X	8677	-0-	-5521	-0-	109 9	8194 2	Y			112	232 1			78
08	14167 X	13492	-0-	-675	-0-	360 1	12798 2	Y			140				218
09	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	123 9	11459 2	Y			118	239 1			97
10	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	540 1	11151 2	Y			133	1 8			229
11	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	154 9	10954 2	Y			129	229 1	1 8		128
						566 1									
						142 9									
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811															
06	21930 X	14960	-0-	-6970	-0-	1596 1	12946 2	Y			380	380 1	6 8		122
07	22661 X	20560	-0-	-2101	-0-	418 9	18859 2	Y			575	375 1	4 8		318
08	22661 X	17992	-0-	-4669	-0-	1068 1	16411 2	Y			482	499 1	7 8		294
09	21450 X	16973	-0-	-4477	-0-	633 9	15466 2	Y			439	546 1	3 8		184
10	20553 X	17118	-0-	-3435	-0-	1051 1	15571 2	Y			471	489 1	3 8		163
11	19890 X	16238	-0-	-3652	-0-	530 9	14806 2	Y			416	410 1	1 8		168
						1024 1									
						483 9									
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403															
06	57870 X	54187	-0-	-3683	-0-	667 1	51902 2	N			1471	1502 1	1 8		127
07	55614 X	55209	-0-	-405	-0-	1618 9	52852 2	N			1516	1311 1	3 8		329
08	57350 X	53989	-0-	-3361	-0-	689 1	51613 2	N			1534	1664 1	4 8		195
09	55500 X	51499	-0-	-4001	-0-	1668 9	49198 2	N			1491	1565 1	1 8		120
10	57350 X	54132	-0-	-3218	-0-	689 1	51763 2	N			1576	1589 1	3 8		104
11	54180 X	51400	-0-	-2780	-0-	1687 9	49673 2	N			1379	1171 1	1 8		311
						661 1									
						1640 9									
						635 1									
						1734 9									
						210 1									
						1517 9									
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291															
06	22860 X	20085	-0-	-2775	-0-	1072 1	18578 2	Y			395	445 1	3 8		224
07	23622 X	21605	-0-	-2017	-0-	435 9	20074 2	Y			433	437 1	2 8		218
08	23622 X	20648	-0-	-2974	-0-	1055 1	19064 2	Y			420	427 1	1 8		210
09	21480 X	20536	-0-	-944	-0-	476 9	18934 2	Y			437	379 1	4 8		264
10	22134 X	20794	-0-	-1340	-0-	1122 1	19138 2	Y			437	443 1			258
11	20910 X	19750	-0-	-1160	-0-	462 9	18139 2	Y			424	447 1	11 8		224
						1121 1									
						481 9									
						1175 1									
						481 9									
						1145 1									
						466 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE	
0							CODE		M			CODE			
06	64290 X	58652	-0-	-5638	-0-	713	1	57198	2	N	674	729	1	5 8	222
07	64480 X	59753	-0-	-4727	-0-	741	9	58270	2	N	678	692	1	1 8	207
08	63488 X	58408	-0-	-5080	-0-	737	1	56944	2	N	661	735	1	3 8	130
09	60630 X	56979	-0-	-3651	-0-	746	9	55545	2	N	650	574	1	2 8	204
10	62651 X	56584	-0-	-6067	-0-	737	1	55199	2	N	656	726	1	2 8	132
11	58650 X	52438	-0-	-6212	-0-	727	9	51533	2	N	632	564	1	1 8	199
						719	1								
						715	9								
						663	1								
						722	9								
						210	1								
						695	9								

WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655															
06	26910 X	23997	-0-	-2913	-0-	1243	1	22116	2	Y	580	822	1	2 8	123
07	27094 X	24917	-0-	-2177	-0-	638	9	23059	2	Y	610	451	1	1 8	281
08	27094 X	25047	-0-	-2047	-0-	1187	1	23044	2	Y	621	790	1	1 8	111
09	25680 X	23932	-0-	-1748	-0-	671	9	21976	2	Y	620	388	1	4 8	339
10	26133 X	24406	-0-	-1727	-0-	1320	1	22367	2	Y	632	645	1	2 8	324
11	24240 X	23085	-0-	-1155	-0-	683	9	21155	2	Y	565	640	1		249
						1274	1								
						682	9								
						1344	1								
						695	9								
						1308	1								
						622	9								

JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078															
06	9600 X	7507	-0-	-2093	-0-	904	1	6507	2	Y	87	4	8		192
07	9610 X	8675	-0-	-935	-0-	96	9	7998	2	Y	112	182	1	1 8	121
08	10354 X	8718	-0-	-1636	-0-	554	1	7979	2	Y	125	58	1	4 8	184
09	10020 X	8119	-0-	-1901	-0-	123	9	7429	2	Y	99	180	1	1 8	102
10	10354 X	8125	-0-	-2229	-0-	601	1	7415	2	Y	115	55	1	1 8	161
11	8430 X	7088	-0-	-1342	-0-	138	9	6481	2	Y	77	183	1	1 8	54
						581	1								
						109	9								
						583	1								
						127	9								
						522	1								
						85	9								

WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
06	26550 X	24933	-0-	-1617	-0-	1662	1	22836	2	Y	395	306	1	3 8	311
07	27435 X	25056	-0-	-2379	-0-	435	9	22877	2	Y	389	608	1	2 8	90
08	27063 X	24327	-0-	-2736	-0-	1751	1	22178	2	Y	384	297	1	1 8	176
09	25830 X	22823	-0-	-3007	-0-	428	9	20727	2	Y	386	300	1	4 8	258
10	26257 X	21825	-0-	-4432	-0-	1727	1	19995	2	Y	348	489	1	4 8	113
11	24930 X	22146	-0-	-2784	-0-	422	9	20036	2	Y	380	308	1	6 8	179
						1671	1								
						425	9								
						1447	1								
						383	9								
						1692	1								
						418	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14970 X	14851	-0-	-119	-0-	861 1	12963 2	1027 9		N	934	912 1	5 8	202	
07	16802 X	14220	-0-	-2582	-0-	923 1	12342 2	955 9		N	868	898 1	2 8	170	
08	16802 X	14377	-0-	-2425	-0-	882 1	12521 2	974 9		N	885	730 1	4 8	321	
09	16260 X	4734	-0-	-11526	-0-	541 1	3885 2	308 9		N	280	389 1	3 8	209	
10	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	789 1	15266 2	1084 9		N	985	927 1	3 8	264	
11	14850 X	14182	-0-	-668	-0-	828 1	12405 2	949 9		N	863	952 1	6 8	169	
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
06	24570 X	17451	-0-	-7119	-0-	1222 1	15852 2	377 9		Y	343	447 1	4 8	172	
07	22072 X	16284	-0-	-5788	-0-	1210 1	14725 2	349 9		Y	317	340 1		149	
08	20026 X	15935	-0-	-4091	-0-	1203 1	14401 2	331 9		Y	301	264 1		186	
09	17760 X	15826	-0-	-1934	-0-	1220 1	14263 2	343 9		Y	312	274 1	3 8	221	
10	18042 X	14675	-0-	-3367	-0-	1028 1	13314 2	333 9		Y	303	278 1	2 8	244	
11	17460 X	14538	-0-	-2922	-0-	1179 1	13025 2	334 9		Y	304	463 1		85	
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
06	29550 X	27086	-0-	-2464	-0-	1350 1	25046 2	690 9		Y	627	658 1	3 8	66	
07	30535 X	19167	-0-	-11368	-0-	1117 1	17545 2	505 9		Y	459	487 1	1 8	37	
08	30008 X	27675	-0-	-2333	-0-	1223 1	25541 2	911 9		Y	828	774 1	4 8	87	
09	27510 X	26014	-0-	-1496	-0-	1196 1	24151 2	667 9		Y	606	609 1	2 8	82	
10	28086 X	26202	-0-	-1884	-0-	1238 1	24297 2	667 9		Y	606	573 1	2 8	113	
11	28627 X	28627	-0-	-0-	-0-	1197 1	26887 2	543 9		Y	494	544 1		63	
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682															
06	27960 X	22378	-0-	-5582	-0-	82 1	21552 2	744 9		Y	676	732 1	3 8	35	
07	35441 X	35441	-0-	-0-	-0-	552 1	33699 2	1190 9		Y	1082	1021 1	3 8	93	
08	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	885 1	34205 2	1081 9		Y	983	945 1	5 8	126	
09	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	1054 1	29493 2	626 9		Y	569	631 1	2 8	62	
10	35433 X	31124	-0-	-4309	-0-	1262 1	29155 2	707 9		Y	643	623 1	3 8	79	
11	35010 X	29038	-0-	-5972	-0-	1333 1	26819 2	886 9		Y	805	837 1	1 8	46	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591														
M O	ALLOW 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	13290 X	11150	-0-	-2140	-0-	717 198 9	10235 2	Y	180	199 1	1 8			134
07	13485 X	11956	-0-	-1529	-0-	702 221 9	11033 2	Y	201	209 1	1 8			125
08	13392 X	11634	-0-	-1758	-0-	757 219 9	10658 2	Y	199	233 1	1 8			90
09	12240 X	10501	-0-	-1739	-0-	703 207 9	9591 2	Y	188	187 1	3 8			88
10	12152 X	9920	-0-	-2232	-0-	699 200 9	9021 2	Y	182	37 1	2 8			231
11	11580 X	9028	-0-	-2552	-0-	661 183 9	8184 2	Y	166	216 1	2 8			179
BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651														
06	72570 X	63720	-0-	-8850	-0-	63716 2	4 9	Y	4	4 8				-0-
07	70773 X	65409	-0-	-5364	-0-	65407 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
08	70773 X	62611	-0-	-8162	-0-	62608 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
09	65760 X	60485	-0-	-5275	-0-	60484 2	1 9	Y	1	1 8				-0-
10	67952 X	62466	-0-	-5486	-0-	62464 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
11	63720 X	60535	-0-	-3185	-0-	60532 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343														
06	57540 X	51597	-0-	-5943	-0-	51594 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
07	59458 X	51132	-0-	-8326	-0-	51130 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
08	59458 X	52636	-0-	-6822	-0-	52632 2	4 9	Y	4	4 8				-0-
09	52440 X	48063	-0-	-4377	-0-	48060 2	3 9	Y	3	3 8				-0-
10	53940 X	49145	-0-	-4795	-0-	49143 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
11	51600 X	46397	-0-	-5203	-0-	46395 2	2 9	Y	2	2 8				-0-
MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344														
06	33090 X	29128	-0-	-3962	-0-	725 6 9	28397 2	N	5	5 8				-0-
07	33573 X	29909	-0-	-3664	-0-	799 3 9	29107 2	N	3	3 8				-0-
08	33573 X	28806	-0-	-4767	-0-	803 4 9	27999 2	N	4	4 8				-0-
09	30630 X	21101	-0-	-9529	-0-	601 1	20500 2	N	-0-					-0-
10	31651 X	30638	-0-	-1013	-0-	765 7 9	29866 2	N	6	6 8				-0-
11	29130 X	23738	-0-	-5392	-0-	758 2 9	22978 2	N	2	2 8				-0-
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467														
06	48960 X	44550	-0-	-4410	-0-	44548 2	2 9	N	2	2 8				-0-
07	49197 X	45745	-0-	-3452	-0-	45743 2	2 9	N	2	2 8				-0-
08	48453 X	44581	-0-	-3872	-0-	44577 2	4 9	N	4	4 8				-0-
09	45810 X	30826	-0-	-14984	-0-	30825 2	1 9	N	1	1 8				-0-
10	46376 X	-0-	-0-	-46376	-0-			N	-0-					-0-
11	44550 X	24308	-0-	-20242	-0-	24282 2	26 9	N	24	24 8				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																				
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																				
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078																				
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
06	49320 X	43035	-0-		-6285		-0-	1450	1	41112	2	Y		430	384	1		8	8	215
07	50964 X	42936	-0-		-8028		-0-	473 1388	1	41075	2	Y		430	474	1		3	8	168
08	49011 X	42050	-0-		-6961		-0-	473 1481	1	40109	2	Y		418	281	1				305
09	42030 X	39039	-0-		-2991		-0-	460 1459	1	37162	2	Y		380	547	1		4	8	134
10	43431 X	38459	-0-		-4972		-0-	418 1629	1	36415	2	Y		377	187	1		2	8	322
11	42030 X	39592	-0-		-2438		-0-	415 1389	1	37750	2	Y		412	575	1		8	8	151
								453 9												
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381																				
06	52320 X	41284	-0-		-11036		-0-	1394	1	39327	2	Y		512	730	1		3	8	98
07	54064 X	41356	-0-		-12708		-0-	563 1432	1	39344	2	Y		527	454	1		11	8	160
08	48267 X	40441	-0-		-7826		-0-	580 1428	1	38466	2	Y		497	453	1		3	8	201
09	40740 X	36902	-0-		-3838		-0-	547 1385	1	35026	2	Y		446	547	1		3	8	97
10	42098 X	30302	-0-		-11796		-0-	491 1299	1	28583	2	Y		382	204	1		3	8	272
11	40994 X	40994	-0-		-0-		-0-	420 1429	1	39005	2	Y		509	592	1		6	8	183
								560 9												
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461																				
06	67740 X	59231	-0-		-8509		-0-	59229	2	2	9	N		2	2	8				-0-
07	64635 X	61313	-0-		-3322		-0-	61312	2	1	9	N		1	1	8				-0-
08	64635 X	60471	-0-		-4164		-0-	60465	2	6	9	N		5	5	8				-0-
09	62550 X	57937	-0-		-4613		-0-	57934	2	3	9	N		3	3	8				-0-
10	62961 X	59572	-0-		-3389		-0-	59566	2	6	9	N		5	5	8				-0-
11	59340 X	56023	-0-		-3317		-0-	56019	2	4	9	N		4	4	8				-0-
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701																				
06	18240 X	12343	-0-		-5897		-0-	890	1	10490	2	Y		797	852	1				207
07	18662 X	15713	-0-		-2949		-0-	86 4 736	1	13812	2	Y		1009	1044	1				172
08	18662 X	16170	-0-		-2492		-0-	55 4 1110	1	14060	2	Y		1191	913	1				450
09	17100 X	15655	-0-		-1445		-0-	57 4 1310	1	13544	2	Y		1170	1222	1				398
10	16647 X	15473	-0-		-1174		-0-	765 1 59 4 1287	1	13392	2	Y		1116	1121	1				393
11	15660 X	13917	-0-		-1743		-0-	777 1 76 4 1228	1	11940	2	Y		1003	1187	1				209
								168 4 1103 9												

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
ELLINGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292353 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13844 PERF.14060 - 21736														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21090 X	16541	-0-	-4549	-0-	1153	1	14234	2	Y	961	853	1	298
						97	4	1057	9					
07	21638 X	19024	-0-	-2614	-0-	855	1	16813	2	Y	1182	1267	1	209
						56	4	1300	9					
08	21235 X	18448	-0-	-2787	-0-	838	1	16247	2	Y	1184	915	1	472
						61	4	1302	9					
09	19950 X	17565	-0-	-2385	-0-	848	1	15450	2	Y	1095	1261	1	299
						62	4	1205	9					
10	20181 X	17698	-0-	-2483	-0-	873	1	15527	2	Y	1111	1114	1	281
						76	4	1222	9					
11	18420 X	16321	-0-	-2099	-0-	808	1	14200	2	Y	1040	1042	1	270
						169	4	1144	9					
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481														
06	28860 X	24642	-0-	-4218	-0-	24642	2			N	-0-			-0-
07	28024 X	24218	-0-	-3806	-0-	24218	2			N	-0-			-0-
08	27931 X	23304	-0-	-4627	-0-	23301	2	3	9	N	3	3	8	-0-
09	26130 X	21990	-0-	-4140	-0-	21989	2	1	9	N	1	1	8	-0-
10	26536 X	22435	-0-	-4101	-0-	22433	2	2	9	N	2	2	8	-0-
11	24630 X	20751	-0-	-3879	-0-	20750	2	1	9	N	1	1	8	-0-
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996														
06	28290 X	23747	-0-	-4543	-0-	1002	1	22742	2	N	3	3	8	-0-
						3	9							
07	28148 X	24377	-0-	-3771	-0-	1060	1	23316	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	27838 X	23484	-0-	-4354	-0-	1062	1	22421	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	26100 X	17169	-0-	-8931	-0-	789	1	16378	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
10	25482 X	164	-0-	-25318	-0-	11	1	153	2	N	-0-			-0-
11	23760 X	-0-	-0-	-23760	-0-					N	1	1	8	-0-
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296														
06	28890 X	23093	-0-	-5797	-0-	975	1	22116	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							
07	27838 X	22679	-0-	-5159	-0-	986	1	21692	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
08	26939 X	21050	-0-	-5889	-0-	952	1	20097	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
09	24840 X	15811	-0-	-9029	-0-	727	1	15083	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
10	23870 X	20592	-0-	-3278	-0-	1425	1	19166	2	N	1	1	8	-0-
						1	9							
11	23100 X	9914	-0-	-13186	-0-	942	1	8970	2	N	2	2	8	-0-
						2	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
GUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293243 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13545 - 19996																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	31830 X	20998	-0-	-10832	-0-	1328 738 9	1	18932	2	Y	671	655	1	1	8	312
07	30659 X	24681	-0-	-5978	-0-	1454 705 9	1	22522	2	Y	641	645	1			308
08	27900 X	24045	-0-	-3855	-0-	1456 804 9	1	21785	2	Y	731	849	1			190
09	27000 X	24699	-0-	-2301	-0-	1577 792 9	1	22330	2	Y	720	700	1			210
10	26908 X	19759	-0-	-7149	-0-	1295 662 9	1	17802	2	Y	602	475	1			337
11	23880 X	23492	-0-	-388	-0-	1387 758 9	1	21347	2	Y	689	754	1			272
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665																
06	18570 X	15157	-0-	-3413	-0-	1016 551 9	1	13590	2	Y	501	462	1	1	8	339
07	18910 X	15842	-0-	-3068	-0-	1015 557 9	1	14270	2	Y	506	609	1	7	8	229
08	18011 X	14484	-0-	-3527	-0-	966 491 9	1	13027	2	Y	446	407	1	2	8	266
09	16980 X	10646	-0-	-6334	-0-	803 373 9	1	9470	2	Y	339	440	1	3	8	162
10	16957 X	15556	-0-	-1401	-0-	1080 557 9	1	13919	2	Y	506	450	1	1	8	217
11	15330 X	13718	-0-	-1612	-0-	895 493 9	1	12330	2	Y	448	379	1	6	8	280
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363																
06	43530 X	37810	-0-	-5720	-0-	964 2519 9	1	34327	2	Y	2290	2238	1	36	8	417
07	44981 X	37836	-0-	-7145	-0-	1004 2439 9	1	34393	2	Y	2217	2245	1	11	8	378
08	42966 X	36486	-0-	-6480	-0-	963 2352 9	1	33171	2	Y	2138	2166	1	23	8	327
09	35190 X	34379	-0-	-811	-0-	815 2199 9	1	31365	2	Y	1999	1816	1	13	8	497
10	36363 X	34237	-0-	-2126	-0-	842 2237 9	1	31158	2	Y	2034	2152	1	16	8	363
11	35190 X	31802	-0-	-3388	-0-	778 2140 9	1	28884	2	Y	1945	1939	1	1	8	368
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295																
06	40980 X	35026	-0-	-5954	-0-	921 1716 9	1	32389	2	Y	1560	1524	1	1	8	486
07	41478 X	35218	-0-	-6260	-0-	959 1701 9	1	32558	2	Y	1546	1696	1	1	8	335
08	40362 X	33954	-0-	-6408	-0-	919 1629 9	1	31406	2	Y	1481	1469	1			347
09	34950 X	32064	-0-	-2886	-0-	773 1570 9	1	29721	2	Y	1427	1428	1			346
10	36115 X	31868	-0-	-4247	-0-	796 1623 9	1	29449	2	Y	1475	1466	1			355
11	34950 X	29362	-0-	-5588	-0-	730 1608 9	1	27024	2	Y	1462	1450	1	1	8	366

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
BOEKER-UNION HILL AW-D WELL #: 4H RRCID -> 294660 COMPL. DATE 08/23/2023 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11634 - 25161															
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	71190 X	57648	-0-	-13542	-0-	2221 3324	1 9	52103	2	N	3022	3055	1	10	194
07	67522 X	67522	-0-	-0-	-0-	1526 4059	1 9	61937	2	N	3690	3612	1	8	264
08	65307 X	65307	-0-	-0-	-0-	1528 3676	1 9	60103	2	N	3342	3436	1	15	155
09	63496 X	63496	-0-	-0-	-0-	1113 3539	1 9	58844	2	N	3217	3093	1	7	272
10	67518 X	63042	-0-	-4476	-0-	1104 3581	1 9	58357	2	N	3255	3200	1	11	316
11	65340 X	60826	-0-	-4514	-0-	1113 3375	1 9	56338	2	N	3068	2957	1	4	423
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972															
06	106740 X	88023	-0-	-18717	-0-	378 1904	1 9	85741	2	Y	1731	1586	1	16	262
07	103199 X	87445	-0-	-15754	-0-	386 1871	1 9	85188	2	Y	1701	1631	1	6	326
08	102827 X	81996	-0-	-20831	-0-	373 1769	1 9	79854	2	Y	1608	1805	1	11	118
09	91020 X	75834	-0-	-15186	-0-	162 1561	1 9	74111	2	Y	1419	1347	1	6	184
10	92287 X	75367	-0-	-16920	-0-	167 1505	1 9	73695	2	Y	1368	1363	1	6	183
11	88020 X	69766	-0-	-18254	-0-	162 1439	1 9	68165	2	Y	1308	1174	1	2	315
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518															
06	64620 X	53374	-0-	-11246	-0-	1316 2696	1 9	49362	2	Y	2451	2567	1		326
07	65813 X	53142	-0-	-12671	-0-	1360 2657	1 9	49125	2	Y	2415	2414	1		327
08	63178 X	50650	-0-	-12528	-0-	1305 2539	1 9	46806	2	Y	2308	2314	1	1	320
09	53580 X	47385	-0-	-6195	-0-	1141 2371	1 9	43873	2	Y	2155	1989	1		486
10	55366 X	47127	-0-	-8239	-0-	1178 2384	1 9	43565	2	Y	2167	2221	1	9	423
11	53370 X	44172	-0-	-9198	-0-	1094 2045	1 9	41033	2	Y	1859	1959	1	1	322
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011															
06	110730 X	93605	-0-	-17125	-0-	996 2699	1 9	89910	2	Y	2454	2498	1		196
07	109802 X	93199	-0-	-16603	-0-	1021 2687	1 9	89491	2	Y	2443	2339	1	1	299
08	107043 X	91008	-0-	-16035	-0-	1043 2616	1 9	87349	2	Y	2378	2357	1	1	319
09	93720 X	85674	-0-	-8046	-0-	162 2482	1 9	83030	2	Y	2256	2277	1		298
10	96844 X	88336	-0-	-8508	-0-	167 2556	1 9	85613	2	Y	2324	2367	1	4	251
11	93600 X	81127	-0-	-12473	-0-	162 2186	1 9	78779	2	Y	1987	1985	1		253

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
J-TATE WELL #: 1H RRCID -> 295572 COMPL. DATE 06/11/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12885 - 23725															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	244980 X	225636	-0-	-19344	-0-	225622	2	14	9	N	13	13	8		-0-
07	249364 X	229295	-0-	-20069	-0-	229288	2	7	9	N	6	6	8		-0-
08	243815 X	171908	-0-	-71907	-0-	171900	2	8	9	N	7	7	8		-0-
09	230880 X	143060	-0-	-87820	-0-	143057	2	3	9	N	3	3	8		-0-
10	233151 X	-0-	-0-	-233151	-0-					N	28	28	8		-0-
11	225630 X	60723	-0-	-164907	-0-	60671	2	52	9	N	47	47	8		-0-
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722															
06	34740 X	32665	-0-	-2075	-0-	1273	1	30142	2	N	1136	1291	1	10 8	144
						1250	9								
07	35402 X	34357	-0-	-1045	-0-	1326	1	31775	2	N	1142	1063	1	11 8	212
						1256	9								
08	35402 X	34619	-0-	-783	-0-	1332	1	32103	2	N	1076	1104	1	7 8	177
						1184	9								
09	33480 X	32340	-0-	-1140	-0-	1228	1	30024	2	N	989	940	1	11 8	215
						1088	9								
10	34596 X	33274	-0-	-1322	-0-	1328	1	30861	2	N	986	935	1	17 8	249
						1085	9								
11	33510 X	30045	-0-	-3465	-0-	1109	1	27951	2	N	895	954	1	18 8	172
						985	9								
J-TATE-DAHMANN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 10/31/2025 TOTAL DEPTH 13772 PERF.12857 - 23920															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	4307	-0-	4307	4307	4307	2			N	-0-				-0-
*11	336236 X	331929	-0-	-4307	-0-	331832	2	97	9	N	88	88	8		-0-
J-TATE-DAHMANN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 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	4942	-0-	4942	4942	4942	2			N	-0-				-0-
11	14B2 EXT	322081	-0-	322081	327023	321983	2	98	9	N	89	89	8		-0-
HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12816 - 22951															
06	87270 X	71627	-0-	-15643	-0-	162	1	70359	2	Y	1005	906	1	5 8	207
						1106	9								
07	87172 X	71314	-0-	-15858	-0-	32	1	70147	2	Y	1032	1099	1	1 8	139
						1135	9								
08	82739 X	65154	-0-	-17585	-0-	64119	2	1035	9	Y	941	897	1	1 8	182
09	76140 X	63088	-0-	-13052	-0-	62076	2	1012	9	Y	920	963	1	1 8	138
10	75485 X	64235	-0-	-11250	-0-	63194	2	1041	9	Y	946	948	1		136
11	71640 X	56716	-0-	-14924	-0-	55788	2	928	9	Y	844	748	1		232

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
HIELSCHER WELL #: 6H RRCID -> 296206 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12399 PERF.12958 - 19059															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	26160 X	25161	-0-	-999	-0-	97 1	23887 2	1070	1130 1	5 8	51				
						1177 9									
07	34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	528 1	32228 2	1225	1167 1	4 8	105				
						1348 9									
08	34430 X	34430	-0-	-0-	-0-	835 1	32266 2	1208	1153 1	6 8	154				
						1329 9									
09	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	1000 1	27988 2	1258	1270 1	5 8	137				
						1384 9									
10	34100 X	29433	-0-	-4667	-0-	1177 1	27189 2	970	983 1	5 8	119				
						1067 9									
11	33330 X	27427	-0-	-5903	-0-	1259 1	25326 2	765	840 1	1 8	43				
						842 9									
HIELSCHER WELL #: 4H RRCID -> 296245 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12986 - 22403															
06	79260 X	62162	-0-	-17098	-0-	162 1	61422 2	525	531 1	6 8	101				
						578 9									
07	75268 X	59613	-0-	-15655	-0-	32 1	58996 2	532	526 1	1 8	106				
						585 9									
08	74772 X	55925	-0-	-18847	-0-	55372 2	553 9	503	359 1	4 8	246				
09	67320 X	52805	-0-	-14515	-0-	52288 2	517 9	470	592 1	1 8	123				
10	69130 X	49989	-0-	-19141	-0-	49465 2	524 9	476	367 1	7 8	225				
11	62160 X	47146	-0-	-15014	-0-	46652 2	494 9	449	599 1		75				
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600															
06	27870 X	21893	-0-	-5977	-0-	86 1	20646 2	1055	1115 1	5 8	50				
						1161 9									
07	28799 X	25690	-0-	-3109	-0-	396 1	24118 2	1069	1024 1	3 8	92				
						1176 9									
08	28799 X	27535	-0-	-1264	-0-	679 1	26222 2	576	586 1	3 8	79				
						634 9									
09	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	777 1	21759 2	746	741 1	3 8	81				
						821 9									
10	25699 X	21404	-0-	-4295	-0-	845 1	19534 2	932	895 1	4 8	114				
						1025 9									
11	26640 X	13522	-0-	-13118	-0-	597 1	12001 2	840	905 1	1 8	48				
						924 9									
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956															
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	219	-0-	219	219	3 1	199 2	15	14 1		1				1
						17 9									
08	T. A.	597	-0-	597	816	13 1	515 2	63	57 1		7				
						69 9									
09	1281 N	465	-0-	-816	-0-	15 1	413 2	34	37 1		4				
						37 9									
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10 1	229 2	7	10 1		1				
						8 9									
11	627 N	627	-0-	-0-	-0-	28 1	576 2	21	21 1		1				1
						23 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287															
KOLBE WELL #: 10L RRCID -> 154796 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11306 - 15030															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	496	2	52	9	N	47			94
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2	51	9	N	46			140
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	-0-	510	2	67	9	N	61	178 1		23
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	-0-	478	2	44	9	N	40			63
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	-0-	501	2	56	9	N	51			114
11	570 N	532	-0-	-38	-0-	-0-	485	2	47	9	N	43			157
LCRA/COA UNIT 4					WELL #:	40L	RRCID ->	157282	COMPL. DATE	12/15/1995	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.11908	- 16753	
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	3159	2	128	9	N	116	178 1		90
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	-0-	3021	2	149	9	N	135	177 1		48
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	-0-	4736	2	194	9	N	176	174 1	1 8	49
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	-0-	4436	2	165	9	N	150			199
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	-0-	4017	2	158	9	N	144	173 1	1 8	169
11	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	-0-	3246	2	143	9	N	130	183 1	1 8	115
HELWEG UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	157681	COMPL. DATE	01/31/1996	TOTAL DEPTH	19954	PERF.12502	- 19954	
06	1560 N	870	-0-	-690	-0-	-0-	852	2	18	9	N	16	1 8		109
07	1798 N	1435	-0-	-363	-0-	-0-	1395	2	40	9	N	36			145
08	1426 N	982	-0-	-444	-0-	-0-	961	2	21	9	N	19			164
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	-0-	950	2	28	9	N	25	171 1		18
10	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	-0-	1062	2	41	9	N	37			55
11	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	-0-	1130	2	37	9	N	34	2 8		87
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235					WELL #:	1	RRCID ->	149748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12078	PERF.10195	- 12186	
FUCHS															
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	-0-	1131	2	205	9	N	186			434
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2	150	9	N	136	353 1		217
08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	-0-	1050	2	142	9	N	129	186 1		160
09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	-0-	929	2	162	9	N	147			307
10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	1085	2	127	9	N	115	173 1		249
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-	-0-					N	NO RPT			249
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990					WELL #:	1	RRCID ->	150501	COMPL. DATE	06/09/1994	TOTAL DEPTH	15553	PERF.11671	- 15553	
ALTHAUS UNIT															
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	-0-	16	3			N	-0-			50
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	3			N	-0-			50
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	-0-	14	3			N	-0-			50
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	-0-	2	3			N	-0-			50
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-					N	-0-			50
11	14 N	7	-0-	-7	-0-	-0-	7	3			N	-0-			50
FROESE UNIT					WELL #:	1RE	RRCID ->	286589	COMPL. DATE	08/22/2000	TOTAL DEPTH	12034	PERF.11550	- 13383	
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			1
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			1
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			1
11	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
HIBBARD ENERGY, LP 383757													
SPRINGER, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 285841 COMPL. DATE 01/27/1987 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 7486 - 7534													
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	DISPOSITIONS	BALANCE
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7		64
07	93 N	57	-0-	-36	-0-		56	2	1	9	1		65
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112	2			-0-		65
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133	2			-0-		65
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		56	2			-0-		65
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-						NO RPT		65

WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394													
06	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

KOUATLI, AIMAN M. 476360													
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		113
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		114
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		115
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1		117
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		117

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		89
08	14B DENY	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		89

LEEXUS OIL LLC 495350													
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519													
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-		32	1	918	2	N	162	34
							178	9				180	
07	1178 N	970	-0-	-208	-0-		31	1	902	2	N	34	68
							37	9					
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-		32	1	883	2	N	32	25
							35	9				75	
09	1140 N	885	-0-	-255	-0-		30	1	823	2	N	29	54
							32	9					
10	961 N	920	-0-	-41	-0-		30	1	843	2	N	43	9
							47	9				88	
11	930 N	873	-0-	-57	-0-		27	1	811	2	N	32	41
							35	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350														
STUERMER, EVELYN WELL #: 1 RRCID -> 114485 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8515 - 8903														
M	ALLOW 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	424 N	424	-0-	-0-	-0-	13	1	377	2	N	31	2	8	213
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	17	1	483	2	N	-0-	194	1	19
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	10	1	258	2	N	88	85	1	21
09	420 N	48	-0-	-372	-0-	97	9							
10	496 N	7	-0-	-489	-0-	2	1	46	2	N	-0-			21
11	360 N	14	-0-	-346	-0-	6	2	1	9	N	1			22
						14	2			N	-0-			22
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308														
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	N	3			88
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	3	9							
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	N	16	79	1	25
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	18	9							
10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	6			31
*11	162 N	162	-0-	-0-	-0-	7	9							
						5	1	134	2	N	8			39
						9	9							
						10	1	267	2	N	5			44
						6	9							
						5	1	149	2	N	7			51
						8	9							
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770														
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	500				N	-0-				5
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	500				N	-0-				5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500				N	-0-				5
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500				N	-0-				5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500				N	-0-				5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	500				N	-0-				5
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100														
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455				N	68				122
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455				N	285	351	1	2	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	103	58	1	1	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	125	164	1	2	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	58	65	1	2	8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9455				N	132	126	1	1	8
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370														
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-			26
07	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	2			N	-0-			26
08	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			26
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	N	-0-			26
10	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	N	-0-			26
*11	33 N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-			26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
LEEXUS OIL LLC		//CONT.//		495350									
RAMSEY-LYONS		WELL #:		1		RRCID -> 172172		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 11711 PERF.10977 - 10994			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-	22 8	1 9	415	2	N	7		92
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-	22 1	1 9	420	2	N	17	96 1	13
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	498	2	N	17		30
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-	21 1	1 9	391	2	N	12		42
10	403 N	396	-0-	-7	-0-	19 1	1 9	368	2	N	8		50
*11	392 N	392	-0-	-0-	-0-	19 1	1 9	359	2	N	13		63
WATT-COLVIN				WELL #:	1	RRCID -> 173743		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079		
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	1 1	1 1	39	2	N	-0-		69
07	62 N	38	-0-	-24	-0-	1 1	1 1	37	2	N	-0-		69
08	62 N	32	-0-	-30	-0-	1 1	1 1	31	2	N	-0-		69
09	30 N	21	-0-	-9	-0-	1 1	1 1	20	2	N	-0-		69
10	31 N	17	-0-	-14	-0-	1 1	1 1	16	2	N	-0-		69
11	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2				N	-0-		69
SCHOENEMANN UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 197819		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578		
06	0 W	63	-0-	63	15798	2 1	1 1	61	2	Y	-0-		110
07	0 W	58	-0-	58	15856	2 1	2 1	56	2	Y	-0-		110
08	0 W	184	-0-	184	16040	6 1	1 9	177	2	Y	1		111
09	0 W	97	-0-	97	16137	3 1	1 1	94	2	Y	-0-	80 1	31
10	0 W	52	-0-	52	16189	2 1	2 1	50	2	Y	-0-		31
11	0 W	75	-0-	75	16264	2 1	10 9	63	2	Y	9		40
ETZEL UNIT				WELL #:	1H	RRCID -> 202202		COMPL. DATE 05/03/2004		TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094			
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	1 1	1 1	16	2	N	-0-		110
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 2				N	-0-		110
08	31 N	18	-0-	-13	-0-	18 2				N	-0-		110
09	30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2				N	-0-		110
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	1 1	21	2	N	-0-		110
11	30 N	22	-0-	-8	-0-	22 2				N	-0-		110
PECAN CREEK UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 251453		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286		
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-
ROADRUNNER-KNOX UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265996		COMPL. DATE 10/17/2011		TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8451 - 8654			
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	7 1	1 1	163	2	N	-0-		102
07	155 N	109	-0-	-46	-0-	4 1	1 1	105	2	N	-0-		102
08	155 N	66	-0-	-89	-0-	3 1	1 1	63	2	N	-0-		102
09	150 N	49	-0-	-101	-0-	2 1	1 1	47	2	N	-0-		102
10	124 N	48	-0-	-76	-0-	2 1	1 1	46	2	N	-0-		102
11	60 N	35	-0-	-25	-0-	1 1	1 1	34	2	N	-0-		102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE			
LEEXUS OIL LLC //CONT.// 495350															
BERNICE WELL #: 1 RRCID -> 284738 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.10000 - 10854															
M	ALLOW	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		1308	-0-	1308	13819	31	1	1277	2	N	-0-			85
07	0 W		4961	-0-	4961	18780	69	1	4892	2	N	-0-			85
08	0 W		389	-0-	389	19169	14	1	375	2	N	-0-			85
09	0 W		3040	-0-	3040	22209	69	1	2971	2	N	-0-			85
10	0 W		5655	-0-	5655	27864	77	1	5578	2	N	-0-			85
11	0 W		3439	-0-	3439	31303	45	1	3394	2	N	-0-			85
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544															
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF.10955 - 11134															
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-
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCILLE MILLER WELL #: 1 RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A															
06	990	N	936	-0-	-54	-0-	934	2	2	9	N	2			65
07	1023	N	722	-0-	-301	-0-	720	2	2	9	N	2			67
08	1209	N	42	-0-	-1167	-0-	42	2			N	-0-	26	7	41
09	930	N	646	-0-	-284	-0-	646	2			N	-0-			41
10	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-			41
11	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-			41
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478															
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406															
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JEANNA WELL #: 1										RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOLZ-BEST					WELL #:	2RE	RRCID -> 113312		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825			
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 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/04/2025														

PIETSCH UNIT					WELL #:	1 H	RRCID -> 139798		COMPL. DATE 09/08/1991		TOTAL DEPTH 12701 PERF. 9445 - 12701			
06	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			144
07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	14	2	2	9	N	2			146
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-	146	7	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-

KAISER					WELL #:	1	RRCID -> 143083		COMPL. DATE 01/22/1986		TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JENSEN ESTATE					WELL #:	2	RRCID -> 143089		COMPL. DATE 11/18/1992		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8121 - 8336			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOORE, H. H. ESTATE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 144416		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025														

GEOSOUTHERN-MIN BROWN					WELL #:	1H	RRCID -> 144827		COMPL. DATE 03/02/1992		TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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_____ 12/01/2025														

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	30 N	12	-0-	-18	-0-		12	2		N	-0-				37
07	9 N	5	-0-	-4	-0-		5	2		N	-0-				37
08	49 N	49	-0-	-0-	-0-		23	2	26	9	N	24			61
09	39 N	39	-0-	-0-	-0-		39	2			N	-0-			61
10	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2			N	-0-			61
11	60 N	18	-0-	-42	-0-		18	2			N	-0-			61
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605															
06	120 N	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			64
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-		143	2			N	-0-			64
08	155 N	117	-0-	-38	-0-		117	2			N	-0-			64
09	99 N	99	-0-	-0-	-0-		99	2			N	-0-			64
10	246 N	246	-0-	-0-	-0-		246	2			N	-0-			64
11	120 N	111	-0-	-9	-0-		111	2			N	-0-			64
PASKET WELL #: 1H RRCID -> 156029 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11880 - 15450															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-			-0-
08	31 N	29	-0-	-2	-0-		29	2			N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-		42	2			N	-0-			-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-			-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597															
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			98
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699															
06	660 N	-0-	-0-	-660	-0-						N	-0-			74
07	465 N	89	-0-	-376	-0-		89	2			N	-0-	3	5	71
08	775 N	-0-	-0-	-775	-0-						N	-0-	1	5	70
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-						N	-0-			70
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			70
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270															
06	717 N	717	-0-	-0-	-0-		717	2			N	-0-			133
07	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-		1023	2			N	-0-			133
08	953 N	953	-0-	-0-	-0-		953	2			N	-0-			133
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-		973	2			N	-0-			133
10	795 N	795	-0-	-0-	-0-		795	2			N	-0-			133
11	600 N	434	-0-	-166	-0-		433	2	1	9	N	1			134
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508															
06	4140 X	3331	-0-	-809	-0-		3331	2			N	-0-			-0-
07	4278 X	3776	-0-	-502	-0-		3776	2			N	-0-			-0-
08	4278 X	4120	-0-	-158	-0-		4119	2	1	9	N	1	1	8	-0-
09	4110 X	3609	-0-	-501	-0-		3609	2			N	-0-			-0-
10	4247 X	3547	-0-	-700	-0-		3547	2			N	-0-			-0-
11	3990 X	3283	-0-	-707	-0-		3282	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166															
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	4200 X	3828	-0-	-372	-0-	3783	2	45	9	N		41	7 8		91
07	4340 X	3648	-0-	-692	-0-	3583	2	65	9	N		59	12 8		138
08	4340 X	3237	-0-	-1103	-0-	3187	2	50	9	N		45	8 8		175
09	3840 X	3057	-0-	-783	-0-	3015	2	42	9	N		38	174 1	4 8	35
10	3968 X	2991	-0-	-977	-0-	2954	2	37	9	N		34	8 8		61
11	3840 X	3279	-0-	-561	-0-	3233	2	46	9	N		42	4 8		99
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300															
06	2760 N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2			N		-0-			-0-
07	2852 N	2478	-0-	-374	-0-	2478	2			N		-0-			-0-
08	2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2708	2			N		-0-			-0-
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2			N		-0-			-0-
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N		-0-			-0-
11	2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	2757	2			N		-0-			-0-
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455															
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-
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530															
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N		-0-			-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N		-0-			-0-
08	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2			N		-0-			-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2			N		-0-			-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N		-0-			-0-
11	1230 N	902	-0-	-328	-0-	901	2	1	9	N		1	1 8		-0-
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363															
06	3810 X	1179	-0-	-2631	-0-	219	1	954	2	N		5	5 8		101
						6	9								
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33	9	N		30	10 8		121
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3403	2	175	9	N		159	176 1	5 8	99
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3242	2	216	9	N		196	173 1	4 8	118
10	3472 X	1713	-0-	-1759	-0-	1615	2	98	9	N		89	4 8		203
11	3450 X	1486	-0-	-1964	-0-	1277	2	209	9	N		190	190 1		203
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925															
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2			N		-0-			-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2			N		-0-			-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2			N		-0-			-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N		-0-			-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2			N		-0-			-0-
11	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N		-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-			-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
10	1457 N	319	-0-	-1138	-0-	319	2			N	-0-			-0-
11	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			-0-
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635														
06	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			N	-0-			-0-
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
08	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-			-0-
09	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2			N	-0-			-0-
10	873 N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-			-0-
11	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210														
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	139	2	1	9	N	1			106
07	248 N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-			106
08	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			106
09	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			N	-0-			106
10	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-			106
11	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2			N	-0-			106
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203														
06	840 N	556	-0-	-284	-0-	556	2			N	-0-			-0-
07	837 N	598	-0-	-239	-0-	598	2			N	-0-			-0-
08	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09	570 N	118	-0-	-452	-0-	118	2			N	-0-			-0-
10	589 N	158	-0-	-431	-0-	158	2			N	-0-			-0-
11	360 N	266	-0-	-94	-0-	266	2			N	-0-			-0-
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479														
06	1680 X	1555	-0-	-125	-0-	1555	2			N	-0-			-0-
07	1736 X	1567	-0-	-169	-0-	1567	2			N	-0-			-0-
08	1736 X	1421	-0-	-315	-0-	1421	2			N	-0-			-0-
09	1680 X	1355	-0-	-325	-0-	1355	2			N	-0-			-0-
10	1736 X	1255	-0-	-481	-0-	1255	2			N	-0-			-0-
11	1380 N	1245	-0-	-135	-0-	1245	2			N	-0-			-0-
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060														
06	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2			N	-0-			-0-
07	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-			-0-
08	1023 N	923	-0-	-100	-0-	923	2			N	-0-			-0-
09	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	905	-0-	-273	-0-	905	2			N	-0-			-0-
11	900 N	408	-0-	-492	-0-	407	2	1	9	N	1	1	8	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	8430	PERF. 8206 -	8362
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	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-
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018										TOTAL DEPTH	13683	PERF. 8716 -	8950
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997										TOTAL DEPTH	18685	PERF.12998 -	18622
06	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	2144	2		N	-0-		-0-
07	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	2		N	-0-		-0-
08	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2		N	-0-		-0-
09	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2		N	-0-		-0-
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2		N	-0-		-0-
11	930	N	914	-0-	-16	-0-	914	2		N	-0-		-0-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997										TOTAL DEPTH	15296	PERF.11510 -	15296
06	3510	X	1796	-0-	-1714	-0-	1786	2	10 9	N	9	1 8	126
07	3627	X	1799	-0-	-1828	-0-	1788	2	11 9	N	10		136
08	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	3599	2	33 9	N	30	1 8	165
09	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2818	2	28 9	N	25	173 1	17
10	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	2713	2	18 9	N	16		33
11	3510	X	3018	-0-	-492	-0-	2984	2	34 9	N	31	1 8	63
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997										TOTAL DEPTH	15645	PERF.10960 -	15645
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997										TOTAL DEPTH	16483	PERF.12010 -	16483
06	990	N	883	-0-	-107	-0-	883	2		N	-0-		44
07	992	N	870	-0-	-122	-0-	870	2		N	-0-		44
08	1023	N	885	-0-	-138	-0-	885	2		N	-0-		44
09	870	N	867	-0-	-3	-0-	865	2	2 9	N	2		46
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2		N	-0-		46
11	870	N	862	-0-	-8	-0-	860	2	2 9	N	2		48
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997										TOTAL DEPTH	18660	PERF.14309 -	15948
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
11	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3806	-0-	-154	-0-	3806	2			N	-0-					-0-
07	4092 X	3920	-0-	-172	-0-	3920	2			N	-0-					-0-
08	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862	2			N	-0-					-0-
09	3810 X	3646	-0-	-164	-0-	3646	2			N	-0-					-0-
10	3937 X	3642	-0-	-295	-0-	3642	2			N	-0-					-0-
11	3810 X	3630	-0-	-180	-0-	3629	2		1 9	N	1		1 8			-0-

LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806																
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/03/2025																

HAHN WELL #: 2H RRCID -> 171605 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 15086 PERF.14963 - 17942																
06	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
07	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
08	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
09	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
10	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
11	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1176	2			N	-0-					-0-

WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844																
06	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	2814	2	70	9	N	64					170
07	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	2450	2	63	9	N	57					227
08	2418 X	2062	-0-	-356	-0-	1909	2	153	9	N	139	176	1	165	7	25
09	2340 X	1919	-0-	-421	-0-	1919	2			N	-0-					25
10	2418 X	1969	-0-	-449	-0-	1969	2			N	-0-					25
11	2340 X	1569	-0-	-771	-0-	1569	2			N	-0-					25

BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730																
06	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	4282	2	146	9	N	133	193	1			73
07	4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	4121	2	150	9	N	136	192	1			17
08	3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3195	2	108	9	N	98	1	8			114
*09	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2713	2	88	9	N	80	89	1			105
10	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	2452	2	87	9	N	79	184	1			-0-
11	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2735	2	81	9	N	74					74

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103																
06	668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					54
07	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					54
08	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					54
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					54
10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1186	2	14	9	N	13					67
11	671 N	671	-0-	-0-	-0-	663	2	8	9	N	7					74

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-				54
07	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-	2	5		52
08	192 N	192	-0-	-0-	-0-	177	2	15	9	N	14				66
*09	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-				66
10	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-				66
11	180 N	32	-0-	-148	-0-	32	2			N	-0-				66
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540															
06	120 N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-				7
07	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-				7
08	124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2			N	-0-				7
09	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				7
10	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				7
11	90 N	85	-0-	-5	-0-	85	2			N	-0-				7
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971															
06	20 X	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	1361 X	1361	-0-	-0-	-0-	1305	2	56	9	N	51				87
09	171 X	171	-0-	-0-	-0-	16	2	155	9	N	141	173	1	1 8	54
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
*11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5		53
WARRENTON-ARROW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208648 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12245 PERF.11918 - 17606															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10535 PERF. 7342 - 10535															
06	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	1922	2	309	9	N	281	10	8		941
07	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2213	2	182	9	N	165	182	1	4 8	920
08	1116 N	634	-0-	-482	-0-	537	2	97	9	N	88	172	1	659 7	173
09	1500 N	844	-0-	-656	-0-	686	2	158	9	N	144	182	1	1 8	134
10	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	1232	2	300	9	N	273	180	1	4 8	223
11	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	1665	2	208	9	N	189	167	1	3 8	242
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7540 - 11010															
06	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-				279
07	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-				279
*08	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-	246	7		33
*09	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-				33
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-				33
11	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-				33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010											TOTAL	DEPTH	9745	PERF.	9004	-	12326			
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	47	-0-		-13	-0-		47	2				N	-0-						-0-
07	47 N	47	-0-		-0-	-0-		47	2				N	-0-						-0-
08	62 N	48	-0-		-14	-0-		48	2				N	-0-						-0-
09	60 N	-0-	-0-		-60	-0-							N	-0-						-0-
10	62 N	57	-0-		-5	-0-		57	2				N	-0-						-0-
11	60 N	8	-0-		-52	-0-		8	2				N	-0-						-0-

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	284224	COMPL. DATE	04/23/1992	TOTAL	DEPTH	7469	PERF.	10061	-	12405			
06	210 N	210	-0-		-0-	-0-		142	2	68	9	N	62							136
07	310 N	225	-0-		-85	-0-		168	2	57	9	N	52							188
08	248 N	58	-0-		-190	-0-		28	2	30	9	N	27	106	7					109
09	210 N	54	-0-		-156	-0-		54	2			N	-0-	94	1					15
10	372 N	372	-0-		-0-	-0-		286	2	86	9	N	78							93
11	68 N	68	-0-		-0-	-0-		33	2	35	9	N	32	125	1					-0-

PIETSCH-ZINGELMANN UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	284609	COMPL. DATE	06/24/1993	TOTAL	DEPTH	9564	PERF.	9600	-	9650			
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							158
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-							158
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	27	76	7					109
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	94	1					15
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	78							93
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-	48	1					45

LUCKY					WELL #:	4	RRCID ->	287558	COMPL. DATE	08/02/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.	12276	-	16338			
06	6240 X	4550	-0-		-1690	-0-		541	1	3799	2	N	191	178	1		1	8		94
								210	9											
07	5084 X	4402	-0-		-682	-0-		559	1	3633	2	N	191	177	1					108
								210	9											
08	5084 X	4571	-0-		-513	-0-		581	1	3774	2	N	196	180	1		1	8		123
								216	9											
09	4830 X	4579	-0-		-251	-0-		512	1	3863	2	N	185	187	1					121
								204	9											
10	6722 X	6722	-0-		-0-	-0-		584	1	5933	2	N	186	182	1		2	8		123
								205	9											
11	6935 X	6935	-0-		-0-	-0-		6703	2	232	9	N	211	194	1		1	8		139

ELMS-RICKS					WELL #:	3	RRCID ->	287724	COMPL. DATE	10/22/2018	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12102	-	17909			
06	5430 X	4101	-0-		-1329	-0-		464	1	3472	2	N	150	1	8					205
								165	9											
07	5332 X	4045	-0-		-1287	-0-		474	1	3405	2	N	151	181	1					175
								166	9											
08	4712 X	4149	-0-		-563	-0-		488	1	3507	2	N	140	161	1		1	8		153
								154	9											
09	4560 X	4136	-0-		-424	-0-		473	1	3513	2	N	136	182	1		1	8		106
								150	9											
10	4278 X	3757	-0-		-521	-0-		488	1	3161	2	N	98	3	8					201
								108	9											
11	4110 X	3700	-0-		-410	-0-		472	1	3111	2	N	106	188	1		2	8		117
								117	9											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787														
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	55 N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	9	N	35		58	
07	62 N	45	-0-	-17	-0-	26	1	19	9	N	17	51 1	24	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-		24	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			53	9	N	-0-		24	
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	124	1			N	48		72	
11	216 N	216	-0-	-0-	-0-	50	1	166	9	N	151	172 1	51	
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189														
06	42180 X	37127	-0-	-5053	-0-	2630	1	32573	2	N	1749	1792 1	317	
						1924	9							
07	43586 X	36375	-0-	-7211	-0-	2622	1	31780	2	N	1794	1973 1	129	
						1973	9							
08	41912 X	34094	-0-	-7818	-0-	2546	1	29636	2	N	1738	1613 1	243	
						1912	9							
09	37140 X	33708	-0-	-3432	-0-	2534	1	29294	2	N	1709	1652 1	291	
						1880	9							
10	38378 X	38065	-0-	-313	-0-	2655	1	33348	2	N	1865	1875 1	262	
						10	4	2052	9					
11	38535 X	38535	-0-	-0-	-0-	2549	1	34156	2	N	1664	1464 1	442	
						1830	9							
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10595 - 15014														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491														
06	14B2 EXT	-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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		11	
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258														
06	85140 X	67262	-0-	-17878	-0-	607	1	64710	2	Y	1667	1697 1	164	
						111	4	1834	9					
07	87978 X	66225	-0-	-21753	-0-	632	1	63526	2	Y	1800	1810 1	154	
						87	4	1980	9					
08	80290 X	62780	-0-	-17510	-0-	631	1	60118	2	Y	1797	1709 1	242	
						54	4	1977	9					
09	DLQ G-10	37933	-0-	37933	37933	384	1	36365	2	Y	981	1171 1	52	
						105	4	1079	9					
10	DLQ G-10	67535	-0-	67535	105468	618	1	64937	2	Y	1706	1609 1	149	
						103	4	1877	9					
11	DLQ G-10	37730	-0-	37730	143198	394	1	36064	2	Y	1074	1119 1	104	
						91	4	1181	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE											
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																								
SUPERFROG GREY WELL #:													RRCID -> 299978		COMPL. DATE		N/A		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		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	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
BISSONNETTE FOUR					WELL #: H 04BB		RRCID -> 300112		COMPL. DATE		11/05/2024		TOTAL DEPTH		14172		PERF.14057 - 22562							
06	315870	X	167411	-0-	-148459	-0-	615	1	162876	2	Y	3421	3445	1	2	8		108						
							157	4	3763	9														
07	326399	X	158727	-0-	-167672	-0-	684	1	154111	2	Y	3228	3180	1	5	8		151						
							381	4	3551	9														
08	326399	X	145815	-0-	-180584	-0-	605	1	141884	2	Y	2915	2964	1	5	8		97						
							119	4	3207	9														
09	315870	X	83490	-0-	-232380	-0-	427	1	81117	2	Y	1706	1733	1	9	8		61						
							69	4	1877	9														
10	326399	X	151342	-0-	-175057	-0-	569	1	147588	2	Y	2805	2788	1				78						
							99	4	3086	9														
11	75678	X	75678	-0-	-0-	-0-	336	1	73694	2	Y	1419	1470	1	6	8		21						
							87	4	1561	9														
LOUIE FIVE					WELL #: H 05LC		RRCID -> 300588		COMPL. DATE		06/04/2025		TOTAL DEPTH		11199		PERF.11429 - 20024							
*06		0	130517	-0-	130517	130517	985	1	120368	2	Y	8236	7830	1	3	8		403						
							104	4	9060	9														
*07		0	196647	-0-	196647	327164	1842	1	180728	2	Y	12629	12581	1	19	8		432						
							185	4	13892	9														
*08	519645	X	192481	-0-	-327164	-0-	1534	1	177660	2	Y	11881	12031	1	36	8		246						
							218	4	13069	9														
*09	178440	X	170617	-0-	-7823	-0-	2419	1	155998	2	Y	10685	10613	1	9	8		309						
							446	4	11754	9														
*10	184388	X	165150	-0-	-19238	-0-	2453	1	151316	2	Y	10183	10204	1	8	8		280						
							180	4	11201	9														
*11	178440	X	153842	-0-	-24598	-0-	1918	1	141462	2	Y	9369	9366	1	13	8		270						
							156	4	10306	9														
ARCHES FOUR					WELL #: H 04MA		RRCID -> 300727		COMPL. DATE		02/18/2025		TOTAL DEPTH		10702		PERF.10644 - 17048							
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	7392	X	NO RPT	-0-	-7392	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	114576	X	NO RPT	-0-	-114576	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	110880	X	NO RPT	-0-	-110880	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	114576	X	NO RPT	-0-	-114576	-0-						N	NO RPT					-0-						
11	110880	X	NO RPT	-0-	-110880	-0-						N	NO RPT					-0-						
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.					593635																			
DITTMAR					WELL #: 1		RRCID -> 146840		COMPL. DATE		07/25/1993		TOTAL DEPTH		12025		PERF.11846 - 12025							
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3				N	-0-					24						
07	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	3				N	-0-					24						
08	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3				N	-0-					24						
09	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	3				N	-0-					24						
10	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	3				N	-0-					24						
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3				N	-0-					24						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. //CONT.// 593635														
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	75	209
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	501	161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	642	75
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	227	114
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	114
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	114
OGDEN RESOURCES CORPORATION 618970														
CHARANZA WELL #: 1C RRCID -> 295328 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 6606 - 8880														
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
OUTLAW OIL LLC 628425														
CECELIA-BEDFORD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172694 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7510 - 10131														
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	743	2	176	9		N	160	139
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	615	2	169	9		N	154	111
08	738	N	738	-0-	-0-	-0-	611	2	127	9		N	115	48
09	780	N	780	-0-	-0-	-0-	653	2	127	9		N	115	163
10	589	N	577	-0-	-12	-0-	441	2	136	9		N	124	102
*11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	461	2	118	9		N	107	209
PALEO OIL COMPANY LLC 635131														
PATRIOT WELL #: 1 X RRCID -> 211914 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 15133 PERF.15497 - 18942														
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2				N	-0-	-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2				N	-0-	-0-
08	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2				N	-0-	-0-
09	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2				N	-0-	-0-
10	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2				N	-0-	-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
SWEDISH CHEF WELL #: 5H RRCID -> 294938 COMPL. DATE 07/03/2022 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10887 - 15377														
06	9120	X	6484	-0-	-2636	-0-	5360	3	1124	9		Y	1022	170
07	9176	X	6378	-0-	-2798	-0-	5368	3	1010	9		Y	918	167
08	9083	X	6738	-0-	-2345	-0-	5197	3	1541	9		Y	1401	171
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	171
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	171
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	171
POCO LLC 668802														
REIM, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 157259 COMPL. DATE 01/03/1999 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 8237 - 10076														
06	1860	N	1423	-0-	-437	-0-	1406	2	17	9		N	15	237
07	1643	N	1537	-0-	-106	-0-	1537	2				N	-0-	237
08	1643	N	1548	-0-	-95	-0-	1548	2				N	-0-	237
09	1410	N	1340	-0-	-70	-0-	1333	2	7	9		N	6	150
10	1550	N	1268	-0-	-282	-0-	1268	2				N	-0-	150
11	1500	N	1099	-0-	-401	-0-	1099	2				N	-0-	150

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
PROGENIES OPERATING LLC				681161						
MCCLENDON		WELL #:			RRCID -> 161523		COMPL. DATE 10/11/1996		TOTAL DEPTH 16320	
									PERF.12671 - 16320	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2016										
NEUHAUS		WELL #:			RRCID -> 196462		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 11589	
							N/A		PERF.11256 - 11508	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				86
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				86
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				86
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				86
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				86
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				86
PLUGGED AND ABANDONED 11/11/2022										
MITCHELL, B.P. ETAL		WELL #:		2	RRCID -> 278539		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH N/A	
									PERF. 8723 - 8997	
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		WELL #:		681327	RRCID -> 156592		COMPL. DATE 07/13/1995		TOTAL DEPTH 17065	
DOROTHY UNIT				1					PERF.13823 - 17065	
06	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2		101
07	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		101
08	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2		101
09	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2		101
*10	1130	X	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		101
11	480	X	NO RPT	-0-	-480	-0-			NO RPT	101
CLAY FARMS		WELL #:		1H	RRCID -> 202564		COMPL. DATE 03/12/2004		TOTAL DEPTH 11597	
									PERF.11215 - 15267	
06	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2659	2	30 9	72
07	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	3168	2	50 9	27
08	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	2950	2	50 9	72
09	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	2214	2	33 9	102
*10	2049	X	2049	-0-	-0-	-0-	2032	2	17 9	37
11	1740	X	NO RPT	-0-	-1740	-0-			NO RPT	37
CALHOUN, F. D.		WELL #:		1H	RRCID -> 203178		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 13384	
									PERF.12169 - 16840	
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2		109
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	959	2		109
08	891	N	891	-0-	-0-	-0-	891	2		109
09	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2		109
*10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2		109
11	450	N	NO RPT	-0-	-450	-0-			NO RPT	109

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327																			
CALHOUN, F. D. WELL #: 2H RRCID -> 205577 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13065 - 16057																			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2					N	-0-					45	
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2					N	-0-					45	
08	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2					N	-0-					45	
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	319	2					N	-0-					45	
*10	372 N	339	-0-	-33	-0-	339	2					N	-0-					45	
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-							N	NO RPT					45	

MUSTANG										WELL #:	1H	RRCID -> 211933	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH 15240	PERF.15120 - 17185				
06	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2					N	-0-					-0-	
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	997	2					N	-0-					-0-	
08	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2					N	-0-					-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2					N	-0-					-0-	
*10	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2					N	-0-					-0-	
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-							N	NO RPT					-0-	

CLAY FARMS										WELL #:	2 H	RRCID -> 220415	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 11706	PERF.11724 - 14200				
06	1835 X	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2					N	-0-					144	
07	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2					N	-0-					144	
08	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2599	2		6	9		N	5					149	
09	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	2034	2		20	9		N	18					167	
*10	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1751	2		19	9		N	17					184	
11	60 X	NO RPT	-0-	-60	-0-							N	NO RPT					184	

DEVON										WELL #:	1	RRCID -> 229993	COMPL. DATE 04/26/2007	TOTAL DEPTH 15250	PERF.15568 - 18093				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

MATIS, J.										WELL #:	1RE	RRCID -> 275341	COMPL. DATE 10/15/2013	TOTAL DEPTH 10091	PERF. 9861 - 12970				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					382	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					382	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					382	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					382	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					382	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					382	

R & S ENERGY, INC.										687485									
O.D.C.										WELL #:		RRCID -> 159646	COMPL. DATE 08/03/1996	TOTAL DEPTH 9970	PERF. 9881 - 11491				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					58	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					58	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					58	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					58	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					58	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					58	

PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018																			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
REDBUD E & P, INC. 696678													
KIMBERLY WELL #: 1 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400													
M	ALLOW CODE	GAS 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	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	2		N	-0-			115
07	217 N	180	-0-	-37	-0-	180	2		N	-0-	90 1		25
08	248 N	224	-0-	-24	-0-	224	2		N	-0-			25
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		N	-0-			25
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	182	2		N	-0-			25
*11	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2		N	-0-			25
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145578 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14339 PERF.10300 - 14339													
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	40	2		N	-0-			18
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2		N	-0-			18
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			18
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2		N	-0-			18
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			18
11	60 N	47	-0-	-13	-0-	47	2		N	-0-			18
PETRAS-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 145631 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 14457 PERF.10198 - 14457													
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2		N	-0-			73
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2		N	-0-			73
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2		N	-0-			73
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-			73
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211	2		N	-0-			73
11	150 N	83	-0-	-67	-0-	83	2		N	-0-			73
CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145869 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 14064 PERF.10704 - 14064													
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	3	2		N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-			-0-
10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			-0-
11	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		N	-0-			-0-
BACA WELL #: 1H RRCID -> 146161 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 13025 PERF. 9869 - 13025													
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	85	2	15 9	N	14			181
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	108	2	18 9	N	16	132 1	1 8	64
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	140	2	23 9	N	21	1 8		84
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	148	2	23 9	N	21	2 8		103
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	151	2	20 9	N	18	1 8		120
11	171 N	171	-0-	-0-	-0-	145	2	26 9	N	24			144
HOUSTON CORP. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147698 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 16524 PERF.12014 - 16524													
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120 7		-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-
LEE, TAMMY WELL #: 1 H RRCID -> 148171 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 9425 - 13800													
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	108	2	11 9	N	10			117
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	119	2	11 9	N	10			127
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	61	2	9 9	N	8			135
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	77	2	11 9	N	10			145
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	149	2	11 9	N	10			155
*11	88 N	88	-0-	-0-	-0-	77	2	11 9	N	10	102 1		63

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT WELL #: 4 RRCID -> 148286 COMPL. DATE 12/30/1993 TOTAL DEPTH 13754 PERF.10368 - 13754														
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	EOM BALANCE
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30
07		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	32
08		1	N	-0-	1	-0-	-0-		1	2		N	-0-	32
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	33
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33
11		1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	33
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915														
06		56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-
07		51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-	-0-
08		47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-	-0-
09		45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	-0-
10		77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-	-0-
*11		335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			N	-0-	-0-
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
06		37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	145
07		40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-	145
08		39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	145
09		36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-	145
10		43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-	145
*11		45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	145
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156														
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	110
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	112
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	114
09		1	X	-0-	1	-0-	-0-	1	2			N	-0-	114
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	114
*11		8	X	-0-	8	-0-	-0-	8	2			N	-0-	114
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150														
06		1260	N	909	-0-	-351	-0-	909	2			N	-0-	-0-
07		1271	N	572	-0-	-699	-0-	572	2			N	-0-	-0-
08		1147	N	52	-0-	-1095	-0-	52	2			N	-0-	-0-
09		2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			N	-0-	-0-
10		2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	2			N	-0-	-0-
*11		1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-	-0-
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
06		408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	-0-
07		403	N	358	-0-	-45	-0-	358	2			N	-0-	-0-
08		458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			N	-0-	-0-
09		390	N	242	-0-	-148	-0-	242	2			N	-0-	-0-
10		372	N	305	-0-	-67	-0-	305	2			N	-0-	-0-
11		390	N	224	-0-	-166	-0-	224	2			N	-0-	-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
06		757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	-0-
07		758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-	-0-
08		785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-	-0-
09		757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-	-0-
10		744	N	676	-0-	-68	-0-	676	2			N	-0-	-0-
11		720	N	605	-0-	-115	-0-	605	2			N	-0-	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1260 N	1183	-0-	-77	-0-	1183	2			N	-0-			-0-
07	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	1204	2			N	-0-			-0-
08	1209 N	1163	-0-	-46	-0-	1163	2			N	-0-			-0-
09	1170 N	1115	-0-	-55	-0-	1115	2			N	-0-			-0-
10	1209 N	1121	-0-	-88	-0-	1121	2			N	-0-			-0-
11	1140 N	1086	-0-	-54	-0-	1086	2			N	-0-			-0-

HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800														
06	60 N	22	-0-	-38	-0-	22	2			N	-0-	96	7	27
07	62 X	18	-0-	-44	-0-	18	2			N	-0-			27
08	62 X	8	-0-	-54	-0-	8	2			N	-0-			27
09	60 X	13	-0-	-47	-0-	13	2			N	-0-			27
10	62 X	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-			27
*11	112 X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			27

BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880														
06	450 N	405	-0-	-45	-0-	405	2			N	-0-			-0-
07	423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-			-0-
08	403 N	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-			-0-
09	420 N	314	-0-	-106	-0-	314	2			N	-0-			-0-
10	434 N	326	-0-	-108	-0-	326	2			N	-0-			-0-
11	330 N	307	-0-	-23	-0-	307	2			N	-0-			-0-

CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390														
06	836 N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-			-0-
07	651 N	522	-0-	-129	-0-	522	2			N	-0-			-0-
08	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			-0-
09	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-			-0-
10	933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-			-0-
*11	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-			-0-

YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305														
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			-0-
07	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			-0-
08	155 N	121	-0-	-34	-0-	121	2			N	-0-			-0-
09	180 N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-			-0-
10	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-			-0-
11	120 N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-			-0-

EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785														
06	3960 X	2759	-0-	-1201	-0-	2759	2			N	-0-			-0-
07	3596 X	1041	-0-	-2555	-0-	1041	2			N	-0-			-0-
08	3596 X	2667	-0-	-929	-0-	2667	2			N	-0-			-0-
09	3480 X	2504	-0-	-976	-0-	2504	2			N	-0-			-0-
10	3565 X	2612	-0-	-953	-0-	2611	2	1	9	N	-0-	1	8	-0-
11	2760 X	2521	-0-	-239	-0-	2521	2			N	-0-			-0-

HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839														
06	180 N	82	-0-	-98	-0-	82	2			N	-0-			-0-
07	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-			-0-
08	155 N	63	-0-	-92	-0-	63	2			N	-0-			-0-
09	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			-0-
10	279 N	100	-0-	-179	-0-	100	2			N	-0-			-0-
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761	2			N	-0-			-0-
07	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	2			N	-0-			-0-
08	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	2			N	-0-			-0-
09	750 N	625	-0-	-125	-0-	625	2			N	-0-			-0-
10	713 N	654	-0-	-59	-0-	654	2			N	-0-			-0-
11	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-			-0-
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-			-0-
07	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
08	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			N	-0-			-0-
09	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			N	-0-			-0-
10	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2			N	-0-			-0-
*11	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450														
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-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327														
06	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	2			N	-0-			-0-
07	4061 X	3295	-0-	-766	-0-	3295	2			N	-0-			-0-
08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	5342	2			N	-0-			-0-
09	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	4968	2			N	-0-			-0-
10	4061 X	1272	-0-	-2789	-0-	1272	2			N	-0-			-0-
11	3930 X	158	-0-	-3772	-0-	158	2			N	-0-			-0-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400														
06	900 N	10	-0-	-890	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	930 N	15	-0-	-915	-0-	15	2			N	-0-			-0-
08	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-			-0-
*11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			-0-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842														
06	1440 N	876	-0-	-564	-0-	876	2			N	-0-			-0-
07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			N	-0-			-0-
08	790 N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-			-0-
09	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2			N	-0-			-0-
10	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-			-0-
*11	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			-0-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640														
06	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	2			N	-0-			-0-
07	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
08	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2			N	-0-			-0-
09	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-			-0-
10	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1950	2	1	9	N	1	1	8	-0-
*11	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			N	-0-				-0-
07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2			N	-0-				-0-
08	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2			N	-0-				-0-
09	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-				-0-
10	1860 N	1811	-0-	-49	-0-	1811	2			N	-0-				-0-
11	1860 N	1848	-0-	-12	-0-	1848	2			N	-0-				-0-
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801															
06	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-				-0-
07	496 N	251	-0-	-245	-0-	251	2			N	-0-				-0-
08	496 N	64	-0-	-432	-0-	64	2			N	-0-				-0-
09	420 N	234	-0-	-186	-0-	234	2			N	-0-				-0-
10	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-				-0-
11	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150															
06	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-				-0-
07	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-				-0-
08	186 N	109	-0-	-77	-0-	109	2			N	-0-				-0-
09	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-				-0-
10	186 N	138	-0-	-48	-0-	138	2			N	-0-				-0-
11	120 N	83	-0-	-37	-0-	83	2			N	-0-				-0-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119															
06	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-				-0-
07	1054 N	1041	-0-	-13	-0-	1041	2			N	-0-				-0-
08	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-				-0-
09	1200 N	930	-0-	-270	-0-	930	2			N	-0-				-0-
10	1054 N	945	-0-	-109	-0-	945	2			N	-0-				-0-
11	960 N	909	-0-	-51	-0-	909	2			N	-0-				-0-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410															
06	1020 N	727	-0-	-293	-0-	727	2			N	-0-				-0-
07	899 N	700	-0-	-199	-0-	700	2			N	-0-				-0-
08	806 N	68	-0-	-738	-0-	68	2			N	-0-				-0-
09	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	2			N	-0-				-0-
10	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-				-0-
*11	792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				-0-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220															
06	300 N	269	-0-	-31	-0-	269	2			N	-0-				41
07	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-				41
08	527 N	134	-0-	-393	-0-	134	2			N	-0-				41
09	270 N	177	-0-	-93	-0-	177	2			N	-0-				41
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	2			N	-0-				41
*11	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	2			N	-0-				41
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066															
06	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2			N	-0-				-0-
07	465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-				-0-
08	279 N	176	-0-	-103	-0-	176	2			N	-0-				-0-
09	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-				-0-
10	491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	2			N	-0-				-0-
*11	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			-0-
07	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-			-0-
08	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
09	330 N	262	-0-	-68	-0-	262	2			N	-0-			-0-
10	384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			-0-
11	360 N	150	-0-	-210	-0-	150	2			N	-0-			-0-
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
06	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-			-0-
10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
11	30 N	20	-0-	-10	-0-	20	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
06	3000 X	2791	-0-	-209	-0-	2791	2			N	-0-			-0-
07	3100 X	2913	-0-	-187	-0-	2912	2	1	9	N	1	1 8		-0-
08	2852 X	2713	-0-	-139	-0-	2712	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	2790 X	2597	-0-	-193	-0-	2596	2	1	9	N	1	1 8		-0-
10	2914 X	2867	-0-	-47	-0-	2866	2	1	9	N	1	1 8		-0-
11	2820 X	2469	-0-	-351	-0-	2469	2			N	-0-			-0-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
06	1020 N	866	-0-	-154	-0-	866	2			N	-0-			27
07	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-			27
08	1364 N	1105	-0-	-259	-0-	1105	2			N	-0-			27
09	870 N	844	-0-	-26	-0-	844	2			N	-0-			27
10	806 N	702	-0-	-104	-0-	702	2			N	-0-			27
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			27
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
06	4560 X	3305	-0-	-1255	-0-	3305	2			N	-0-			-0-
07	4712 X	3864	-0-	-848	-0-	3864	2			N	-0-			-0-
08	4712 X	4564	-0-	-148	-0-	4563	2	1	9	N	1	1 8		-0-
09	4560 X	4120	-0-	-440	-0-	4120	2			N	-0-			-0-
10	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	5951	2			N	-0-			-0-
11	4410 X	3917	-0-	-493	-0-	3917	2			N	-0-			-0-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
06	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-			-0-
07	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			N	-0-			-0-
08	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-			-0-
10	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			N	-0-			-0-
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	139	2			N	-0-			-0-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
06	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-			-0-
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-			-0-
08	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			-0-
09	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-			-0-
10	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			N	-0-			-0-
11	253 N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE						
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678																
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008										TOTAL	DEPTH	17511	PERF.12558	- 17940		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	284 N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			N	-0-					-0-
08	3100 N	3136	-0-	-36	-36	3135	2	1	9	N	1	1	8			-0-
09	1011 N	975	-0-	-36	-0-	974	2	1	9	N	1	1	8			-0-
10	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
11	840 X	335	-0-	-505	-0-	335	2			N	-0-					-0-
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010										TOTAL	DEPTH	13968	PERF.13469	- 17345		
06	270 N	153	-0-	-117	-0-	153	2			N	-0-					-0-
07	248 N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
08	186 N	148	-0-	-38	-0-	148	2			N	-0-					-0-
09	150 N	108	-0-	-42	-0-	108	2			N	-0-					-0-
10	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	150 N	51	-0-	-99	-0-	51	2			N	-0-					-0-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992										TOTAL	DEPTH	13240	PERF. 9650	- 13240		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					65
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994										TOTAL	DEPTH	11069	PERF.10680	- 13789		
06	570 N	570	-0-	-0-	-0-	526	2	44	9	N	40	3	8			102
07	207 N	207	-0-	-0-	-0-	172	2	35	9	N	32	2	8			132
08	233 N	233	-0-	-0-	-0-	185	2	48	9	N	44	27	1	2	8	147
09	472 N	472	-0-	-0-	-0-	433	2	39	9	N	35	5	8			177
10	447 N	447	-0-	-0-	-0-	406	2	41	9	N	37	167	1	5	8	42
11	268 N	268	-0-	-0-	-0-	226	2	42	9	N	38	3	8			77
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994										TOTAL	DEPTH	10695	PERF.10165	- 14777		
06	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
07	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
10	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
*11	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995										TOTAL	DEPTH	16342	PERF.13617	- 16342		
06	1170 N	740	-0-	-430	-0-	740	2			N	-0-					54
07	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					54
08	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					54
09	750 N	716	-0-	-34	-0-	716	2			N	-0-					54
10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					54
*11	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					54

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE																																																	
SHIDLER, MARK L., INC. 776590																																																											
MCCULLOUGH																																																											
WELL #: 1H										RRCID -> 282737										COMPL. DATE 08/07/1993										TOTAL DEPTH 10960										PERF.10953 - 11046																			
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		240 N	126	-0-	-114	-0-			1	1	125	2	N	-0-					-0-																																								
07		217 N	173	-0-	-44	-0-			1	1	172	2	N	-0-					-0-																																								
08		140 N	140	-0-	-0-	-0-			1	1	139	2	N	-0-					-0-																																								
09		120 N	100	-0-	-20	-0-			1	1	99	2	N	-0-					-0-																																								
10		186 N	84	-0-	-102	-0-			1	1	83	2	N	-0-					-0-																																								
11		150 N	104	-0-	-46	-0-			1	1	103	2	N	-0-					-0-																																								

SHIELD PETROLEUM 777007																																																											
J. W. V. OL										WELL #: 1										RRCID -> 162301										COMPL. DATE 09/21/1996										TOTAL DEPTH 12512										PERF.12093 - 15700									
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					173																																								
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					173																																								
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					173																																								
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					173																																								
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					173																																								
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					173																																								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/29/2000																																																											

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872																																																											
LIGHTSEY, G. W.										WELL #: 1										RRCID -> 169697										COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH 11741										PERF. 8974 - 11741									
06		2160 N	8	-0-	-2152	-0-			8	2			N	-0-					207																																								
07		1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-							N	-0-					207																																								
08		899 N	88	-0-	-811	-0-			88	2			N	-0-					207																																								
09		51 N	51	-0-	-0-	-0-			51	2			N	-0-			160	1	47																																								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					47																																								
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-							N	2					49																																								

TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188																																																											
NORTH GAYHILL										WELL #: 1										RRCID -> 097838										COMPL. DATE 12/31/1981										TOTAL DEPTH 12294										PERF.11740 - 11881									
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_____ 12/16/2004																																																											

TE-RAY RESOURCES, LLC 840557																																																											
SHULA UNIT										WELL #: 10L										RRCID -> 167153										COMPL. DATE 11/29/1997										TOTAL DEPTH N/A										PERF.13100 - 19686									
06		3030 X	2595	-0-	-435	-0-			2584	2	11	9	N	10					138																																								
07		3224 X	3058	-0-	-166	-0-			3032	2	26	9	N	24					162																																								
08		3224 X	2572	-0-	-652	-0-			2559	2	13	9	N	12					174																																								
09		3120 X	3304	-0-	-184	-0-			3279	2	25	9	N	23					197																																								
10		3162 X	2961	-0-	-201	-0-			2952	2	9	9	N	8					205																																								
11		2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-							N	NO RPT					205																																								

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344																																																											
LANNISTER UNIT										WELL #: 2H										RRCID -> 289874										COMPL. DATE 03/25/2020										TOTAL DEPTH 9919										PERF. 9840 - 14979									
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11																																								
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11																																								
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11																																								
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11																																								
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11																																								
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					11																																								
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24																																																											

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE		
TEX-LEE OPERATING COMPANY				849765							
MIKESKA				WELL #:	1	RRCID -> 140301	COMPL. DATE 10/05/2000	TOTAL	DEPTH 11969	PERF.11655	- 13131
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	90	N	87	-0-	-3	-0-	84 3	3 9	N	3	57
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-	57
08	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114 3		N	-0-	57
09	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94 3		N	-0-	57
10	124	N	98	-0-	-26	-0-	98 3		N	-0-	57
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	88 3		N	-0-	57
TRIVISTA OPERATING LLC				871169							
MCELROY				WELL #:	1	RRCID -> 096314	COMPL. DATE 10/30/1992	TOTAL	DEPTH 12334	PERF.10775	- 12334
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		16
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		16
VERDUN OIL & GAS LLC				884566							
WALKER, M. P.				WELL #:	2H	RRCID -> 148090	COMPL. DATE 01/12/2007	TOTAL	DEPTH 11564	PERF.11125	- 14135
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		53
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3 2	N	-0-		53
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2 2	N	-0-		53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		53
VILAS-MOORE				WELL #:	1	RRCID -> 148290	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL	DEPTH 15870	PERF.12585	- 15166
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		283
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17 2	N	-0-		283
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		283
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		283
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		283
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		283
WALKER, M. P.				WELL #:	3H	RRCID -> 149172	COMPL. DATE 03/19/1994	TOTAL	DEPTH 15111	PERF.11165	- 15111
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27 2	N	-0-		77
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18 2	N	-0-		77
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		77
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5 2	N	-0-		77
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		77
KANKEL				WELL #:	1RE	RRCID -> 154484	COMPL. DATE 12/23/2010	TOTAL	DEPTH 12744	PERF.12631	- 16950
06	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47 2	N	-0-		120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15 2	N	-0-		120
09	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263 2	N	-0-		120
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245 2	N	-0-		120
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566												
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
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
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280												
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-		204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		204
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		204
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		204
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-		204
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006												
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-		110
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-		110
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		110
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-		110
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		110
11	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-		110
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895												
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-		130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		130
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-		130
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-		130
10	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-		130
11	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-		130
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146												
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-		77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-		77
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		77
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
11	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2		N	-0-		77
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894												
06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-		75
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		75
08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-		75
09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		75
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2		N	-0-		75
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		75
VILAS-WALTON WELL #: 1H RRCID -> 160200 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 16365 PERF.12496 - 16365												
06	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-		174
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		N	-0-		174
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2		N	-0-		174
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-		174
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		N	-0-		174
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		174

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MAGEE, HENRY G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161961 COMPL. DATE 12/11/1996 TOTAL DEPTH 14411 PERF. 9606 - 14411														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-			176
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			176
09	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			176
10	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-			176
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			176
WILKIN, MABEL WELL #: 7HU RRCID -> 162950 COMPL. DATE 05/17/1997 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931														
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-
MOORE, JESSIE WELL #: 5RE RRCID -> 166319 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 14189 PERF.11495 - 14189														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			132
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			132
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
MOORE, THOMAS WELL #: 1H RRCID -> 189825 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.1172 - 17615														
06	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			340
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			340
09	60 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
10	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-			340
11	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			340
WILKINS "A" WELL #: 4HU RRCID -> 189946 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11268 - 15927														
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-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212077 COMPL. DATE 01/30/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9729 - 13473														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057														
06	30 X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			426
07	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			426
08	62 X	12	-0-	-50	-0-	12	2			N	-0-			426
09	66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			426
10	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626	2			N	-0-			426
11	15020 X	15020	-0-	-0-	-0-	14563	2	457	9	N	415	739	1	102

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE						
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.// 884566														
BELLEAU WOOD				WELL #:		1H	RRCID -> 288823	COMPL. DATE 08/30/2019	TOTAL	DEPTH 14383	PERF.14230	- 22001						
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	CODE	AMT CODE		BALANCE	
06	66376 X	66376	-0-	-0-	-0-	70	1	66120	2	N		169	158	1			32	
						186	9											
07	70894 X	70894	-0-	-0-	-0-	66	1	70742	2	N		78	40	1			70	
						86	9											
08	55730 X	55730	-0-	-0-	-0-	56	1	55641	2	N		30	66	1			34	
						33	9											
09	43820 X	43820	-0-	-0-	-0-	648	1	43166	2	N		5	36	1			3	
						6	9											
*10	42129 X	42129	-0-	-0-	-0-	705	1	41423	2	N		1	1	1			3	
						1	9											
11	40709 X	40709	-0-	-0-	-0-	665	1	40044	2	N		-0-					3	
SOMME				WELL #:		1H	RRCID -> 289105	COMPL. DATE 08/26/2018	TOTAL	DEPTH 13562	PERF.13312	- 21376						
06	28087 X	28087	-0-	-0-	-0-	342	1	27714	2	N		28	74	1			28	
						31	9											
07	29800 X	29800	-0-	-0-	-0-	333	1	29454	2	N		12	33	1			7	
						13	9											
08	27871 X	27871	-0-	-0-	-0-	374	1	27480	2	N		15					22	
						17	9											
09	27525 X	27525	-0-	-0-	-0-	370	1	27149	2	N		5	20	1			7	
						6	9											
10	22113 X	22113	-0-	-0-	-0-	26	1	22077	2	N		9	13	1			3	
						10	9											
11	14928 X	14928	-0-	-0-	-0-	14	1	14893	2	N		19					22	
						21	9											
SAINT-MIHIEL				WELL #:		1H	RRCID -> 289148	COMPL. DATE 08/04/2019	TOTAL	DEPTH 14302	PERF.14115	- 21880						
06	82847 X	82847	-0-	-0-	-0-	87	1	82669	2	N		83	71	1			28	
						91	9											
07	78333 X	78333	-0-	-0-	-0-	73	1	78175	2	N		77	35	1			70	
						85	9											
08	68812 X	68812	-0-	-0-	-0-	70	1	68705	2	N		34	63	1			41	
						37	9											
09	46772 X	46772	-0-	-0-	-0-	691	1	46038	2	N		39	72	1			8	
						43	9											
*10	41633 X	41633	-0-	-0-	-0-	695	1	40835	2	N		94	94	1			8	
						103	9											
*11	44033 X	44033	-0-	-0-	-0-	717	1	43189	2	N		115	115	1			8	
						127	9											
GALLIPOLI				WELL #:			RRCID -> 292925	COMPL. DATE	N/A		TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.14007	- 21296			
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
GALLIPOLI WELL #: 1H RRCID -> 292926 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13829 PERF.14250 - 24226															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	173160 X	137801	-0-	-35359	-0-	145 118 9	1	137538	2	N	107	149	1		30
07	178932 X	123310	-0-	-55622	-0-	115 89 9	1	123106	2	N	81	33	1		78
08	152582 X	119677	-0-	-32905	-0-	121 72 9	1	119484	2	N	65	81	1		62
09	147660 X	100425	-0-	-47235	-0-	1482 171 9	1	98772	2	N	155	206	1		11
*10	147529 X	103755	-0-	-43774	-0-	1735 106 9	1	101914	2	N	96	95	1		12
*11	137790 X	94688	-0-	-43102	-0-	1544 111 9	1	93033	2	N	101	101	1		12
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526															
06	164550 X	123358	-0-	-41192	-0-	123000	2	358	9	N	325	341	1		31
07	170035 X	111233	-0-	-58802	-0-	110932	2	301	9	N	274	271	1		34
08	170035 X	101138	-0-	-68897	-0-	100871	2	267	9	N	243	216	1		61
09	164550 X	98859	-0-	-65691	-0-	1219 136 9	1	97504	2	N	124	180	1		5
*10	148025 X	94528	-0-	-53497	-0-	1579 155 9	1	92794	2	N	141	141	1		5
*11	123360 X	84480	-0-	-38880	-0-	1377 143 9	1	82960	2	N	130	128	1		7
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976															
06	140609 X	140609	-0-	-0-	-0-	140550	2	59	9	N	54	57	1		5
07	126498 X	126498	-0-	-0-	-0-	126425	2	73	9	N	66	62	1		9
08	121928 X	121928	-0-	-0-	-0-	121861	2	67	9	N	61	57	1		13
09	151305 X	151305	-0-	-0-	-0-	1946 77 9	1	149282	2	N	70	81	1		2
*10	138263 X	138263	-0-	-0-	-0-	2312 100 9	1	135851	2	N	91	92	1		1
*11	116938 X	116938	-0-	-0-	-0-	1907 112 9	1	114919	2	N	102	100	1		3
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526															
06	137670 X	104734	-0-	-32936	-0-	104425	2	309	9	N	281	291	1		30
07	142259 X	94932	-0-	-47327	-0-	94638	2	294	9	N	267	259	1		38
08	142104 X	73281	-0-	-68823	-0-	73021	2	260	9	N	236	225	1		49
09	137520 X	74098	-0-	-63422	-0-	900 114 9	1	73084	2	N	104	143	1		10
*10	124310 X	71022	-0-	-53288	-0-	1186 173 9	1	69663	2	N	157	163	1		4
*11	104730 X	63524	-0-	-41206	-0-	1035 144 9	1	62345	2	N	131	130	1		5

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566															
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	172650 X	125447	-0-	-47203	-0-	125162	2	285	9	N	259	281	1		24
07	178405 X	116902	-0-	-61503	-0-	116585	2	317	9	N	288	274	1		38
08	157635 X	115354	-0-	-42281	-0-	115123	2	231	9	N	210	204	1		44
09	152550 X	108930	-0-	-43620	-0-	1312	1	107494	2	N	113	147	1		10
						124	9								
*10	144367 X	102232	-0-	-42135	-0-	1708	1	100379	2	N	132	138	1		4
						145	9								
*11	125460 X	90769	-0-	-34691	-0-	1480	1	89167	2	N	111	110	1		5
						122	9								

CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826															
06	156030 X	148234	-0-	-7796	-0-	148063	2	171	9	N	155	178	1		13
07	161231 X	133098	-0-	-28133	-0-	132956	2	142	9	N	129	124	1		18
08	161231 X	119941	-0-	-41290	-0-	119797	2	144	9	N	131	119	1		30
09	156030 X	113214	-0-	-42816	-0-	1384	1	111635	2	N	177	190	1		17
						195	9								
*10	161231 X	106962	-0-	-54269	-0-	1785	1	104903	2	N	249	260	1		6
						274	9								
*11	148230 X	96397	-0-	-51833	-0-	1569	1	94549	2	N	254	253	1		7
						279	9								

CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601															
06	74943 X	74943	-0-	-0-	-0-	74890	2	53	9	N	48	53	1		84
07	68231 X	56780	-0-	-11451	-0-	56729	2	51	9	N	46	47	1		83
08	68231 X	35158	-0-	-33073	-0-	35114	2	44	9	N	40	37	1		86
09	66030 X	54848	-0-	-11182	-0-	781	1	54006	2	N	55	60	1		81
						61	9								
*10	68231 X	67655	-0-	-576	-0-	1131	1	66454	2	N	64	64	1		81
						70	9								
*11	66030 X	40665	-0-	-25365	-0-	663	1	39934	2	N	62	59	1		84
						68	9								

TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725															
06	127609 X	127609	-0-	-0-	-0-	134	1	127380	2	N	86	124	1		35
						95	9								
07	145328 X	122491	-0-	-22837	-0-	114	1	122286	2	N	83	38	1		80
						91	9								
08	150505 X	128218	-0-	-22287	-0-	130	1	128014	2	N	67	83	1		64
						74	9								
09	145650 X	108076	-0-	-37574	-0-	1596	1	106413	2	N	61	113	1		12
						67	9								
*10	138880 X	111491	-0-	-27389	-0-	1864	1	109498	2	N	117	117	1		12
						129	9								
*11	127620 X	103912	-0-	-23708	-0-	1694	1	102083	2	N	123	123	1		12
						135	9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226														
M	ALLOW CODE	GAS 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	196591 X	196591	-0-	-0-	-0-	196485	2	106	9	N	96	111	1	10
07	168907 X	168907	-0-	-0-	-0-	168796	2	111	9	N	101	97	1	14
08	167657 X	167657	-0-	-0-	-0-	167555	2	102	9	N	93	85	1	22
09	174882 X	174882	-0-	-0-	-0-	2234	1	172465	2	N	166	186	1	2
						183	9							
*10	155666 X	155666	-0-	-0-	-0-	2603	1	152916	2	N	134	134	1	2
						147	9							
*11	141017 X	141017	-0-	-0-	-0-	2300	1	138560	2	N	143	141	1	4
						157	9							
YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351														
06	262231 X	262231	-0-	-0-	-0-	262187	2	44	9	N	40	56	1	65
07	241144 X	241144	-0-	-0-	-0-	241098	2	46	9	N	42	68	1	39
08	215150 X	215150	-0-	-0-	-0-	215125	2	25	9	N	23			62
09	188474 X	188474	-0-	-0-	-0-	188451	2	23	9	N	21	55	1	28
10	178000 X	178000	-0-	-0-	-0-	209	1	177761	2	N	27	44	1	11
						30	9							
11	159143 X	159143	-0-	-0-	-0-	148	1	158980	2	N	14			25
						15	9							
MONS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297969 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14596 PERF.14250 - 22636														
06	0 W	302965	-0-	302965	1959781	319	1	302599	2	N	43	36	1	14
						47	9							
07	0 W	296647	-0-	296647	2256428	276	1	296319	2	N	47	22	1	39
						52	9							
08	0 W	281064	-0-	281064	2537492	284	1	280748	2	N	29	43	1	25
						32	9							
09	2808302 X	270810	-0-	-2537492	-0-	4002	1	266777	2	N	28	51	1	2
						31	9							
*10	274237 X	274237	-0-	-0-	-0-	4589	1	269635	2	N	12	12	1	2
						13	9							
11	249062 X	249062	-0-	-0-	-0-	4066	1	244995	2	N	1			3
						1	9							
JUTLAND UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298089 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14309 PERF.14025 - 21976														
06	182552 X	182552	-0-	-0-	-0-	182527	2	25	9	N	23	62	1	76
07	172622 X	172622	-0-	-0-	-0-	172556	2	66	9	N	60	75	1	61
08	155362 X	155362	-0-	-0-	-0-	155286	2	76	9	N	69			130
09	136909 X	136909	-0-	-0-	-0-	136830	2	79	9	N	72	116	1	86
10	130630 X	130630	-0-	-0-	-0-	153	1	130404	2	N	66	128	1	24
						73	9							
11	119218 X	119218	-0-	-0-	-0-	111	1	119059	2	N	44			68
						48	9							
VIMY RIDGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298122 COMPL. DATE 11/22/2024 TOTAL DEPTH 14010 PERF.14275 - 22555														
06	0 W	79376	-0-	79376	896352	84	1	79248	2	N	40	33	1	12
						44	9							
07	0 W	72951	-0-	72951	969303	68	1	72833	2	N	45	21	1	36
						50	9							
08	0 W	68618	-0-	68618	1037921	69	1	68519	2	N	27	41	1	22
						30	9							
09	1089556 X	51635	-0-	-1037921	-0-	763	1	50865	2	N	6	27	1	1
						7	9							
10	93186 X	54691	-0-	-38495	-0-	915	1	53775	2	N	1	1	1	1
						1	9							
11	79380 X	50444	-0-	-28936	-0-	824	1	49620	2	N	-0-			1

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WESTPARK PETROLEUM, INC. 912934														
CG & HD WELL #: 1 RRCID -> 122185 COMPL. DATE 03/24/1986 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11369 - 11551														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION 913020														
PETERS, ALTON WELL #: 1 RRCID -> 233287 COMPL. DATE 10/07/1981 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8911 - 9128														
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	105
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	105
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	105
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	105
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	105
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	105
PLUGGED AND ABANDONED 04/16/2019														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275														
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2		N	-0-	170
07	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2		N	-0-	170
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	170
09	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2		N	-0-	170
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	170
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	170
LEWIS-HOYT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140462 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9668 - 13200														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	27
SEALY SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145452 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14096 PERF. 9955 - 14096														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	38
BERRY WELL #: 1 RRCID -> 148621 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 13941 PERF.10225 - 13941														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444												
MACHANN WEST UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	153759	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL	DEPTH 12250	PERF. 7835	-	9777			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* 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		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
REVEILLE				WELL #:	1	RRCID ->	160430	COMPL. DATE	02/04/1991	TOTAL	DEPTH 12129	PERF. N/A					
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-		
GOLD SOUTH UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	175350	COMPL. DATE	04/01/1982	TOTAL	DEPTH 8642	PERF. 8217	-	8355			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-0-					N	NO RPT			-0-		
RYAN, W.H. "A"				WELL #:		RRCID ->	177624	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 9090	PERF. 8326	-	8986			
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52		
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52		
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52		
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52		
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			52		
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52		
PLUGGED AND ABANDONED_____07/26/2023																	
MACHANN WEST UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	178010	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 8830	PERF. 8022	-	8676			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
SCAMARDO, PETE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	209045	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 10398	PERF. 7638	-	10398			
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35		
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35		
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35		
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35		
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC																					
SANTA FE "B" UNIT																					
				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
				//CONT.//	923444																
				WELL #:	1	RRCID -> 234137				COMPL. DATE				N/A							
														TOTAL DEPTH 10149							
														PERF.10009 - 11422							
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-					-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HILTON-YEGUA								WELL #:	1RE	RRCID -> 247534				COMPL. DATE 12/23/2008				TOTAL DEPTH 14390			
																		PERF.10520 - 13616			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65		
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65		
BROWN - ACCURSO UNIT								WELL #:	1	RRCID -> 263960				COMPL. DATE 10/01/2011				TOTAL DEPTH N/A			
																		PERF. 8038 - 12318			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32		
SCHMIEDER								WELL #:	1H	RRCID -> 273117				COMPL. DATE 12/17/2012				TOTAL DEPTH 13638			
																		PERF.14358 - 19186			
06	2935	N	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2876	2	N	-0-					7		
07	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	1058	2	N	-0-					7		
08	1798	N	806	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	16	1	790	2	N	-0-					7		
09	1740	N	1140	-0-	-0-	-600	-0-	-0-	23	1	1117	2	N	-0-					7		
10	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1128	2	N	-0-					7		
11	780	N	NO RPT	-0-	-0-	-780	-0-	-0-					N	NO RPT					7		
ESCHBERGER								WELL #:	1H	RRCID -> 275809				COMPL. DATE 03/07/2013				TOTAL DEPTH 13787			
																		PERF.14481 - 19380			
06	3180	X	1467	-0-	-0-	-1713	-0-	-0-	29	1	1438	2	N	-0-					68		
07	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	3484	2	N	-0-					68		
08	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2752	2	N	-0-					68		
09	2550	X	1729	-0-	-0-	-821	-0-	-0-	35	1	1694	2	N	-0-					68		
10	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	2271	2	N	-0-					68		
11	3450	X	NO RPT	-0-	-0-	-3450	-0-	-0-					N	NO RPT					68		
RYAN-HOVARAK UNIT								WELL #:	1	RRCID -> 279576				COMPL. DATE 09/11/1982				TOTAL DEPTH 9064			
																		PERF. 8304 - 8898			
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	1	-0-	-0-	1	-0-	1	1	1			N	-0-					-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	NO RPT					-0-		
MAGNESS								WELL #:	1	RRCID -> 279970				COMPL. DATE 10/20/2015				TOTAL DEPTH 10175			
																		PERF. 8310 - 8338			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-		
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	194					N	NO RPT					-0-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552													
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			121
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			121
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24													
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265													
06	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-	162	1	7924	2	Y	520	528	1
						572	9						-0-
07	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-	179	1	8794	2	Y	818	807	1
						900	9						11
08	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-	196	1	9627	2	Y	969	945	1
						1066	9						35
09	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	191	1	9344	2	Y	799	787	1
						879	9						47
*10	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	175	1	8592	2	Y	845	882	1
						930	9					21	6
11	8940 X	NO RPT	-0-	-8940	-0-				Y	NO RPT			-0-
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461													
06	39258 X	39258	-0-	-0-	-0-	781	1	38258	2	N	199	164	1
						219	9						300
07	43679 X	37914	-0-	-5765	-0-	754	1	36958	2	N	184	177	1
						202	9						307
08	46686 X	35882	-0-	-10804	-0-	713	1	34904	2	N	241	357	1
						265	9						191
09	45180 X	34604	-0-	-10576	-0-	685	1	33564	2	N	323	367	1
						355	9						149
10	43183 X	35090	-0-	-8093	-0-	697	1	34176	2	N	197	183	1
						217	9						163
11	39270 X	NO RPT	-0-	-39270	-0-				N	NO RPT			163
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747													
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	8	1	241	2	N	1		106
						1	9						
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	2	N	-0-		106
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		106
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-	15	1	496	2	N	-0-		106
10	0 W	330	-0-	-330	-0-	9	1	321	2	N	-0-		106
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		106
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
SANTA MIA WELL #: 1H RRCID -> 287612 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13607 PERF.13530 - 21560														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13470 X	12720	-0-	-750	-0-	255 3 9	1 12462	2	N	3			167	
07	13609 X	13230	-0-	-379	-0-	265 3 9	1 12962	2	N	3			170	
08	13919 X	13167	-0-	-752	-0-	263 1 9	1 12903	2	N	1			171	
09	13470 X	12283	-0-	-1187	-0-	246 1 9	1 12033	2	N	4			175	
10	13826 X	13301	-0-	-525	-0-	266 1	1 13035	2	N	-0-			175	
11	12810 X	NO RPT	-0-	-12810	-0-				N	NO RPT			175	
DOUBLE E WELL #: 1H RRCID -> 287711 COMPL. DATE 06/05/2019 TOTAL DEPTH 12823 PERF.13636 - 21490														
06	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	258 4 9	1 18547	2	N	4			419	
07	19158 X	18337	-0-	-821	-0-	243 10 9	1 18084	2	N	9			428	
08	19344 X	18773	-0-	-571	-0-	244 1	1 18529	2	N	-0-			428	
09	18720 X	16650	-0-	-2070	-0-	216 13 9	1 16421	2	N	12			440	
10	19344 X	14775	-0-	-4569	-0-	184 6 9	1 14585	2	N	5			445	
11	18720 X	NO RPT	-0-	-18720	-0-				N	NO RPT			445	
SEILHEIMER WELL #: 1H RRCID -> 287862 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 12296 PERF.13469 - 20405														
06	63060 X	55694	-0-	-7366	-0-	1111 149 9	1 54434	2	N	135	168	1	158	
07	65162 X	61262	-0-	-3900	-0-	1222 155 9	1 59885	2	N	141	177	1	122	
08	65813 X	59165	-0-	-6648	-0-	1180 157 9	1 57828	2	N	143			265	
09	63690 X	51980	-0-	-11710	-0-	1037 135 9	1 50808	2	N	123	179	1	209	
10	59148 X	21569	-0-	-37579	-0-	429 139 9	1 21001	2	N	126	176	1	159	
11	59280 X	NO RPT	-0-	-59280	-0-				N	NO RPT			159	
SHEPHERD WELL #: 1H RRCID -> 288133 COMPL. DATE 03/28/2019 TOTAL DEPTH 13652 PERF.13713 - 20097														
06	16920 X	14909	-0-	-2011	-0-	298 28 9	1 14583	2	N	25			165	
07	19282 X	14473	-0-	-4809	-0-	289 36 9	1 14148	2	N	33			198	
08	19282 X	11467	-0-	-7815	-0-	229 40 9	1 11198	2	N	36			234	
09	17610 X	13917	-0-	-3693	-0-	278 37 9	1 13602	2	N	34			268	
10	15500 X	14260	-0-	-1240	-0-	285 19 9	1 13956	2	N	17			285	
11	14910 X	NO RPT	-0-	-14910	-0-				N	NO RPT			285	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MORGAN WELL #: 1H RRCID -> 288227 COMPL. DATE 03/07/2018 TOTAL DEPTH 12544 PERF.13225 - 18208														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26580 X	26137	-0-	-443	-0-	522 32	1 9	25583	2	N	29			237
07	24676 X	22644	-0-	-2032	-0-	453 17	1 9	22174	2	N	15			252
08	31868 X	24881	-0-	-6987	-0-	497 19	1 9	24365	2	N	17			269
09	30840 X	21507	-0-	-9333	-0-	430 18	1 9	21059	2	N	16			285
10	31868 X	22750	-0-	-9118	-0-	455 21	1 9	22274	2	N	19			304
11	26130 X	NO RPT	-0-	-26130	-0-					N	NO RPT			304

RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377														
06	14190 X	9484	-0-	-4706	-0-	176 675	1 9	8633	2	N	614	528 1		202
07	13113 X	9485	-0-	-3628	-0-	175 752	1 9	8558	2	N	684	723 1		163
08	9920 X	9308	-0-	-612	-0-	171 756	1 9	8381	2	N	687	532 1		318
09	10027 X	10027	-0-	-0-	-0-	187 669	1 9	9171	2	N	608	726 1		200
10	9796 X	8471	-0-	-1325	-0-	155 721	1 9	7595	2	N	655	712 1		143
11	9480 X	NO RPT	-0-	-9480	-0-					N	NO RPT			143

JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504														
06	4080 X	945	-0-	-3135	-0-	81 40	1 9	824	2	N	36			331
07	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	398 169	1 9	4029	2	N	154	183 1		302
08	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	361 194	1 9	3652	2	N	176	180 1		298
09	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	319 202	1 9	3220	2	N	184	177 1	1 8	304
10	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	307 185	1 9	3099	2	N	168	179 1		293
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-					N	NO RPT			293

NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764														
06	12150 X	8836	-0-	-3314	-0-	167 464	1 9	8205	2	N	422	537 1		116
07	11935 X	10073	-0-	-1862	-0-	192 450	1 9	9431	2	N	409	361 1		164
08	11501 X	10609	-0-	-892	-0-	203 439	1 9	9967	2	N	399	368 1		195
09	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	179 439	1 9	8770	2	N	399	371 1		223
10	9145 X	8368	-0-	-777	-0-	158 451	1 9	7759	2	N	410	466 1		167
11	10260 X	NO RPT	-0-	-10260	-0-					N	NO RPT			167

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
LILLIE HOHLT WELL #: 1H RRCID -> 288418 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 12386 PERF.13419 - 18236														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE	
06	23286 X	23286	-0-	-0-	-0-	464 76 9	1 22746	2	N	69			173	
07	26350 X	18541	-0-	-7809	-0-	370 46 9	1 18125	2	N	42	178	1	37	
08	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	535 69 9	1 26196	2	N	63			100	
09	23640 X	17303	-0-	-6337	-0-	345 57 9	1 16901	2	N	52			152	
10	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-				N	-0-			152	
11	25950 X	NO RPT	-0-	-25950	-0-				N	NO RPT			152	
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
06	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	707 1320 9	1 34625	2	N	1200	1069	1	305	
07	38409 X	36971	-0-	-1438	-0-	721 938 9	1 35312	2	N	853	897	1	261	
08	39773 X	36832	-0-	-2941	-0-	714 1129 9	1 34989	2	N	1026	1093	1	194	
09	38490 X	34712	-0-	-3778	-0-	673 1058 9	1 32981	2	N	962	930	1	226	
10	38595 X	34769	-0-	-3826	-0-	674 1059 9	1 33036	2	N	963	901	1	288	
11	36660 X	NO RPT	-0-	-36660	-0-				N	NO RPT			288	
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
06	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	531 686 9	1 26026	2	N	624	525	1	263	
07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	549 671 9	1 26918	2	N	610	533	1	340	
08	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	533 668 9	1 26099	2	N	607	548	1	399	
09	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	505 631 9	1 24768	2	N	574	556	1	417	
10	26419 X	26419	-0-	-0-	-0-	516 616 9	1 25287	2	N	560	722	1	255	
11	22200 X	NO RPT	-0-	-22200	-0-				N	NO RPT			255	
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	105 59 9	1 7536	2	N	54			269	
07	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	106 68 9	1 7920	2	N	62	177	1	154	
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	101 61 9	1 7657	2	N	55			209	
09	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	98 46 9	1 7452	2	N	42			251	
10	7644 X	7644	-0-	-0-	-0-	95 65 9	1 7484	2	N	59	180	1	130	
11	5010 X	NO RPT	-0-	-5010	-0-				N	NO RPT			130	
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857														
06	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	317 304 1	1 15516	2	N	-0-			233	
07	17608 X	15176	-0-	-2432	-0-	304 298 1	1 14872	2	N	-0-			233	
08	17608 X	14902	-0-	-2706	-0-	520 482 1	1 14604	2	N	-0-			233	
09	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	520 482 1	1 25474	2	N	-0-			233	
10	24082 X	24082	-0-	-0-	-0-				N	-0-			233	
11	15840 X	NO RPT	-0-	-15840	-0-				N	NO RPT			233	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	58	1	2835	2	N	1066	1096	1	229
						1173	9							
07	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	78	1	3802	2	N	1242	1258	1	213
						1366	9							
08	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	65	1	3168	2	N	1201	1086	1	327
						1321	9					1	8	
09	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	52	1	2538	2	N	1122	1095	1	354
						1234	9							
10	11195 X	11195	-0-	-0-	-0-	199	1	9728	2	N	1153	1095	1	412
						1268	9							
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			412

DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
06	20310 X	18688	-0-	-1622	-0-	257	1	18431	2	N	-0-			198
07	18507 X	17577	-0-	-930	-0-	233	1	17344	2	N	-0-			198
08	21607 X	18028	-0-	-3579	-0-	234	1	17794	2	N	-0-			198
09	20910 X	15946	-0-	-4964	-0-	207	1	15738	2	N	1			199
						1	9							
10	19313 X	15174	-0-	-4139	-0-	189	1	14985	2	N	-0-			199
11	18690 X	NO RPT	-0-	-18690	-0-					N	NO RPT			199

BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
06	21748 X	21748	-0-	-0-	-0-	433	1	21204	2	N	101	183	1	76
						111	9							
07	19251 X	16495	-0-	-2756	-0-	330	1	16165	2	N	-0-			76
08	18414 X	18209	-0-	-205	-0-	363	1	17796	2	N	45			121
						50	9							
09	21750 X	19923	-0-	-1827	-0-	397	1	19453	2	N	66			187
						73	9							
10	22475 X	18868	-0-	-3607	-0-	376	1	18426	2	N	60			247
						66	9							
11	21750 X	NO RPT	-0-	-21750	-0-					N	NO RPT			247

BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
06	4500 X	1861	-0-	-2639	-0-	164	1	1662	2	N	32	169	1	150
						35	9							
07	8493 X	8493	-0-	-0-	-0-	731	1	7393	2	N	335	372	1	113
						369	9							
08	5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	465	1	4700	2	N	303	187	1	229
						333	9							
09	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	406	1	3675	2	N	253	362	1	120
						278	9							
10	4464 X	4341	-0-	-123	-0-	436	1	3648	2	N	234	176	1	178
						257	9							
11	7320 X	NO RPT	-0-	-7320	-0-					N	NO RPT			178

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
HARMON SCHOOL														
WELL #: 1H RRCID -> 289474 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12388 PERF.12918 - 18852														
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	8010 X	4389 -0-	-3621	-0-	82 1	4042 2	N	241	372 1					90
07	8277 X	6589 -0-	-1688	-0-	265 9	5894 2	N	523	533 1					80
08	5253 X	5253 -0-	-0-	-0-	120 1	4711 2	N	405	354 1					131
09	5040 X	4456 -0-	-584	-0-	575 9	3930 2	N	405	187 1					349
10	5228 X	5228 -0-	-0-	-0-	96 1	4861 2	N	244	344 1					249
11	6390 X	NO RPT -0-	-6390	-0-	446 9		N	NO RPT						249
GOLD NORTH UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						61
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						61
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						61
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						61
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						61
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						61
MACHANN WEST UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 291307 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8076 - 11790														
06	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						39
07	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						39
08	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						39
09	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						39
10	0 N	-0- -0-	-0-	-0-			N	-0-						39
11	0 N	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT						39
MILAM HALL UNIT														
WELL #: 2H RRCID -> 292944 COMPL. DATE 07/06/2021 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11186 - 16299														
06	47940 X	17119 -0-	-30821	-0-	352 1	15203 2	N	1400	1590 1					165
07	49166 X	11888 -0-	-37278	-0-	24 4	1540 9	N	1133	998 1					300
08	48639 X	46880 -0-	-1759	-0-	169 1	10445 2	N	4167	4267 1					200
09	45900 X	42576 -0-	-3324	-0-	28 4	1246 9	N	3534	3631 1					103
10	47430 X	41840 -0-	-5590	-0-	648 1	41520 2	N	3506	3395 1					214
11	45360 X	NO RPT -0-	-45360	-0-	128 4	4584 9	N	NO RPT						214
STEPHEN UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
06	4 N	4 -0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-	1 1					-0-
07	3 N	3 -0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-						-0-
08	9 N	8 -0-	-1	-0-	7 2	1 9	Y	1	1 1					-0-
09	7 N	7 -0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-						-0-
10	4 N	4 -0-	-0-	-0-	4 2		Y	-0-						-0-
11	8 N	NO RPT -0-	-8	-0-			Y	NO RPT						-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MILAM HALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293225 COMPL. DATE 12/18/2021 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11080 - 15905														
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	22890 X	7406	-0-	-15484	-0-	145 10	1 4	6252 999	2 9	N	908	1043 1		107
07	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-	289 57	1 4	18536 3770	2 9	N	-0-	107 1		-0-
08	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	289 57	1 4	18536 3770	2 9	N	3427	3262 1		165
09	24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	330 66	1 4	20227 3764	2 9	N	3422	3487 1		100
10	20615 X	10144	-0-	-10471	-0-	123 25	1 4	8338 1658	2 9	N	1507	1515 1		92
11	21930 X	NO RPT	-0-	-21930	-0-					N	NO RPT			92
BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132														
06	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	257 55	1 4	6728 425	2 9	N	386	459 1	1 8	122
07	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	230 54	1 4	6129 328	2 9	N	298	319 1		101
08	7626 X	6202	-0-	-1424	-0-	206 75	1 4	5492 429	2 9	N	390	335 1	31 8	125
09	7380 X	5905	-0-	-1475	-0-	215 55	1 4	5203 432	2 9	N	393	393 1		125
10	7626 X	6002	-0-	-1624	-0-	210 52	1 4	5277 463	2 9	N	421	419 1		127
11	7380 X	NO RPT	-0-	-7380	-0-					N	NO RPT			127
RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142														
06	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	3052 109	1 4	6014 334	2 9	N	304	334 1		73
07	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	2590 366	1 9	4921 5363	2 2	N	333	347 1		59
08	10013 X	8491	-0-	-1522	-0-	2731 397	1 9	5363 5108	2 2	N	361	340 1		80
09	9690 X	7991	-0-	-1699	-0-	2572 311	1 9	5108 4199	2 2	N	283	279 1		84
10	9827 X	7018	-0-	-2809	-0-	2378 158	1 4	4199 283	2 9	N	257	247 1		94
11	9510 X	NO RPT	-0-	-9510	-0-					N	NO RPT			94
RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936														
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	983 35	1 4	1937 352	2 9	N	320	388 1		77
07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	1914 358	1 9	3638 3272	2 2	N	325	345 1		57
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1666 424	1 9	3272 3474	2 2	N	385	357 1		85
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	1749 287	1 9	3474 3066	2 2	N	261	269 1		77
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1736 115	1 4	3066 385	2 9	N	350	299 1		128
11	5730 X	NO RPT	-0-	-5730	-0-					N	NO RPT			128

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
BELL UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 294255 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9544 PERF.10239 - 16138																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	228 1	5961 2	49 4	363 9	N	330	482 1				104
07	6876 X	6876	-0-	-0-	-0-	236 1	6287 2	55 4	298 9	N	271	284 1				91
08	6499 X	6499	-0-	-0-	-0-	225 1	5992 2	81 4	201 9	N	183	209 1	2 8			63
09	5635 X	5635	-0-	-0-	-0-	212 1	5131 2	54 4	238 9	N	216	210 1				69
10	4898 X	4739	-0-	-159	-0-	173 1	4348 2	43 4	175 9	N	159	180 1				48
11	4740 X	NO RPT	-0-	-4740	-0-					N	NO RPT					48

BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713																
06	8336 X	8336	-0-	-0-	-0-	284 1	7446 2	61 4	545 9	N	495	569 1	1 8			156
07	7713 X	7713	-0-	-0-	-0-	254 1	6788 2	59 4	612 9	N	556	524 1				188
08	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	243 1	6474 2	88 4	354 9	N	322	397 1	1 8			112
09	8340 X	6472	-0-	-1868	-0-	240 1	5807 2	62 4	363 9	N	330	337 1				105
10	8618 X	5949	-0-	-2669	-0-	214 1	5365 2	53 4	317 9	N	288	306 1				87
11	8340 X	NO RPT	-0-	-8340	-0-					N	NO RPT					87

RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382																
06	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	864 1	1702 2	31 4	370 9	N	336	357 1				81
07	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	856 1	1626 2	250 9		N	227	268 1				40
08	2666 X	2625	-0-	-41	-0-	762 1	1497 2	366 9		N	333	300 1				73
09	2970 X	2158	-0-	-812	-0-	644 1	1279 2	235 9		N	214	224 1				63
10	3069 X	1934	-0-	-1135	-0-	577 1	1019 2	38 4	300 9	N	273	236 1				100
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					N	NO RPT					100

VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700																
06	88080 X	18970	-0-	-69110	-0-	907 1	17238 2	825 9		N	750	852 1				63
07	91016 X	49643	-0-	-41373	-0-	2367 1	44973 2	69 4	2234 9	N	2031	1812 1				282
08	66650 X	62170	-0-	-4480	-0-	2976 1	56547 2	120 4	2527 9	N	2297	2481 1				98
09	56400 X	49118	-0-	-7282	-0-	2329 1	44246 2	230 4	2313 9	N	2103	2066 1				135
10	54901 X	25901	-0-	-29000	-0-	2258 1	22339 2	231 4	1073 9	N	975	1050 1				60
11	60150 X	NO RPT	-0-	-60150	-0-					N	NO RPT					60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
VALENTINE WELL #: A 2H RRCID -> 294746 COMPL. DATE 10/19/2022 TOTAL DEPTH 10305 PERF.10900 - 15940															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	58710 X	14941	-0-	-43769	-0-	694 1065	1 9	13182	2	N	968	1075	1		82
07	60667 X	32197	-0-	-28470	-0-	1476 43	1 4	28043	2	N	2395	2144	1		333
08	47647 X	38628	-0-	-9019	-0-	1759 71	1 4	33415	2	N	3075	3277	1		131
09	42570 X	38153	-0-	-4417	-0-	1741 172	1 4	33086	2	N	2867	2814	1		184
10	42377 X	33407	-0-	-8970	-0-	2811 288	1 4	27805	2	N	2275	2318	1		141
11	37380 X	NO RPT	-0-	-37380	-0-			2503	9	N	NO RPT				141
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877															
06	106440 X	89799	-0-	-16641	-0-	3880 59	1 4	84330	2	N	1391	1870	1	16 8	168
07	109957 X	83661	-0-	-26296	-0-	3578 69	1 4	78566	2	N	1316	1281	1	30 8	173
08	98363 X	81872	-0-	-16491	-0-	3197 76	1 4	76991	2	N	1462	1292	1	41 8	302
09	91260 X	69285	-0-	-21975	-0-	2812 68	1 4	65051	2	N	1231	1294	1	17 8	222
10	92783 X	68003	-0-	-24780	-0-	2718 81	1 4	63869	2	N	1214	1114	1	26 8	296
11	89790 X	NO RPT	-0-	-89790	-0-			1335	9	N	NO RPT				296
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 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-
DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 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-
PETERS UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 295003 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9492 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-
PETERS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 295043 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9997 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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)										34773 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444									
MOLITOR UNIT										WELL #: A 2H		RRCID -> 295820		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 10778		PERF.10905 - 16886	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. 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	5310 X	3083	-0-	-2227	-0-			339 1	2340 2			N	366	555 1	12 8			234	
07	5115 X	4581	-0-	-534	-0-			180 1	3661 2			N	673	548 1	39 8			320	
08	5115 X	4202	-0-	-913	-0-			740 9											
09	4500 X	3975	-0-	-525	-0-			167 1	3353 2			N	620	745 1	21 8			174	
10	4557 X	4223	-0-	-334	-0-			682 9											
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-			189 1	3211 2			N	523	559 1	11 8			127	
								575 9											
								162 1	3427 2			N	575	378 1	19 8			305	
								1 4	633 9			N	NO RPT					305	
HERON B										WELL #: 2H		RRCID -> 297392		COMPL. DATE 08/20/2024		TOTAL DEPTH 12062		PERF.12662 - 21184	
06	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-			255 1	12503 2			Y	814	821 1				-0-	
07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-			895 9										-0-	
08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-			254 1	12423 2			Y	788	788 1				-0-	
09	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-			867 9										-0-	
10	10035 X	10035	-0-	-0-	-0-			240 1	11760 2			Y	745	745 1				-0-	
*10	8490 X	NO RPT	-0-	-8490	-0-			820 9										-0-	
								220 1	10780 2			Y	714	675 1				39	
								785 9										-0-	
								185 1	9079 2			Y	701	735 1	17 6			-0-	
								771 9				Y	NO RPT					-0-	
GILBERT WOODS (9490)										34807 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
ADS OPERATING, INC.										000222									
APPELT PROPERTIES										WELL #: 1		RRCID -> 140297		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 10148		PERF. 9472 - 9482	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
GILLOCK (BIG GAS, FB-F)										34925 044		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
VAST OIL TX OPERATING LLC										883803									
CROSS MEDIA										WELL #: 1		RRCID -> 175740		COMPL. DATE 09/29/1999		TOTAL DEPTH 8930		PERF. 8715 - 8746	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					39	
GILLOCK (COAST)										34925 074		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.										667907									
DAMIANT, JULES										WELL #: 1		RRCID -> 006382		COMPL. DATE 01/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8616 - 8646	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					3	
PLUGGED AND ABANDONED										06/23/1998									

GILLOCK, SOUTH														34929 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: GALVESTON							
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC														681359													
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 5		RRCID -> 006398		COMPL. DATE 08/06/1957		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8755 - 8783			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 006399		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		7914		PERF. 7893 - 8783			
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-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 22		RRCID -> 006400		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8741 - 8753	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 21		RRCID -> 006401		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8695 - 8725	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 19		RRCID -> 006402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8126 - 8166	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 006406		COMPL. DATE 10/23/1984		TOTAL DEPTH		8879		PERF. 8330 - 8346			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-							
GILLOCK, SOUTH UNIT														WELL #: 43		RRCID -> 006407		COMPL. DATE 06/01/1942		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8496 - 8532			
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-							

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 8732	-	8757
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH	9095	PERF. 8976	-	9005
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8502	-	8538
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8398	-	8404
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH	8701	PERF. 8414	-	8420
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID -> 096218	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120	-	9148
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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 096220	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726	-	8728
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917					-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON			
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359						
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID -> 096221	COMPL. DATE 07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898 -	8932
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	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-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID -> 107906	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 -	9006
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-
GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID -> 108239	COMPL. DATE 08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080 -	9086
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-
GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID -> 125018	COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898 -	9018
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-
GILLOCK, SOUTH (FRI0 TOP 7500)		34929 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON				
CORUM PRODUCTION COMPANY		180197								
GULF COAST WATER AUTHORITY		WELL #:		180197	RRCID -> 276360	COMPL. DATE 07/12/2013	TOTAL DEPTH	8181	PERF. 7400 -	7416
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					18
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					18
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					18
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					18
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					18
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-					18
PLUGGED AND ABANDONED 01/21/2020										
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		681359								
SOUTH GILLOCK UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 149112	COMPL. DATE 04/05/1994	TOTAL DEPTH	8280	PERF. 7632 -	7647
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-

GIST (WALDEN)			35106 250			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: NEWTON							
AMRWR, LLC			102699																
HARTBURG 4			WELL #: 1			RRCID -> 192221			COMPL. DATE 07/19/2002			TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5228 - 5234							
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-	
WAGNER OIL COMPANY			891175																
HARTBURG			WELL #: 1			RRCID -> 298927			COMPL. DATE 01/18/2025			TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5815 - 5877							
06	16803		8274	-0-	-8529	-0-	449	1	6612	3	N	1103	976	1				258	
							1213	9											
07	16803		7248	-0-	-9555	-0-	464	1	5706	3	N	980	981	1				257	
							1078	9											
08	23126		6656	-0-	-16470	-0-	464	1	5224	3	N	880	817	1				320	
							968	9											
09	17250 #		9016	-0-	-8234	-0-	449	1	7366	3	N	1092	966	1				446	
							1201	9											
10	11656 #		9996	-0-	-1660	-0-	464	1	8054	3	N	1344	1646	1	31	8		113	
							1478	9											
11	8546 R		8546	-0-	-0-	-0-	449	1	6916	3	N	1074	813	1				374	
							1181	9											
GIST (5500 FRI0)			35106 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NEWTON							
DARTEX ENERGY CORPORATION			201208																
QUINN, B.E. ET AL 3			WELL #: 15			RRCID -> 137438			COMPL. DATE 02/11/1991			TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5508 - 5514							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GLASSCOCK (FRI0 2600)			35231 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO							
ANGEL OPERATING LLC			101344																
TURNER-PLUMMER			WELL #: 2			RRCID -> 271289			COMPL. DATE 10/16/2013			TOTAL DEPTH 5588 PERF. 5150 - 7732							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 8700)			35231 310			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			681327																
GLASSCOCK, C. G.			WELL #: 3			RRCID -> 131891			COMPL. DATE 06/13/2003			TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8392 - 8678							
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-	

GLASSCOCK (WILCOX 8,900)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 415					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
681327										CNTY: COLORADO				
WELL #: 1					RRCID -> 152648					COMPL. DATE 12/24/1994				
										TOTAL DEPTH 11018				
										PERF. 8898 - 8904				
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	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-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)														
MB ENERGY, LLC														
CABALLO														
35231 498					NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
100147										CNTY: COLORADO				
WELL #: 1					RRCID -> 285866					COMPL. DATE 08/03/2018				
										TOTAL DEPTH 11200				
										PERF. 9106 - 9111				
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 581					ASSOCIATED					ONE WELL				
681327										CNTY: COLORADO				
WELL #: 3					RRCID -> 108023					COMPL. DATE 09/30/1983				
										TOTAL DEPTH 9585				
										PERF. 9232 - 9246				
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-
GLASSCOCK (WILCOX 10,500)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK RANCH														
35231 913					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
681327										CNTY: COLORADO				
WELL #: 1					RRCID -> 047834					COMPL. DATE 12/24/1969				
										TOTAL DEPTH 10553				
										PERF. N/A				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		216
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		216
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		216
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		216
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		216
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		216
GLASSCOCK RANCH														
WELL #: 2					RRCID -> 258981					COMPL. DATE 02/08/2011				
										TOTAL DEPTH 11078				
										PERF.10455 - 10830				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		251
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		251
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		251
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		251
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		251
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		251
GLASSCOCK (WILCOX 10630)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK, C. G.														
35231 922					NON-ASSOCIATED					CAPACITY				
681327										CNTY: COLORADO				
WELL #: 5					RRCID -> 150510					COMPL. DATE 07/15/1994				
										TOTAL DEPTH 11300				
										PERF.10603 - 10692				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

GLASSCOCK (WILCOX 11,200)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
HOEGEMEYER A														
WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570														
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	9900 X	8647	-0-	-1253	-0-	285	1	8130	2	N	211	191	1	367
07	10230 X	8481	-0-	-1749	-0-	232	9	7962	2	N	213	192	1	388
08	10230 X	5327	-0-	-4903	-0-	234	9	4963	2	N	125	185	1	328
09	8640 X	5685	-0-	-2955	-0-	226	1	5349	2	N	125	183	1	270
10	8928 X	4128	-0-	-4800	-0-	138	9	3855	2	N	90			360
11	8640 X	4233	-0-	-4407	-0-	198	1	3911	2	N	126	183	1	303
						138	9							
						174	1							
						99	9							
						183	1							
						139	9							
ORX RESOURCES, L.L.C.														
MCDOWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938														
06	9060 X	8529	-0-	-531	-0-	8105	2	424	9	N	385	349	1	428
07	9362 X	8662	-0-	-700	-0-	8256	2	406	9	N	369	359	1	438
08	9362 X	8163	-0-	-1199	-0-	7867	2	296	9	N	269	534	1	173
09	8970 X	7809	-0-	-1161	-0-	7543	2	266	9	N	242	177	1	238
10	9083 X	8002	-0-	-1081	-0-	7698	2	304	9	N	276	177	1	337
11	8520 X	7613	-0-	-907	-0-	7288	2	325	9	N	295	362	1	270
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.														
CANNON														
WELL #: 1 RRCID -> 271318 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12008 - 12038														
06	18780 X	15946	-0-	-2834	-0-	15494	3	452	9	N	411	320	1	547
07	17453 X	16217	-0-	-1236	-0-	15803	3	414	9	N	376	547	1	376
08	17329 X	8890	-0-	-8439	-0-	8661	3	229	9	N	208	180	1	404
09	16590 X	9130	-0-	-7460	-0-	8906	3	224	9	N	204	177	1	431
10	17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	17067	3	460	9	N	418	355	1	494
11	15960 X	14955	-0-	-1005	-0-	14507	3	448	9	N	407	375	1	526
GLASSCOCK (WILCOX 11,600)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
MCDOWELL														
WELL #: 1 RRCID -> 278629 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 13040 PERF.11656 - 11682														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			138
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
GLASSCOCK, C. G.														
WELL #: 1 RRCID -> 065451 COMPL. DATE 11/30/1975 TOTAL DEPTH 11228 PERF. N/A														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62

GLEN FLORA (YEGUA 8600)			35285 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
NILSON			WELL #: 3	RRCID -> 282277	COMPL. DATE 09/08/2015	TOTAL DEPTH 8714	PERF. 8485	- 8748
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	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-
GLEN FLORA (YEGUA 9000)			35285 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
RIOUX			WELL #: 1	RRCID -> 279380	COMPL. DATE 03/13/2015	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 9033	- 9100
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-
HITE			WELL #: 3	RRCID -> 285284	COMPL. DATE 09/13/2018	TOTAL DEPTH 14527	PERF. 8920	- 8960
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GLENDALE (WOODBINE, LOWER)			35373 775	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1A	RRCID -> 107165	COMPL. DATE 05/19/1983	TOTAL DEPTH 10920	PERF.10294	- 10312
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	73
GLENDALE, EAST (WILCOX)			35376 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 281155	COMPL. DATE 06/16/2015	TOTAL DEPTH 10209	PERF. 5066	- 5070
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	46
GLENDALE, EAST (WOODBINE)			35376 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TRINITY		
GARRISON OPERATING, L.L.C.			295851					
CAMERON MINERALS TRUST			WELL #: 1	RRCID -> 121579	COMPL. DATE 04/20/1986	TOTAL DEPTH 10500	PERF.10010	- 10032
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GOLDEN ROD (3800)														
HOME PETROLEUM CORP.														
FENNER														
35594 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
396852														
WELL #: 3 RRCID -> 157767 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 3564 - 3569														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-					Y	-0-			69
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			69
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			69
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			69
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y NO RPT	-0-			69
GOLIGHTLY (JACKSON)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
NEBLETT'S CREEK														
35695 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO														
028734														
WELL #: 1 RRCID -> 280820 COMPL. DATE 03/05/2014 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3364 - 3368														
06	37532	19471	-0-	-18061	-0-	19471	2			N	-0-			-0-
07	37457	19579	-0-	-17878	-0-	19579	2			N	-0-			-0-
08	37457	12774	-0-	-24683	-0-	12774	2			N	-0-			-0-
09	37457	14580	-0-	-22877	-0-	14580	2			N	-0-			-0-
10	0	15259	-0-	15259	-0-	15259	2			N	-0-			-0-
11	0	14692	-0-	14692	-0-	29951	2			N	-0-			-0-
GOOSE CREEK														
TREK RESOURCES, INC.														
SMITH, ASHBEL 2														
35862 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
867578														
WELL #: 46 RRCID -> 204900 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 4432 PERF. 4012 - 4088														
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-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SMITH, ASHBEL 2														
WELL #: 52 RRCID -> 210951 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 4635 PERF. 2927 - 2932														
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-	-0-					N NO RPT	-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-
SMITH, ASHBEL 2														
WELL #: 53 RRCID -> 211019 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3523 PERF. 1942 - 1966														
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-	-0-					N NO RPT	-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-
SMITH, ASHBEL II														
WELL #: 28 RRCID -> 228786 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 4215 PERF. 3553 - 3567														
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-	-0-					N NO RPT	-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-

GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. ASHBEL SMITH UNIT			//CONT.// 35862 001 867578 WELL #: 48			ASSOCIATED RRCID -> 230806			CAPACITY COMPL. DATE 08/02/2005			CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 7007 PERF. 5305 - 5329						
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-	15043						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043						N	NO RPT						-0-
GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST			35862 800 048169 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 247874			ONE WELL COMPL. DATE 01/26/2008			CNTY: HARRIS TOTAL DEPTH 13723 PERF. 13142 - 13208						
06	6350 R	6350	-0-	-0-	-0-	219	1	5925	2	N	187	176	1	4	8			172
07	7781 R	7781	-0-	-0-	-0-	206	9	7418	2	N	74	181	1	8	8			57
08	9355	9188	-0-	-167	-0-	81	9	8787	2	N	83							140
09	8730	8822	-0-	92	92	91	9	8443	2	N	72							212
10	8495 R	8403	-0-	-92	-0-	300	1	7951	2	N	129	176	1	1	8			164
11	8730	NO RPT	-0-	-8730	-0-	79	9			N	NO RPT							164
GRACELAND (BLUE SUEDE) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU 'B'			36236 050 886209 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 282385			ONE WELL COMPL. DATE 12/28/2016			CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 14550 PERF. 12875 - 12883						
06	4215 R	4215	-0-	-0-	-0-	4215	2			N	-0-							99
07	4774 #	4215	-0-	-559	-0-	4215	2			N	-0-							99
08	4774 #	3558	-0-	-1216	-0-	3558	2			N	-0-							99
09	4620 #	4010	-0-	-610	-0-	4010	2			N	-0-							99
10	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT							99
11	4230 #	NO RPT	-0-	-4230	-0-					N	NO RPT							99
GRACELAND (CRUEL) VIPER S.W.D., LLC LEHRER GU 'A'			36236 075 886209 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 200570			CAPACITY COMPL. DATE 03/22/2004			CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 14173 PERF. 12399 - 12409						
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							84
GRAND SLAM (CLAUGHTON) ARCADIA OPERATING, LLC RUNNELLS GAS UNIT			36361 075 028734 WELL #: 3			NON-ASSOCIATED RRCID -> 181480			CAPACITY COMPL. DATE 11/26/2000			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 14505 PERF. 14331 - 14371						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							144

GRAND SLAM (CLAUGHTON)		//CONT.//		36361 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
ARCADIA OPERATING, LLC		//CONT.//		028734						
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 189268	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14263 - 14410		
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-					8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				8 7	-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-
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID -> 261682	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 14785	PERF.13249 - 13258		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					341
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				341 7	-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-
AMRWR, LLC STEELE		102699		WELL #:	1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814 - 14983	
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-
GREATHOPE (5350 FRI0)		36596 400		284921	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
FREDCO JONES, E. ROY, JR.		WELL #:		1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5350 - 5354		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					10
GREEN LAKE (3350)		36714 250		396852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
HOME PETROLEUM CORP. HALLS BAYOU RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 2968 - 3014		
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GREEN'S LAKE (6600)		36732 700		293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC KING, CRESTON		WELL #:		2	RRCID -> 148146	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6827 - 6830		
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-

GREENS LAKE (MIOCENE 5200)					36733 125	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: GALVESTON					
HILCORP ENERGY COMPANY					366310																
RUBEL SWD					WELL #:	1	RRCID -> 284384					COMPL. DATE 08/15/2018					TOTAL DEPTH 14573 PERF. 6011 - 6270				
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	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-			
GREENS BAYOU (FRIO-VKSBG D)					36753 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169																
CHANNELVIEW TOWNSITE 'F'					WELL #:	6	RRCID -> 295802					COMPL. DATE 07/14/2023					TOTAL DEPTH 11154 PERF. 8179 - 8186				
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
GRESHAM (9700)					36851 800	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON					
CML EXPLORATION, LLC					120648																
PRATKA					WELL #:	1	RRCID -> 269494					COMPL. DATE 06/22/2012					TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9302 - 9368				
06	630 N	518	-0-	-112	-0-	-0-	470	2	48	9	N	44						94			
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	50	9	N	45						139			
08	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	980	2	46	9	N	42						181			
09	987 N	987	-0-	-0-	-0-	-0-	945	2	42	9	N	38						219			
10	868 N	735	-0-	-133	-0-	-0-	698	2	37	9	N	34	176	1				77			
11	990 N	665	-0-	-325	-0-	-0-	624	2	41	9	N	37						114			
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566																
REED UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 280802					COMPL. DATE 10/16/2015					TOTAL DEPTH 10504 PERF. 10194 - 10226				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						354			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						354			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						355			
09	53 N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-						355			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-						355			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						355			
REED UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 281087					COMPL. DATE 07/23/2015					TOTAL DEPTH 10307 PERF. 10746 - 10859				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						381			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						382			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						382			
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-						382			
10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1			N	-0-						382			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						382			
BETTY MAE UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 281654					COMPL. DATE 03/25/2016					TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9731 - 9746				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1						272			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						272			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2						274			
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-						274			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1			N	-0-						274			
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						274			

GRESHAM (9700)														
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
BETTY MAE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 281707 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9863 - 9893														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			207
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1			208
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
09	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-			208
10	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-			208
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			208
GUENTHER (WILCOX CONS)														
TMR EXPLORATION, INC.														
GUENTHER GAS UNIT														
WELL #: 1ST RRCID -> 205746 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 16742 PERF.15370 - 15440														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
GUENTHER GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 219171 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 16259 PERF.13075 - 16130														
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
DEN-SHO														
WELL #: 1 RRCID -> 226908 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 17130 PERF.13586 - 13732														
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-			22
07	217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-			22
08	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-			22
09	120 N	109	-0-	-11	-0-	109	2			N	-0-			22
10	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			22
*11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-			22
GULF TERRACE (YEGUA EY-2)														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
TYRRELL-COMBEST														
WELL #: 1 RRCID -> 258813 COMPL. DATE 08/11/2012 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12578 - 14046														
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			458
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	242 1		216
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216
11	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N NO RPT				216

GUM BAYOU (COOK MTN., LO.)				37426 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
MOORE'S BLUFF 'A'				WELL #: 1	RRCID -> 280619	COMPL. DATE 08/27/2014	TOTAL DEPTH 11885	PERF. 11666	- 11762				
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	9900 X	6133	-0-	-3767	-0-	267 1 253 9	5613 2	N	230	177 1	10 8	197	
07	10230 X	7624	-0-	-2606	-0-	310 1 399 9	6915 2	N	363	347 1	8 8	205	
08	10664 X	9730	-0-	-934	-0-	310 1 365 9	9055 2	N	332	354 1	7 8	176	
09	10320 X	8777	-0-	-1543	-0-	300 1 334 9	8143 2	N	304	186 1	7 8	287	
10	8866 X	8757	-0-	-109	-0-	310 1 347 9	8100 2	N	315	361 0	2 8	239	
11	9420 X	8529	-0-	-891	-0-	300 1 337 9	7892 2	N	306	363 1		182	

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				37456 513	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
BROUSSARD-HEBERT "B"				WELL #: 1	RRCID -> 226398	COMPL. DATE 07/22/2020	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 5448	- 5458				
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-	

BROUSSARD-HEBERT 'E'				WELL #: 1	RRCID -> 292106	COMPL. DATE 11/23/2021	TOTAL DEPTH 10185	PERF. 10782	- 10826				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
PLUGGED AND ABANDONED _____ 03/13/2024													

PROGENIES OPERATING LLC				681161									
WILBANKS				WELL #: 2	RRCID -> 230390	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 11150	PERF. 10732	- 10742				
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378	
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378	
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			378	

C. M. WILBANKS SWD				WELL #: 1	RRCID -> 254183	COMPL. DATE 11/25/2009	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2580	- 2630				
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-	

GUM ISLAND, N. (HACK. 2-FB II)				37456 539		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
BROUSSARD, HERBERT				WELL #: 17		RRCID -> 141005		COMPL. DATE 07/20/2005		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11110 - 11174				
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)				37456 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON						
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 2		RRCID -> 065430		COMPL. DATE 01/03/1976		TOTAL DEPTH 11029		PERF. N/A				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			33
HERBERT-BROUSSARD				WELL #: 3		RRCID -> 069375		COMPL. DATE 10/11/1976		TOTAL DEPTH 11000		PERF. N/A				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			51
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 4		RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385		PERF. 5350 - 5370				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	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-
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 14		RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223		PERF.11093 - 11106				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			64
09	14B	DENY	-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
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 18		RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458		PERF.11226 - 11246				
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447	4447					Y	-0-			5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447	4447					Y	-0-			5
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	4447	4447					Y	-0-			5
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	4447	4447					Y	-0-			5
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4447	4447					Y	-0-			5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4447	4447					Y	-0-			5

GUM ISLAND, W. (7700)				37463 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
ONPOINT OPERATING LLC				102589						
HEBERT-BROUSSARD				WELL #: 19	RRCID -> 140612	COMPL. DATE 06/10/1997	TOTAL DEPTH 10735	PERF. 5574	-	5960
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	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-
GUM SLOUGH (Y-4)				37468 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409						
FEE #1 SWD				WELL #: 1	RRCID -> 120925	COMPL. DATE 01/18/1986	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 5030	-	5250
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-
HALF MOON SHOAL (FRI0-B)				38145 600	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
STATE TRACT 345				WELL #: 1	RRCID -> 224870	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 13589	PERF.13114	-	13375
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-
HALFLUNG (BIG GAS SAND)				38168 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375						
ST 236/237 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 234101	COMPL. DATE 01/08/2008	TOTAL DEPTH 11242	PERF.10796	-	10836
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
HAMEL (WILCOX 8460)				38433 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
HICKS EXPLORATION, LLC				102036						
EAST HAMEL GAS UNIT 4				WELL #: 3	RRCID -> 278004	COMPL. DATE 12/05/2013	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8450	-	8458
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		70
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		70

HAMEL (WILCOX 9050)				38433 498		ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO					
GEMARMI INC.				298884													
HOBIZAL				WELL #:		1		RRCID -> 242070		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 9144		PERF. 9005 - 9022			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	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-

HAMEL, EAST (9800)				38434 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY						CNTY: COLORADO		
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
MILLER, GEORGE ESTATE				WELL #:	RRCID -> 150383	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL	DEPTH	10012	PERF.	9808 -	9850	
06	5340	X	4215	-0-	-1125	-0-	600	1	3547	2	N	62		137
							68	9						
07	5518	X	5461	-0-	-57	-0-	620	1	4755	2	N	78	178 1	37
							86	9						
08	5270	X	4255	-0-	-1015	-0-	620	1	3572	2	N	57		94
							63	9						
09	5100	X	4530	-0-	-570	-0-	600	1	3817	2	N	103	165 1	32
							113	9						
10	5456	X	4577	-0-	-879	-0-	620	1	3894	2	N	57		89
							63	9						
11	5280	X	3931	-0-	-1349	-0-	600	1	3275	2	N	51		140
							56	9						

HAMEL, EAST (9980)										38434 775		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
KEBO OIL & GAS, INC.										453170									
EMMEL HATTERMANN GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 297360		COMPL. DATE 03/06/2023		TOTAL DEPTH 10582 PERF. 10039 - 10061	
06	9632	9632	-0-	-0-	-0-	9423	2	209	9	N	190					243			
07	10642	10281	-0-	-361	-0-	9950	2	331	9	N	301	384	1			160			
08	12812	11366	-0-	-1446	-0-	11074	2	292	9	N	265	187	1			238			
09	9600	9478	-0-	-122	-0-	9268	2	210	9	N	191	359	1			70			
*10	10778	10349	-0-	-429	-0-	10129	2	220	9	N	200	188	1			82			
*11	13614	11607	-0-	-2007	-0-	11330	2	277	9	N	252	189	1			145			

HAMMAN					38524 001	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC					036587										
MCWILLIAMS OIL UNIT					WELL #:	4	RRCID ->	284393	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8174 - 8180	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90	
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			90	

HAMMAN, EAST (FB A)					38525 050	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.					693654							
TALAFUSE GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 257003	COMPL. DATE 09/22/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 1116 - 11174		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		177690		N	NO RPT			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		177690		N	NO RPT			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		177690		N	NO RPT			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		177690		N	NO RPT			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		177690		N	NO RPT			52
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		177690		N	NO RPT			52
PLUGGED AND ABANDONED					12/01/2025							

PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2025

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 558

HAMMAN, EAST (10,700 FRIO)				38525 660	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA								
RAP OPERATING, L.L.C.				693654														
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 276868	COMPL. DATE	05/29/2013	TOTAL DEPTH	11650	PERF.10720	- 10740						
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	NO RPT	-0-	-0-		5709					N	NO RPT					130	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709					N	NO RPT					130	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709					N	NO RPT					130	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709					N	NO RPT					130	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709					N	NO RPT					130	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		5709					N	NO RPT					130	
PLUGGED AND ABANDONED					11/13/2025													

HAMMAN, EAST (10,870)				38525 726	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.				693654						
MILBERGER GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 210822	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10835 - 10851
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139	N	NO RPT		148
PLUGGED AND ABANDONED				11/13/2025						

HAMMAN, EAST (11,150)					38525 750	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.					693654					
GOOLSBEE					WELL #:	2	RRCID -> 250050	COMPL. DATE 07/04/2008	TOTAL DEPTH 11318	PERF.11140 - 11156
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT		72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT		72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT		72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT		72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT		72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED					10/23/2025					

HAMMAN, EAST (11,200 FRIQ)			38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
RAP OPERATING, L.L.C.			693654					
MILBERGER			WELL #:	1	RRCID -> 209426	COMPL. DATE 10/26/2004	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10835 - 10864
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-
PLUGGED AND ABANDONED			11/13/2025					

MILBERGER, F. J.				WELL #:	3	RRCID -> 222480	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 11496	PERF.11294 - 11330
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	125
PLUGGED AND ABANDONED					10/28/2025				

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)		//CONT.//		38525 792	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
RAP OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		693654						
GOOLSBEE		WELL #:		1	RRCID -> 234911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11230	- 11308	
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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2025										
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629			RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222	- 11236	
TALAFUSE		WELL #:								
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						29
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						29
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2015										
HAMMAN, EAST (11,200 FRI0 FB B)		38525 800		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
AMRWR, LLC		102699								
TALAFUSE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 254779	COMPL. DATE 06/20/2008	TOTAL DEPTH 12510	PERF.11057	- 11103	
06	14B2 EXT	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-
HAMMAN DEEP (FRI0 12,000)		38528 400		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
RAP OPERATING, L.L.C.		693654								
KASMAN		WELL #:		1ST	RRCID -> 222272	COMPL. DATE 07/22/2010	TOTAL DEPTH 13030	PERF.11740	- 11774	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-						210
PLUGGED AND ABANDONED 12/17/2025										
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1)		38613 047		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874								
HAMPTON SOUTH UNIT		WELL #:		3U	RRCID -> 052324	COMPL. DATE 04/04/1972	TOTAL DEPTH 8270	PERF. N/A		
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-

HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3)			38613 282	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
SHOCO PRODUCTION LLC			778196					
SOUTH HAMPTON			WELL #: 1A	RRCID -> 222288	COMPL. DATE 08/18/2022	TOTAL DEPTH 8351	PERF. 5310	- 5440
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 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	84
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3)			38613 705	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
HAMPTON, SOUTH UNIT			WELL #: 23	RRCID -> 190126	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 11305	PERF. 7934	- 7938
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1)			38613 799	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN		
AMRWR, LLC			102699					
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #: 5	RRCID -> 147044	COMPL. DATE 12/21/1970	TOTAL DEPTH 8260	PERF. 8005	- 8010
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HAMPTON, SOUTH (YEGUA I)			38613 940	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN		
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874					
HAMPTON SOUTH UNIT			WELL #: 3 L	RRCID -> 041189	COMPL. DATE 02/01/1967	TOTAL DEPTH 8270	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-
HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA)			38644 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
WEISSE, E., ET AL UNIT 1			WELL #: 1	RRCID -> 006476	COMPL. DATE 03/16/1951	TOTAL DEPTH 13353	PERF. 12631	- 12725
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MCLEAN, MARRS			WELL #: 1	RRCID -> 156905	COMPL. DATE 10/02/1995	TOTAL DEPTH 11682	PERF. 11477	- 11517
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	55

HAMSHIRE, WEST (NODOSARIA) //CONT.// 38644 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON													
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. //CONT.// 247836													
DE WITT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162569 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11684 PERF. 11328 - 11441													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
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-
HANKAMER 38693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850													
BOYT, E. W. WELL #: 70 RRCID -> 055576 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 4820 PERF. 2572 - 2577													
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BOYT, E. W. WELL #: 158 RRCID -> 079676 COMPL. DATE 03/21/1980 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 5464 - 5468													
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-
HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) 38693 076 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327													
BLANKE WELL #: 1 RRCID -> 006480 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8190 - 8317													
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	37	1	3	9	N	3	98
07	50	N	50	-0-	-0-	-0-	46	1	4	9	N	4	102
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	47	1	6	9	N	5	107
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	48	1	3	9	N	3	110
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	39	1	7	9	N	6	120
HANKAMER (MIOCENE GAS) 38693 304 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850													
BOYT, E. W. WELL #: 201 RRCID -> 117520 COMPL. DATE 06/12/1985 TOTAL DEPTH 3261 PERF. 3110 - 3126													
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-
HANKAMER (MIOCENE SAND) 38693 380 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
GAITHER PETROLEUM CORPORATION 292850													
BOYT, E. W. WELL #: 94 RRCID -> 290189 COMPL. DATE 11/08/2019 TOTAL DEPTH 5081 PERF. 1506 - 1524													
06	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-	-0-
07	620	N	550	-0-	-70	-0-	550	2			N	-0-	-0-
08	651	N	289	-0-	-362	-0-	289	2			N	-0-	-0-
09	540	N	298	-0-	-242	-0-	298	2			N	-0-	-0-
10	558	N	280	-0-	-278	-0-	280	2			N	-0-	-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	-0-

HANKAMER (8200)																				
L & C ENTERPRISES, INC.																				
BLANCHETTE																				
38693 836 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																				
479450																				
WELL #: 1 RRCID -> 109216 COMPL. DATE 01/20/1984 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8103 - 8109																				
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-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-	
11	14B	DENY	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-	
HANKAMER, SOUTH (UF-2)																				
HOME PETROLEUM CORP.																				
HANKAMER, I. J. ET UX																				
38698 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																				
396852																				
WELL #: 1 RRCID -> 044838 COMPL. DATE 08/13/1968 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 6056 - 6066																				
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-	
11	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-	
HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)																				
HOME PETROLEUM CORP.																				
HANKAMER, I. J. ET UX																				
38698 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS																				
396852																				
WELL #: 1ST RRCID -> 166797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 5965 - 5970																				
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-				-0-	
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-				-0-	
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	19	1		N	-0-				-0-	
09	30	N	21	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21	1		N	-0-				-0-	
10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1		N	-0-				-0-	
11	30	N	NO	RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO	RPT				-0-	
HARDIN																				
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.																				
ROBERTS, J																				
38964 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY																				
186835																				
WELL #: 1 RRCID -> 114024 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7724 PERF. 7568 - 7580																				
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-	
HARDIN (CESSNA 7300)																				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC																				
MCMURTRY "B"																				
38964 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY																				
430368																				
WELL #: 2 RRCID -> 074163 COMPL. DATE 12/01/1977 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7293 - 7301																				
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	155	2		N	-0-				-0-	
07	155	N	150	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	2		N	-0-				-0-	
08	155	N	100	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-	
09	150	N	95	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-				-0-	
10	155	N	100	-0-	-55	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-				-0-	
*11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2		N	-0-				-0-	

HARDIN (FINLEY STRINGER)		38964 564		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
CESSNA		WELL #:		2	RRCID ->	281281	COMPL. DATE	12/16/2004	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7587 - 8786					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
HARDIN (YEGUA 7960)		38964 789		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
CESSNA, J. H.		WELL #:		1	RRCID ->	281106	COMPL. DATE	10/15/2003	TOTAL DEPTH	8735	PERF. 7670 - 7694					
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	5	1	100	9	N	91				215
07	93	N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	9	N	67	180	1		102
08	102	N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	9	N	88				190
09	120	N	95	-0-	-25	-0-	5	1	90	9	N	82	181	1		91
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	9	N	89				180
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	5	1	75	9	N	68	181	1		67
HARDIN (7300)		38964 795		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
WILSON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	110065	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7331 - 7536					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						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-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368														
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:			RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL DEPTH	8514	PERF. 7283 - 7290					
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2020																
HARDIN, SOUTH (WILCOX 12700)		38969 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.		186835														
TAUB		WELL #:		1	RRCID ->	219256	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	13453	PERF. 13010 - 13050					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			250
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			250
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			250
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			250
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			250
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			250
BARRETT		WELL #:		2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL DEPTH	13200	PERF. 12965 - 12975					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HARDIN, SW. (H. DANIEL SAND)				38971 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.				186835															
HUMPHREYS				WELL #: 1		RRCID -> 206430		COMPL. DATE 10/14/2004		TOTAL DEPTH 8901		PERF. 8548		- 8614					
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-	-0-						N	-0-						129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						129
RICHARDSON UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 207368		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 9230		PERF. 8904		- 8966					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)				39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON									
84 ENERGY LLC				856467															
DONNER				WELL #: 4		RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428		- 7435					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						19
FALCON				WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7613		- 7618					
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)				39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON									
SEDONA OIL & GAS CORP.				763152															
HANKAMER, E.C. "B"				WELL #: 15		RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272		- 7274					
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-

HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)				39427 497	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
HANNAH				WELL #: 3	RRCID -> 282399	COMPL. DATE 02/06/2017	TOTAL DEPTH 14797	PERF. 7873 - 7877								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3630 #	3519	-0-	-111	-0-	300 1	2490 2	N			663	698 1				237
07	3858 R	3858	-0-	-0-	-0-	729 9	2698 2	N			773	689 1				321
08	3813 #	3196	-0-	-617	-0-	310 1	2291 2	N			541	524 1	2 6			229
09	3690 #	3218	-0-	-472	-0-	595 9	2266 2	N			593	663 1				159
10	3995 R	3995	-0-	-0-	-0-	300 1	2953 2	N			665	520 1				304
11	3720 #	3438	-0-	-282	-0-	652 9	2405 2	N			666	693 1				277
						310 1										
						732 9										
						300 1										
						733 9										
HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)				39427 660	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE						
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
LOST CREEK				WELL #: 1	RRCID -> 286458	COMPL. DATE 01/12/2019	TOTAL DEPTH 8842	PERF. 8760 - 8773								
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					122
HARTBURG, S.E. (MIDDLE)				39429 500	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
LINDSEY-BLEDSE				WELL #: 3	RRCID -> 271448	COMPL. DATE 10/28/2013	TOTAL DEPTH 13998	PERF. 8291 - 8294								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LINDSEY-BLEDSE A-84				WELL #: 1	RRCID -> 271759	COMPL. DATE 10/21/2014	TOTAL DEPTH 8151	PERF. 7717 - 7725								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HOWARD UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 272466	COMPL. DATE 05/03/2014	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 7552 - 7588								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
CLAYBAR UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283605	COMPL. DATE 10/01/2017	TOTAL DEPTH 7891	PERF. 7816 - 7838								
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-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				39429 550		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
COSTA ENERGY, LLC				180534												
BLACK STONE 407				WELL #:		1		RRCID -> 286339		COMPL. DATE 01/27/2019		TOTAL DEPTH 12877		PERF.12636 - 12786		
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	11040 X	10711	-0-	-0-	-329	-0-	-0-	10416	2	295	9	Y	268	347	1	286
07	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10857	2	296	9	Y	269	167	1	388
08	11129 X	10828	-0-	-0-	-301	-0-	-0-	10547	2	281	9	Y	255	357	1	286
09	10650 X	10299	-0-	-0-	-351	-0-	-0-	10025	2	274	9	Y	249	172	1	363
10	11005 X	10791	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	10515	2	276	9	Y	251	353	1	261
11	10650 X	10124	-0-	-0-	-526	-0-	-0-	9848	2	276	9	Y	251	184	1	328
HILCORP ENERGY COMPANY				386310		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE				
HANNAH				WELL #:		1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527		PERF.12710 - 12727		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOKOLSKI GU				WELL #:		1		RRCID -> 235070		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 13333		PERF.12926 - 13042		
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1350	1	692	2	N	191	181	1	217
07	2263 X	2260	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	1395	1	617	2	N	225	353	1	89
08	2263 X	2029	-0-	-0-	-234	-0-	-0-	1395	1	407	2	N	206	181	1	104
09	2250 X	1850	-0-	-0-	-400	-0-	-0-	1350	1	283	2	N	197	207	1	94
10	2325 X	1592	-0-	-0-	-733	-0-	-0-	1395	1	197	9	N	179	177	1	96
11	2250 X	1742	-0-	-0-	-508	-0-	-0-	1350	1	164	2	N	207	177	1	126
HANNAH				WELL #:		2		RRCID -> 249616		COMPL. DATE 01/25/2009		TOTAL DEPTH 14479		PERF.13196 - 13248		
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-
ALEXANDER GU				WELL #:		1		RRCID -> 250575		COMPL. DATE 11/08/2012		TOTAL DEPTH 14595		PERF.12719 - 12829		
06	1950 N	1886	-0-	-0-	-64	-0-	-0-	648	1	1012	2	N	205	176	1	216
07	2139 N	1925	-0-	-0-	-214	-0-	-0-	654	1	1042	2	N	208	177	1	247
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	670	1	1061	2	N	214	354	1	99
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	1223	2	N	224	178	1	145
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	754	1	1261	2	N	250	178	1	217
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	1173	2	N	214	179	1	252

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.)				//CONT.//	39429 550	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
NICHOLAS				WELL #:	1	RRCID -> 256722		COMPL. DATE 01/22/2012		TOTAL DEPTH 13793		PERF.13024 - 13076					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
SOKOLSKI GU				WELL #:	2	RRCID -> 263574		COMPL. DATE 06/11/2014		TOTAL DEPTH 13235		PERF.12607 - 12808					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
ALEXANDER GU				WELL #:	4	RRCID -> 267001		COMPL. DATE 11/15/2012		TOTAL DEPTH 13240		PERF.12699 - 12796					
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	148	1	232	2	N	38	172	1				69
						42	9										
07	961 N	486	-0-	-475	-0-	146	1	233	2	N	97						166
						107	9										
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	113	1	180	2	N	56	169	1	5	8		48
						62	9										
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	144	1	270	2	N	96						144
						106	9										
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	101	1	169	2	N	68						212
						75	9										
11	451 N	451	-0-	-0-	-0-	120	1	213	2	N	107	174	1				145
						118	9										
HARTBURG SWD				WELL #:	1	RRCID -> 269449		COMPL. DATE 11/28/2016		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6428 - 6574					
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-
HARTBURG, S.E. (YEGUA EY1)					39429 600	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY					386310												
SOKOLSKI GU				WELL #:	3	RRCID -> 265500		COMPL. DATE 07/11/2012		TOTAL DEPTH 13306		PERF.12640 - 12708					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC					615853	RRCID -> 159527		COMPL. DATE 05/22/1996		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12626 - 12636					
LINDSEY GU NO. 1				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-

HASTEDT (MIOCENE 2340)				39594 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327						
SCHNEIDER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 199300	COMPL. DATE 10/09/2003	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 2274	-	2282
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	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-
HASTINGS (M-2)				39597 060	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
GROTE, EMIL				WELL #: 16	RRCID -> 114483	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 4173	PERF. 2732	-	2738
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-
TURNER, B. L.				WELL #: 33	RRCID -> 148965	COMPL. DATE 03/24/1994	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 2303	-	2308
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-
HASTINGS (M-5)				39597 177	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343						
GROTE, EMIL				WELL #: 3	RRCID -> 112570	COMPL. DATE 04/13/1984	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 3233	-	3243
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-
SURFACE, R. O.				WELL #: 2	RRCID -> 129899	COMPL. DATE 01/28/1989	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 3002	-	3007
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-
GROTE, EMIL				WELL #: 28	RRCID -> 166352	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 4500	PERF. 3240	-	3320
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-

HASTINGS (M-5A)			39597 183			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
DRAKE, FANNIE			WELL #: 24			RRCID -> 137634			COMPL. DATE 03/10/1991			TOTAL DEPTH 5502 PERF. 3328 - 3332							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	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-	

GROTE, EMIL			WELL #: 29			RRCID -> 166378			COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 6301 PERF. 3386 - 3398							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

TURNER, B. L.			WELL #: 32			RRCID -> 176780			COMPL. DATE 11/19/1999			TOTAL DEPTH 6275 PERF. 3308 - 3318							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HASTINGS (M- 6)			39597 213			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA							
DENBURY ONSHORE, LLC			215343																
WILLIAMS, H. G.			WELL #: 5			RRCID -> 048228			COMPL. DATE 02/21/1970			TOTAL DEPTH 6079 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-	

GROTE, EMIL			WELL #: 14			RRCID -> 124124			COMPL. DATE 09/19/2014			TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3093 - 3462							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589							N	NO RPT					-0-	

GROTE, EMIL			WELL #: 22			RRCID -> 154726			COMPL. DATE 05/04/1995			TOTAL DEPTH 6738 PERF. 3565 - 3570							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M- 6)		//CONT.//		39597 213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH 6301		PERF. 3456 - 3470	
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	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-
HASTINGS (M- 7)				39597 284	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
FORD H.H. R/A-A		WELL #:		6	RRCID -> 073301		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 6134		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-
SNEED, GILBERT		WELL #:		26	RRCID -> 131704		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 3419 - 3424	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
MILLER-KIDD GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 131772		COMPL. DATE 08/18/1989		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 3326 - 3334	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOOSTER, W. B.		WELL #:		17	RRCID -> 152676		COMPL. DATE 06/14/1994		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 3339 - 3346	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HASTINGS (M- 8)				39597 355	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343								
WILLIAMS, H. G.		WELL #:		14	RRCID -> 149188		COMPL. DATE 04/11/1994		TOTAL DEPTH 6200		PERF. 3750 - 3753	
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-

HASTINGS (M- 9)			39597 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
RANDALL-WHITON			WELL #: 3		RRCID -> 201540		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 3091 - 3694			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10)			39597 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
RANDALL, T. J.			WELL #: 2		RRCID -> 152178		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 3970 - 3975			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TURNER, B. L.			WELL #: 29		RRCID -> 162664		COMPL. DATE 03/22/1997		TOTAL DEPTH 5357		PERF. 3664 - 3670			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-A)			39597 639		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
TURNER, B. L.			WELL #: 10		RRCID -> 136723		COMPL. DATE 01/05/1991		TOTAL DEPTH 6160		PERF. 3795 - 3798			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HASTINGS (M-10-B)			39597 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
SURFACE, R. O.			WELL #: 6		RRCID -> 056554		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 2720 - 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-

HASTINGS (M-11)			39597 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC			215343											
MOORE, HIRAM - C			WELL #: 2		RRCID -> 177181		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 6080		PERF. 4158 - 4178			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HASTINGS (M-11)			//CONT.//			39597 815	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC			//CONT.//			215343															
STEVE PAUL UNIT			WELL #:			34	RRCID -> 200884			COMPL. DATE 12/08/2006			TOTAL DEPTH	6007	PERF. 4469 - 4880						
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	*	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-	

SURFACE, J. W.			WELL #:			7	RRCID -> 202684			COMPL. DATE 03/03/2004			TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

HASTINGS (M-12)						39597 852	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC						215343															
TURNER, B. L.			WELL #:			20	RRCID -> 159232			COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH	6746	PERF. 4398 - 4406						
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-	

HASTINGS (M-13)						39597 923	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
DENBURY ONSHORE, LLC						215343															
MILLER-KIDD GAS UNIT			WELL #:			4	RRCID -> 109825			COMPL. DATE 03/09/1984			TOTAL DEPTH	6700	PERF. 4498 - 4501						
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-	

TURNER, B. L.			WELL #:			7	RRCID -> 141828			COMPL. DATE 07/01/1992			TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	

WHITON, G.			WELL #:			3	RRCID -> 161716			COMPL. DATE 02/08/1997			TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518						
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-	

HASTINGS (M-14)			39597 928			NON-ASSOCIATED			49B			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
TURNER, B. L.			WELL #: 23			RRCID -> 146627			COMPL. DATE 04/14/1993			TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4728 - 4734						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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-	
HASTINGS (2130)			39597 964			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA						
DENBURY ONSHORE, LLC			215343															
GROTE, EMIL			WELL #: 4			RRCID -> 155609			COMPL. DATE 07/02/1995			TOTAL DEPTH 6080 PERF. 2120 - 2128						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HATHAWAY, SW. (YEGUA EY 2A)			39700 495			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653															
IMPERIAL			WELL #: 1			RRCID -> 275345			COMPL. DATE 03/20/2014			TOTAL DEPTH 14139 PERF.10862 - 10880						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					1069	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1069	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1069	
HEATH (GLEN ROSE)			40046 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON						
REB PETROLEUM COMPANY			696079															
HEATH, ORY			WELL #: 1			RRCID -> 083874			COMPL. DATE 02/20/1979			TOTAL DEPTH 12600 PERF.11400 - 12450						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					9	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995																		
HUTCHINS-SEALY BANK			WELL #:			RRCID -> 105240			COMPL. DATE 04/16/1993			TOTAL DEPTH 12747 PERF.11514 - 11620						
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	
PLUGGED AND ABANDONED 08/19/1996																		

HEINTSCHEL (WILCOX 11,080)		40179 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067								
HEINTSCHEL		WELL #:	2	RRCID ->	261639	COMPL. DATE	02/19/2011	TOTAL	DEPTH	11912 PERF.11275 - 11282
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
HEINTSCHEL		WELL #:	1	RRCID ->	262455	COMPL. DATE	01/22/2017	TOTAL	DEPTH	11800 PERF.11113 - 11200
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
D. TRUCHARD		WELL #:	1	RRCID ->	263093	COMPL. DATE	02/08/2011	TOTAL	DEPTH	12015 PERF.11283 - 11293
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
TRUCHARD		WELL #:	3	RRCID ->	279983	COMPL. DATE	09/17/2014	TOTAL	DEPTH	11750 PERF.11255 - 11267
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
HIGH IS. BLK. 24-L (FJ SAND)		41142 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24-L, N/2, NW/4		WELL #: A 4	RRCID ->	244703	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL	DEPTH	9950 PERF. 6480 - 6502	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-B, GP)		41209 058	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC		430717								
HIGH ISLAND 24L (SL59455)		WELL #:	10	RRCID ->	150773	COMPL. DATE	06/18/1994	TOTAL	DEPTH	8100 PERF. 7439 - 7451
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, GK)				41209 155	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59455				WELL #:	5 U	RRCID -> 055960	COMPL. DATE 05/23/1973	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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
STATE LEASE 59455				WELL #:	2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 7488 - 7492	
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-
HIGH ISLAND 24L SL 59455				WELL #:	8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589 - 7596	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165					-0-
HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC)				41209 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC				430717						
STATE LEASE 59455				WELL #:	3 L	RRCID -> 047118	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8144 - 8186	
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-
STATE LEASE 59455				WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120					-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130					-0-

HIGH IS. BLK. 24L (FB-C, HC) //CONT.// 41209 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC//CONT.// 430717																			
S/L 59455, HIGH ISLAND 24L WELL #: 11-L RRCID -> 138911 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8220 - 8325																			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132						Y	NO RPT					-0-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-D, HC) 41209 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																			
STATE LEASE 59454 WELL #: B 4 RRCID -> 133033 COMPL. DATE 02/24/1989 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 8236 - 8292																			
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-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-DD, HF) 41209 491 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																			
STATE LEASE 59454 WELL #: B 5-L RRCID -> 141065 COMPL. DATE 01/29/1992 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8614 - 8626																			
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
HIGH IS BLK.24L(FB-E,GP) 41209 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																			
STATE LEASE 59456 WELL #: C 3 RRCID -> 148594 COMPL. DATE 11/10/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8205 - 8225																			
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-	
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153																			
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-	
HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, HF) 41209 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON																			
JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC 430717																			
HIGH ISLAND 24L SL59456 WELL #: C 13 RRCID -> 167568 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 8904 - 8913																			
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-	

HIGH IS. BLK. 24L (FB-E, IG) JEFFERSON BLOCK 24 OIL & GAS LLC HIGH ISLAND 24L SL 59456														41209 680 430717 WELL #: C 14		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
														RRCID -> 162015		COMPL. DATE 11/23/1996		TOTAL DEPTH 9639		PERF. 9496		- 9526			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						Y	NO RPT					-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						Y	NO RPT					-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						Y	NO RPT					-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						Y	NO RPT					-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						Y	NO RPT					-0-						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1698						Y	NO RPT					-0-						
HIGH ISLAND BLK 24L (LJ) W&T OFFSHORE, INC. STATE TRACT 24-L S/2 SW/4														41209 975 887952 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
														RRCID -> 230456		COMPL. DATE 11/28/2023		TOTAL DEPTH 14988		PERF.14129		- 14406			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198						
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198						
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198						
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198						
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198						
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					198						
STATE TRACT 24-L N/2 SW/4														WELL #: 2		RRCID -> 231670		COMPL. DATE 07/10/2020		TOTAL DEPTH 14146		PERF.13475 - 13625			
06	DLQ	G-10	18468	-0-	18468	138468	77	1	18391	2	Y	-0-							3946						
07	175634	X	37166	-0-	-138468	-0-	141	1	37025	2	Y	-0-							3946						
08	42160	X	38708	-0-	-3452	-0-	146	1	38562	2	Y	-0-							3946						
09	38155	X	38155	-0-	-0-	-0-	151	1	38004	2	Y	-0-							3946						
10	38183	X	38183	-0-	-0-	-0-	206	1	37977	2	Y	-0-							3946						
11	32460	X	31814	-0-	-646	-0-	574	1	31240	2	Y	-0-							3946						
HIGH ISLAND BLK. 55-L (DB-6) SEIRAN E & P COMPANY, LLC BLOCK 55-L SW/4														41240 300 763817 WELL #: 6 L		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
														RRCID -> 204073		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7950		- 7970			
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-						
HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B) SEIRAN E & P COMPANY, LLC BLOCK 55-L SW/4														41240 500 763817 WELL #: 6 U		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
														RRCID -> 204070		COMPL. DATE 07/07/2004		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7910		- 7922			
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-						
BLOCK 55-L SW/4														WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8514 - 8700			
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-						

HIGH ISLAND BLK.55-L (DISC. B-4)				41240 510	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
SEIRAN E & P COMPANY, LLC				763817												
BLOCK 56-L S/2, SE/4				WELL #: 1	RRCID -> 208600	COMPL. DATE 10/25/2005	TOTAL DEPTH 8223	PERF. 7878	-	7930						
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-					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-
HIGHBAUGH (CONSOLIDATED)				41307 025	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER							
HYDROCARBON OPERATING, INC.				421166												
KIRBY				WELL #: 1LT	RRCID -> 139597	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9752	-	9762						
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-
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130						
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-
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KIRBY				WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	-	9155						
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-
HILDERBRANDT BAYOU (F-2)				41411 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON							
VESTIGE ENERGY, LLC				884807												
SMITH				WELL #: 1	RRCID -> 271197	COMPL. DATE 04/01/2013	TOTAL DEPTH 9989	PERF. 8200	-	8216						
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-

HILL (WOODBINE) PROVEN NATURAL RESOURCES LLC CHANEY			41444 600 101027	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
	WELL #:	1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506	-	9532
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT 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-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300) NECHES TRANSPORT INC. POWELL			41476 572 601854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
	WELL #:	2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330	-	7344
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLISTER, EAST (Y-2) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC RONEL TOUCHING CREEK			41476 883 206081	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
	WELL #:	1	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839	-	4879
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/22/2019								
HILLJE (FRI0 3900) AMERICAN PUMPING & TRUCKING WIESNER, VICTOR			41490 297 018966	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
	WELL #:	2	RRCID -> 249415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 2162	- 2172
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE (FRI0 5400) HOWITZER OPERATING, LLC PETERS, GERD			41490 324 406661	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
	WELL #:	1A	RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 5368	-	5380
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HILLJE (FRI0 5600) HOWITZER OPERATING, LLC PETERS, GERD			41490 351 406661	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
	WELL #:	2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 5523	-	5526
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	144
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	144

HILLJE, N. (5050)			41492 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
RIPTIDE ENERGY LLC			712946					
JOKI			WELL #: 1	RRCID -> 249843	COMPL. DATE 06/04/2009	TOTAL DEPTH 6210	PERF. 4964	- 4968
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-
HILLJE, SOUTH			41495 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
J2R ENERGY, LLC			427967					
HANCOCK & WALLACE			WELL #: 1A	RRCID -> 133972	COMPL. DATE 12/06/1993	TOTAL DEPTH 5380	PERF. 4548	- 4558
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-
YORK E & P, LLC			947242					
SHULT			WELL #: 2	RRCID -> 204446	COMPL. DATE 09/30/2003	TOTAL DEPTH 7356	PERF. 4423	- 4435
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-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4)			41495 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
AMRWR, LLC			102699					
WILSON FAMILY TRUST			WELL #: 1R	RRCID -> 281605	COMPL. DATE 11/16/2016	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 4925	- 4930
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800)			41581 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION			292850					
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 1	RRCID -> 196791	COMPL. DATE 05/15/2003	TOTAL DEPTH 7990	PERF. 5832	- 5846
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BATTLESTEIN ET AL G. U.			WELL #: 2	RRCID -> 203320	COMPL. DATE 04/23/2004	TOTAL DEPTH 5766	PERF. 5529	- 5546
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	124

HITCHCOCK (4530)		41674 263	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
AMRWR, LLC		102699						
STEWART, MACO ET AL		WELL #:	22 U	RRCID -> 093117	COMPL. DATE 03/20/1981	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 4540 - 4542	
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	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-
HITCHCOCK (4590)		41674 265	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
API OPERATING CO.		028656						
STEWART, MACO ET AL		WELL #:	2	RRCID -> 092818	COMPL. DATE 04/09/1986	TOTAL DEPTH 6067	PERF. 4951 - 4594	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK (5,100 MIOCENE)		41674 625	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
AMRWR, LLC		102699						
STEWART, MACO		WELL #:	22 L	RRCID -> 006565	COMPL. DATE 06/23/1980	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 5032 - 5036	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HITCHCOCK, NE. (FRI0 11600)		41677 820	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.		628104						
DAVIS, JAMES ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 131749	COMPL. DATE 04/01/1989	TOTAL DEPTH 14020	PERF.11675 - 11682	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	68
HITCHCOCK, S. (6500)		41679 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON	
J.R. OIL AND GAS INC.		427773						
STEWART, MACO		WELL #:	30	RRCID -> 065622	COMPL. DATE 02/18/1976	TOTAL DEPTH 7203	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-

HOCKLEY		41849 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS										
TEXAS OIL RESOURCES OPER, LLC		846908																
WARREN RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 238392		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 12334		PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	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-
WARREN, NANNIE		WELL #: 1		RRCID -> 254067		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 6324		PERF. 6137 - 6213								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HOLLIER (WILCOX 11,900)		42210 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO										
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC		846255																
COLOVACA G.U.		WELL #: 1		RRCID -> 250649		COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 15943		PERF. 11942 - 11964								
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT						27
HOOKER CREEK (NAVARRO A)		42493 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON										
E P C OIL & GAS, INC.		238482																
MIKULIN		WELL #: 1		RRCID -> 199996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5152		PERF. 4896 - 4918								
06	296 R	296	-0-	-0-	-0-	296	2				N	-0-						39
07	254 R	254	-0-	-0-	-0-	254	2				N	-0-						39
08	238 R	238	-0-	-0-	-0-	238	2				N	-0-						39
09	235 R	235	-0-	-0-	-0-	235	2				N	-0-						39
10	155 #	-0-	-0-	-155	-0-						N	-0-						39
11	150 #	86	-0-	-64	-0-	82	2	4	9		N	4						43
ERNEST OPERATING COMPANY		253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON										
WATSON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227025		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4351		PERF. 4079 - 4093								
06	76 R	76	-0-	-0-	-0-	74	2	2	9		N	2						167
07	67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9		N	1						168
08	64 R	64	-0-	-0-	-0-	64	2				N	-0-						168
09	62 R	62	-0-	-0-	-0-	62	2				N	-0-						168
10	47 R	47	-0-	-0-	-0-	47	2				N	-0-						168
11	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2				N	-0-						168
BECVAR, ALBERT		WELL #: 1		RRCID -> 227058		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 4042 - 4050								
06	74 R	74	-0-	-0-	-0-	74	2				N	-0-						65
07	93 #	66	-0-	-27	-0-	66	2				N	-0-						65
08	93 #	64	-0-	-29	-0-	64	2				N	-0-						65
09	90 #	62	-0-	-28	-0-	62	2				N	-0-						65
10	62 #	47	-0-	-15	-0-	47	2				N	-0-						65
11	60 #	40	-0-	-20	-0-	40	2				N	-0-						65

HOOKER CREEK (NAVARRO A) ERNEST OPERATING COMPANY WATSON, MARY										//CONT.// 42493 500 //CONT.// 253480		ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON							
										WELL #:	1	RRCID ->	227375	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	4413	PERF.	4135	-	4145	
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		210 #	208	-0-	-2	-0-		208	2					N	-0-		167	1		34			
07		217 #	191	-0-	-26	-0-		184	2			7	9	N	6					40			
08		217 #	188	-0-	-29	-0-		180	2			8	9	N	7					47			
09		210 #	192	-0-	-18	-0-		174	2			18	9	N	16					63			
10		217 #	149	-0-	-68	-0-		132	2			17	9	N	15					78			
11		210 #	124	-0-	-86	-0-		113	2			11	9	N	10					88			
LINDOW OIL & GAS, LLC DUBE, WALTER										501267	WELL #:	1	RRCID ->	114484	COMPL. DATE	02/25/1984	TOTAL	DEPTH	4850	PERF.	4675	-	4755
06		30 #	14	-0-	-16	-0-		2	1			12	2	N	-0-					255			
07		31 #	9	-0-	-22	-0-		1	1			8	2	N	-0-					255			
08		31 #	11	-0-	-20	-0-		1	1			10	2	N	-0-					255			
09		30 #	4	-0-	-26	-0-		4	2					N	-0-					255			
10		14 #	10	-0-	-4	-0-		1	1			9	2	N	-0-					255			
11		14 #	7	-0-	-7	-0-		7	2					N	-0-					255			
SPACEK										WELL #:	3	RRCID ->	280432	COMPL. DATE	12/27/1983	TOTAL	DEPTH	4750	PERF.	4672	-	4701	
06		30 #	14	-0-	-16	-0-		2	1			12	2	N	-0-					118			
07		31 #	9	-0-	-22	-0-		1	1			8	2	N	-0-					118			
08		31 #	11	-0-	-20	-0-		1	1			10	2	N	-0-					118			
09		30 #	4	-0-	-26	-0-		4	2					N	-0-					118			
10		14 #	10	-0-	-4	-0-		1	1			9	2	N	-0-					118			
11		14 #	7	-0-	-7	-0-		7	2					N	-0-					118			
SAGE NATURAL RESOURCES LLC KOUDELKE										743223	WELL #:	1	RRCID ->	107760	COMPL. DATE	08/15/1983	TOTAL	DEPTH	4808	PERF.	4644	-	4662
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					55			
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					55			
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					55			
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					55			
10		8 R	8	-0-	-0-	-0-		8	3					N	-0-					55			
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					55			
SKYTOP OIL & GAS RISKE, FRANK										786452	WELL #:	1	RRCID ->	113547	COMPL. DATE	11/16/1983	TOTAL	DEPTH	5150	PERF.	4873	-	4879
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					212			
07		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					212			
08		DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	15	4			1	9	Y	1					213			
09		DLQ G-10	16	-0-	16	-0-	16	32	4			1	9	Y	1					214			
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	32	32						Y	-0-					214			
11		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	32	32						Y	NO RPT					214			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC LYDIA-BLAHA										923444	WELL #:	1	RRCID ->	135382	COMPL. DATE	09/26/1989	TOTAL	DEPTH	4179	PERF.	3922	-	3976
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
07		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-					-0-			
PLUGGED AND ABANDONED										07/02/2025 - WELL PLUGGED 07/02/25													

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 584

HOOKS (SHALLOW)				42495 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS							
NORTHWEST AIRPORT MANAGEMENT, LP				614627															
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 074707		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250 PERF. 186 -		200					
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	151	N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1			N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1			N	-0-					-0-
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1			N	-0-					-0-
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1			N	-0-					-0-
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 8		RRCID -> 074708		COMPL. DATE 01/10/1978		TOTAL DEPTH		250 PERF. N/A							
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-
HOOKS, C.G. ET AL				WELL #: 25		RRCID -> 085274		COMPL. DATE 07/13/1979		TOTAL DEPTH		N/A PERF. 171 -		174					
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-
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707															
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: 1		RRCID -> 217998		COMPL. DATE 01/09/2006		TOTAL DEPTH		975 PERF. 826 -		829					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024	-0-					N	-0-					-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5		RRCID -> 218754		COMPL. DATE 06/16/2006		TOTAL DEPTH		800 PERF. 627 -		633					
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3					N	-0-					-0-
07	713	N	711	-0-	-2	-0-	711	3					N	-0-					-0-
08	713	N	641	-0-	-72	-0-	641	3					N	-0-					-0-
09	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3					N	-0-					-0-
10	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	3					N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3					N	-0-					-0-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9		RRCID -> 223315		COMPL. DATE 10/11/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 614 -		644					
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-
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10		RRCID -> 224047		COMPL. DATE 11/20/2006		TOTAL DEPTH		1000 PERF. 649 -		650					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/15/2025															

HOOKS (SHALLOW)		//CONT.//		42495 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707							
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 13	RRCID -> 225874	COMPL. DATE	12/03/2006	TOTAL DEPTH	1000	PERF.	641 - 647
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
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		07/15/2025							
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		A 12	RRCID -> 298572	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	1017	PERF.	816 - 818
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)				42547 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GRIMES			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
CARTER KNOX		WELL #:		1	RRCID -> 286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
06	17670 #	-0-	-0-	-17670	-0-		N	-0-	129	1	83
07	16895 #	-0-	-0-	-16895	-0-		N	-0-			83
08	16895 #	-0-	-0-	-16895	-0-		N	-0-			83
09	10530 #	-0-	-0-	-10530	-0-		N	31			114
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			114
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			114
HORTENSE (WOODBINE)				42713 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK			
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406							
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2A	RRCID -> 059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			138
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			138
PETROTEX ENGINEERING COMPANY				660213							
CARTER, W. T.		WELL #:		2	RRCID -> 058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762
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-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A
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-

HORTENSE (WOODBINE)		//CONT.//		42713 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
ZARVONA ENERGY LLC				950523							
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		3	RRCID -> 060820		COMPL. DATE 01/09/1975		TOTAL DEPTH 13050 PERF. N/A		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						100
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						100
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/17/2025											
BONETTI, LOUISE		WELL #:		1	RRCID -> 060821		COMPL. DATE 01/14/1975		TOTAL DEPTH 13150 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						184
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						184
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1	RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						200
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						200
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5	RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12710 - 12804		
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	672	3				70
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	3				70
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	644	3				70
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	3				70
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3				70
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-						70
HOSKINS MOUND		42789 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZORIA			
SANDPOINT TEXAS LLC		747978									
MOUND COMPANY NCT-1		WELL #:		117	RRCID -> 148221		COMPL. DATE 11/23/1993		TOTAL DEPTH 4522 PERF. 3332 - 3350		
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-
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5	RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228		
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-

HOUSTON, SOUTH (SHALLOW MIOCENE)			42908 660	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
SOUTH HOUSTON PRODUCTION COMPANY			802743								
PAPPAS			WELL #:	7A	RRCID -> 174103	COMPL. DATE 08/17/1999	TOTAL DEPTH	5001	PERF. 2141 - 2147		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-

WYNDELTS			WELL #:	9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790 - 2798		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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 SHIP CHAN. (YEGUA EY-1)			42917 495	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169								
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT			WELL #:	1ST	RRCID -> 182012	COMPL. DATE 02/21/2001	TOTAL DEPTH	12149	PERF. 11134 - 11170		
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-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY)			43150 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
SOUTHCOAST PRODUCTION INC			803257								
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	1	RRCID -> 150771	COMPL. DATE 01/19/1997	TOTAL DEPTH	12945	PERF. 12030 - 12713		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY SWD			WELL #:	1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590 - 3720		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF. 12007 - 12113		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

HUCKLEBERRY RIDGE (YEGUA EY-3B)														
SOUTHCOAST PRODUCTION INC														
FINA OIL & CHEMICAL COMPANY														
WELL #: 2ST					RRCID -> 169468					COMPL. DATE 07/13/1998				
TOTAL DEPTH 12836					PERF.12777 - 12785					CNTY: ORANGE				
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	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-
HUDGINS RANCH (WILCOX)														
TMR EXPLORATION, INC.														
HUDGINS, JOEL														
WELL #: 1					RRCID -> 165195					COMPL. DATE 08/07/1997				
TOTAL DEPTH 17600					PERF.15377 - 15426					CNTY: WHARTON				
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
SHANNON, L. H.														
WELL #: 1					RRCID -> 166867					COMPL. DATE 01/07/1998				
TOTAL DEPTH 16246					PERF.15402 - 15510									
06	5250	X	5015	-0-	-235	-0-	4997	2	18	9	N	16		147
07	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					N	10	150 1	7
08	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					N	-0-		7
09	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	-0-		7
10	5177	X	-0-	-0-	-5177	-0-					N	-0-		7
11	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					N	-0-		7
HUGHART (YEGUA 4850)														
FIVE-JAB, INC.														
USA EVERGREEN														
WELL #: 271310					RRCID -> 209125					COMPL. DATE 02/16/2005				
TOTAL DEPTH 5897					PERF. 5688 - 5700					CNTY: SAN JACINTO				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680					N	NO RPT		72
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680					N	NO RPT		72
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680					N	NO RPT		72
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680					N	NO RPT		72
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680					N	NO RPT		72
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	B -17680					N	NO RPT		72
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017														
JET OIL PRODUCERS, INC.														
BOTTOMS														
WELL #: 1					RRCID -> 262651					COMPL. DATE 01/16/2011				
TOTAL DEPTH 6072					PERF. 4741 - 4745									
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	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-
HULL														
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.														
FENTON, B. H. ET AL INC														
WELL #: 1					RRCID -> 115949					COMPL. DATE 04/02/1985				
TOTAL DEPTH 9112					PERF. 8692 - 8701					CNTY: LIBERTY				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HULL		//CONT.//		43381 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY												
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 8279 - 8311							
BINGLE, W. L.				WELL #:		3															
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	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT			-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SARATOGA OIL COMPANY				748440		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH		5065		PERF. N/A							
GUEDRY, SANSAN				WELL #:		53															
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
GUEDRY, SANSAN				WELL #:		56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH		3765		PERF. N/A					
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
10	155 #	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
11	150 R	150	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-									-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 12/30/1977		TOTAL DEPTH		7804		PERF. 6874 - 7039							
FAILOR E.K. FEE				WELL #:		5															
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-
TEXANA OPERATING COMPANY				844253		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH		9017		PERF. 8016 - 8030							
MERCHANT, A. -A-				WELL #:		4															
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-
HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY													
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH		10818		PERF.10862 - 10956							
SWILLEY				WELL #:		1															
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									433
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									433
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									433
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									433
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									433
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-									433
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025																					

HULL *		//CONT.//		43381 002	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		//CONT.//		879035														
BINGLE		WELL #:		1	RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815 PERF. 9804 - 9834									
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2025																		
HULL (EY-1)				43381 274	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY									
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922														
FAILOR, E. K.		WELL #:		2	RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7361 - 7364									
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	668						N	-0-					-0-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700)				43385 250	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327														
CAHOON DEEP UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600 PERF.10821 - 10875									
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-
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922														
CANTER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9230 - 9323									
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					43
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					53
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					58
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					68
ESPREE		WELL #:		1	RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500 PERF. 9990 - 10191									
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-
TC OIL AND GAS, LLC				840303														
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 L	RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10204 - 10234									
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

HULL, SOUTH (COOK MTN, 10700)				43385 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922															
ESPREE				WELL #:	1	RRCID -> 218341		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 13500		PERF.11673 - 11718							
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	6					135	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					141	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					147	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					153	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6					159	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					164	
HULL, SOUTH (YEGUA 8500)				43385 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
TEXAS, LES & CO.				846666															
HAMILL GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 203325		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 12968		PERF. 8451 - 8507							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					53	
OPEL-ERICKSON				WELL #:	1	RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162		PERF. 8155 - 8281							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					147	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					147	
BLACK STONE MINERALS				WELL #:	1	RRCID -> 224736		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8408 - 8429							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	350						N	-0-					131	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350						N	NO RPT					131	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350						N	NO RPT					131	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	350						N	NO RPT					131	
HULL, SOUTH (YEGUA 9000)				43385 555	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: LIBERTY						
SILVERBROOK OPERATING, LLC				781922															
MAAS				WELL #:	1	RRCID -> 210275		COMPL. DATE 05/07/2005		TOTAL DEPTH 8968		PERF. 9114 - 9200							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					43	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					48	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					53	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					58	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					63	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					68	
HULL, SOUTH (YEGUA 9550)				43385 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY						
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327															
ADAMS, O.P.R.				WELL #:	1	RRCID -> 067317		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH 12500		PERF. 9559 - 9566							
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					25	

HULL, SOUTH (YEGUA 9550)		//CONT.//		43385 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
CAHOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	205362	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170 PERF. 9926 - 10030
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-					165
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					165
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					165
CAHOON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	274745	COMPL. DATE	03/04/2014	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 10042 - 10198
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					232
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					232
11	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					232
XTO ENERGY INC.		945936								
ABSHIER		WELL #:		2	RRCID ->	202681	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9845 PERF. 9530 - 9541
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					48
HULL, SOUTH (YEGUA 9620)		43385 680			NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
TC OIL AND GAS, LLC		840303								
CAMPBELL, MARY		WELL #:		1 U	RRCID ->	206059	COMPL. DATE	09/15/2004	TOTAL DEPTH	10900 PERF. 9558 - 9582
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-
HULL AIRPORT (YEGUA 8660)		43396 700			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
HULL		WELL #:		1	RRCID ->	126337	COMPL. DATE	03/04/2004	TOTAL DEPTH	8875 PERF. 8661 - 8670
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2			111
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					111
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					111
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					111
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					111
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					111
HUNGERFORD, E. (MIOCENE 3000)		43616 664			NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON	
JANTEX OIL COMPANY		429878								
HENDERSON UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	063769	COMPL. DATE	09/05/1975	TOTAL DEPTH	8750 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-

HUNGERFORD, E. (3200)			43616 830	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
JANTEX OIL COMPANY			429878					
HENDERSON UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 063770	COMPL. DATE 09/05/1975	TOTAL DEPTH 8750	PERF. N/A	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* 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-
HUNGERFORD, S. (COOK MOUNTAIN)			43619 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
XOG OPERATING LLC			945921					
MYERS			WELL #: 1	RRCID -> 249836	COMPL. DATE 02/11/2010	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 4794 - 4797	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUNTSVILLE, N.E. (BUDA)			43749 510	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WALKER		
SMALL, R.P. CORP.			789221					
GARRETT GAS UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 264825	COMPL. DATE 06/16/2009	TOTAL DEPTH 12549	PERF.12190 - 12230	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
NORMA			WELL #: 1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 13792	PERF.12218 - 12241	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
HUTCHINS, SOUTH (FRI0 #2)			43820 071	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.			120479					
PIERCE ESTATE			WELL #: 4	RRCID -> 080389	COMPL. DATE 01/10/1979	TOTAL DEPTH 6028	PERF. 4558 - 4562	
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-
VIPER S.W.D., LLC			886209					
VIPER			WELL #: 1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410 - 4420	
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-

HUTCHINS, SOUTHWEST (FRIO 5200)				43822 165	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
MOLLNAR				WELL #: 1	RRCID -> 298620	COMPL. DATE 10/02/2024	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5200 - 5204						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINS, S. W. (5950)				43822 960	ASSOCIATED	49B				CNTY: WHARTON				
CHP OIL & GAS COMPANY, L.C.				120479										
PIERCE ESTATE				WELL #: 7	RRCID -> 282624	COMPL. DATE 12/06/2016	TOTAL DEPTH 12200	PERF. 5992 - 5996						
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-
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4380)				43836 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
RICOCHET ENERGY, INC.				710549										
MILLER-PALT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286545	COMPL. DATE 12/08/2015	TOTAL DEPTH 8854	PERF. 4384 - 4404						
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 4800)				43836 383	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
CML TRUST				WELL #: 3	RRCID -> 295767	COMPL. DATE 08/03/2023	TOTAL DEPTH 6015	PERF. 4844 - 4849						
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			119
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			119
HUTCHINS-KUBELA (FRIO 5920)				43836 400	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
MB ENERGY, LLC				100147										
CAROLYN LANGE				WELL #: 1R	RRCID -> 297900	COMPL. DATE 04/18/2024	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5579 - 5581						
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151			282
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	177	178	1	281
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	90	177	1	194
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109	173	1	130
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31			161
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161

HUTCHINS-KUBELA (5800)															
MB ENERGY, LLC															
WRIGHT															
					43836 895	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
					100147										
					WELL #:	3	RRCID ->	299348	COMPL. DATE	02/13/2025	TOTAL DEPTH	6180	PERF. 5880 -	5882	
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	21300	-0-	-0-	-21300	-0-						N	-0-			-0-
07	22010	-0-	-0-	-22010	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
HUTCHINS-KUBELA (6000)															
MB ENERGY, LLC															
KAINER HEIRS															
					43836 920	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON			
					100147										
					WELL #:	1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6188 -	6194	
06	2250 #	-0-	-0-	-2250	-0-						N	-0-			108
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			108
09	2310 #	-0-	-0-	-2310	-0-						N	-0-			108
10	2387 #	-0-	-0-	-2387	-0-						N	-0-			108
11	2310 #	NO RPT	-0-	-2310	-0-						N	NO RPT			108
COASTAL EXPANSE OIL & GAS															
MARTHA GAS UNIT															
					161634										
					WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 5992 -	5996	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT			-0-
INDIAN HILLS (YEGUA)															
SEASHORE ENERGY, INC.															
SCHWEINLE UNIT															
					44406 800	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS			
					762355										
					WELL #:		RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7034 -	7036	
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_____ 11/10/2000															
IOLA (DEXTER)															
SANDEL OPERATING COMPANY															
UPCHURCH -B-															
					44640 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES			
					747534										
					WELL #:	2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF. 10188 -	10198	
06	4320 X	2358	-0-	-1962	-0-	2352	2	6 9	N		5				182
07	4464 X	1878	-0-	-2586	-0-	1872	2	6 9	N		5				187
08	4340 X	1757	-0-	-2583	-0-	1755	2	2 9	N		2				189
09	4020 X	2342	-0-	-1678	-0-	2339	2	3 9	N		3				192
10	4061 X	2324	-0-	-1737	-0-	2321	2	3 9	N		3				195
11	2370 X	1957	-0-	-413	-0-	1951	2	6 9	N		5				200

IOLA (GEORGETOWN)			44640 275			ASSOCIATED			49B			CNTY: GRIMES								
WAYLANDER LLC			102814																	
ROBERT			WELL #:			1H			RRCID -> 156791			COMPL. DATE 08/05/1995			TOTAL DEPTH 14003			PERF.10802 - 14003		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
BYNG ENERGY GROUP, INC.			118732																	
MORAN			WELL #:			1H			RRCID -> 157731			COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH 13126			PERF.11005 - 13126		
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115		
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115		
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115		
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115		
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115		
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115		
PRIDE ENERGY COMPANY			677050																	
LEWIS OL			WELL #:			1H			RRCID -> 158761			COMPL. DATE 04/16/1996			TOTAL DEPTH 11231			PERF.10880 - 11231		
06	313 R	313	-0-	-0-	-0-	-0-		313	2			N	-0-					55		
07	527 #	467	-0-	-0-	-60	-0-		467	2			N	-0-					55		
08	868 #	-0-	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					55		
09	840 #	-0-	-0-	-0-	-840	-0-						N	-0-					55		
10	868 #	-0-	-0-	-0-	-868	-0-						N	-0-					55		
11	450 #	-0-	-0-	-0-	-450	-0-						N	-0-					55		
HOLTH			WELL #:			RRCID -> 195794			COMPL. DATE 08/01/1995			TOTAL DEPTH 9062			PERF. 9861 - 13977					
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214		
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214		
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214		
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214		
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214		
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/28/2011																				
IOLA (GLEN ROSE -B-)			44640 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY						CNTY: GRIMES					
CML EXPLORATION, LLC			120648																	
KNOTTS UNIT			WELL #:			1			RRCID -> 171380			COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 11906			PERF.10400 - 15821		
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-		
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2025																				
SANDEL OPERATING COMPANY			747534																	
WRIGHT, D. M.			WELL #:			1			RRCID -> 074343			COMPL. DATE 05/02/1977			TOTAL DEPTH 7753			PERF.11250 - 11348		
06	847 N	847	-0-	-0-	-0-	-0-		838	2		9 9	N	8					191		
07	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-		986	2		11 9	N	10					201		
08	931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-		916	2		15 9	N	14					215		
09	840 N	834	-0-	-6	-0-	-0-		834	2			N	-0-		178 1			37		
10	992 N	914	-0-	-78	-0-	-0-		906	2		8 9	N	7					44		
11	900 N	870	-0-	-30	-0-	-0-		857	2		13 9	N	12					56		

IOLA (GLEN ROSE -B-)														CNTY: GRIMES	
SANDEL OPERATING COMPANY															
GRESSETT															
				//CONT.//	44640 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	747534										
				WELL #:	1	RRCID -> 087062				COMPL. DATE 03/15/1979				TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960	
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
06		870 N	848 -0-	-22	-0-	837	2	11	9	N	10				144
07		899 N	864 -0-	-35	-0-	855	2	9	9	N	8				152
08		899 N	860 -0-	-39	-0-	852	2	8	9	N	7				159
09		840 N	820 -0-	-20	-0-	810	2	10	9	N	9				168
10		868 N	850 -0-	-18	-0-	842	2	8	9	N	7				175
11		857 N	857 -0-	-0-	-0-	846	2	11	9	N	10				185
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: GRIMES	
SANDEL OPERATING COMPANY															
MALLET UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 088290				COMPL. DATE 05/23/1980				TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932	
06		3755 X	3755 -0-	-0-	-0-	3677	2	78	9	N	71	186	1		85
07		3886 X	3886 -0-	-0-	-0-	3800	2	86	9	N	78				163
08		3991 X	3991 -0-	-0-	-0-	3908	2	83	9	N	75	186	1		52
09		3887 X	3887 -0-	-0-	-0-	3709	2	178	9	N	162				214
10		3839 X	3839 -0-	-0-	-0-	3752	2	87	9	N	79	180	1		113
11		3815 X	3815 -0-	-0-	-0-	3720	2	95	9	N	86				199
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL															
				WELL #:	1	RRCID -> 094912				COMPL. DATE 06/25/1981				TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952	
06		4984 X	4984 -0-	-0-	-0-	4877	2	107	9	N	97	178	1		144
07		4854 X	4854 -0-	-0-	-0-	4746	2	108	9	N	98				242
08		4464 X	4363 -0-	-101	-0-	4278	2	85	9	N	77	196	1		123
09		4320 X	4077 -0-	-243	-0-	3992	2	85	9	N	77				200
10		4464 X	3982 -0-	-482	-0-	3886	2	96	9	N	87	197	1		90
11		4320 X	3942 -0-	-378	-0-	3843	2	99	9	N	90				180
SCAMARDO															
				WELL #:	2	RRCID -> 097788				COMPL. DATE 11/11/1981				TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.															
JAMES, A.M.															
				WELL #:	848014	RRCID -> 103263				COMPL. DATE 02/22/1985				TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				100
PLUGGED AND ABANDONED 07/01/2000															
IOLA, NW (GLENROSE-B-)														CNTY: GRIMES	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
HASSLER															
				WELL #:	1H	RRCID -> 208981				COMPL. DATE 01/05/2005				TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

IOLA, NW (GLENROSE-B-)															CAPACITY															CNTY: GRIMES																																																											
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 44644 400 NON-ASSOCIATED																																																																										
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT															//CONT.// 923444																																																																										
WELL #:															1H															RRCID -> 210159															COMPL. DATE 03/03/2005															TOTAL DEPTH 11848															PERF. 11709 - 15330														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																																																																				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)																														44652 600 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: BRAZORIA																																																	
ASPECT ENERGY, LLC																														035453																																																											
WALLER, C. J. TRUST																														WELL #:					1					RRCID -> 270956					COMPL. DATE 12/31/2014					TOTAL DEPTH 10804					PERF. 9038 - 9048																																		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2025																																																																																									
TRI-C RESOURCES, LLC																														868622																																																											
SCOUT																														WELL #:					1RE					RRCID -> 297176					COMPL. DATE 10/16/2023					TOTAL DEPTH 10600					PERF. 8896 - 8918																																		
06	27060		25913	-0-	-1147	-0-	510	1	23774	3	N	1481	1436	1	227																																																																										
							1629	9																																																																																	
07	27962		25057	-0-	-2905	-0-	527	1	22981	3	N	1408	1400	1	235																																																																										
							1549	9																																																																																	
08	29682		28822	-0-	-860	-0-	527	1	26742	3	N	1412	1578	1	69																																																																										
							1553	9																																																																																	
09	27060		26538	-0-	-522	-0-	510	1	24328	3	N	1545	1542	1	72																																																																										
							1700	9																																																																																	
*10	32600		30281	-0-	-2319	-0-	527	1	28076	3	N	1525	1288	1	309																																																																										
							1678	9																																																																																	
*11	30778		28919	-0-	-1859	-0-	510	1	26816	3	N	1448	1630	1	127																																																																										
							1593	9																																																																																	
JACINTOPORT (YEGUA)																														45255 500 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: HARRIS																																																	
ETOCO, L.P.																														255133																																																											
DESTEC																														WELL #:					1					RRCID -> 150776					COMPL. DATE 08/02/2003					TOTAL DEPTH 10700					PERF. 10036 - 10042																																		
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-																																																																				
DESTEC																														WELL #:					2D					RRCID -> 206262					COMPL. DATE 01/22/2005					TOTAL DEPTH 7200					PERF. 6820 - 6874																																		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																																																																				

JACKS CREEK (WILCOX A)		45367 645	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	5D	RRCID ->	140243	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	8300	PERF. 6317 - 6343
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	N 1	RRCID ->	254203	COMPL. DATE	08/23/2007	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7858 - 7958
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
JACKS CREEK (WILCOX C)		45367 652	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	1	RRCID ->	203206	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7935 - 7958
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-
JACKS CREEK (WILCOX D)		45367 654	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER			
RUSK ENERGY OPERATING LLC		735144								
EXXON MINERAL FEE		WELL #:	4	RRCID ->	203833	COMPL. DATE	08/06/2004	TOTAL DEPTH	8155	PERF. 7937 - 7979
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
JACOB-FOUR (YEGUA)		45460 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
LILLEY, C.C., INC.		500736								
CARTER, W. T. & BRO		WELL #:	2	RRCID ->	162738	COMPL. DATE	11/18/1998	TOTAL DEPTH	9241	PERF. 2780 - 2830
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-
JAZZ (MAGIC)		45993 500	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467								
EPSTEIN		WELL #:	5H	RRCID ->	280944	COMPL. DATE	04/28/2016	TOTAL DEPTH	14599	PERF. 13748 - 16050
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	8 1	67
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	8	17 1	57
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	1 8	57
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	5 1	58
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		58

JAZZ (WILCOX DEEP)			45995 470			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC			072716															
PEPPERJACK B			WELL #: 1			RRCID -> 285495			COMPL. DATE 07/02/2018			TOTAL DEPTH 17005 PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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															
WING			WELL #: 1			RRCID -> 240831			COMPL. DATE 09/14/2007			TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466						
06	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1227 10	1 9	128 2	N		9	6 1					33	
07	1395 N	1270	-0-	-125	-0-	1268 1	2 9	3 9	N		2	3 1					32	
08	1364 N	1271	-0-	-93	-0-	1268 1	3 9	3 9	N		3	3 1					32	
09	1380 N	1334	-0-	-46	-0-	1227 1	107 2	2	N		-0-						32	
10	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1268 1	139 2	2	N		33	11 1					54	
						36 9												
11	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1227 1	26 2	2	N		-0-						54	
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 254208			COMPL. DATE 02/12/2009			TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
WING			WELL #: 2			RRCID -> 254211			COMPL. DATE 04/29/2010			TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
WING			WELL #: 3			RRCID -> 254448			COMPL. DATE 11/10/2009			TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472						
06	1570 X	1570	-0-	-0-	-0-	1245 190	1 9	135 2	N		173	114 1					132	
07	1431 X	1431	-0-	-0-	-0-	1287 30	1 9	114 2	N		27	77 1					82	
08	1633 X	1633	-0-	-0-	-0-	1286 3	1 9	344 2	N		3	36 1					49	
09	1560 X	1338	-0-	-222	-0-	1245 7	1 9	86 2	N		6	5 1					50	
10	1612 X	1398	-0-	-214	-0-	1287 36	1 9	75 2	N		33	29 1					54	
11	1590 X	1316	-0-	-274	-0-	1245 1		71 2	N		-0-						54	
BP "K"			WELL #: 1			RRCID -> 258506			COMPL. DATE 05/09/2010			TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING														
		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		//CONT.//		100467										
		WELL #:		5		RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224 - 13330		
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	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	882	1	1043	2	N	179	31	1	313
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	197	9	2302	2	N	5	15	1	299
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	911	1	1909	2	N	3	10	1	292
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	882	1	1892	2	N	-0-			292
10	2046 X	1838	-0-	-208	-0-	911	1	891	2	N	33	15	1	310
11	1980 X	1691	-0-	-289	-0-	36	9	809	2	N	-0-			310
						882	1							
BLACK STONE-BP														
		WELL #:		1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170		
06	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	6959	2	520	9	N	473	75	1	221
07	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	16891	2	113	9	N	103	58	1	236
08	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	15898	2	3	9	N	3	195	1	44
09	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	5	5	1	44
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5069	2	105	9	N	95	23	1	116
11	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	4567	2	1	9	N	1			117
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748 - 12760		
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	240	1	321	2	N	38	4	1	55
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	42	9	319	2	N	25	2	1	78
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	248	1	322	2	N	17	1	1	94
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	19	9	313	2	N	32			126
10	434 N	267	-0-	-167	-0-	248	1	19	9	N	17	1	1	142
11	420 N	271	-0-	-149	-0-	240	1	31	9	N	28			170
WING														
		WELL #:		7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170		
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	449	1	1583	2	N	37	115	1	67
07	3100 N	5113	-0-	2013	2013	41	9	4614	2	N	33			100
08	3100 N	4883	-0-	1783	3796	463	1	4366	2	N	49	39	1	110
09	3000 N	2388	-0-	-612	3184	36	9	1892	2	N	44			154
10	5042 X	1858	-0-	-3184	-0-	54	9	1317	2	N	71			225
11	2220 X	1747	-0-	-473	-0-	448	1	1221	2	N	71	167	1	129
						48	9							
						78	9							
						78	9							
BLACK STONE "G"														
		WELL #:		1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP "L"			//CONT.// //CONT.// WELL #:			45995 470 100467 1	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: POLK						
							RRCID ->	260041	COMPL. DATE		05/28/2010	TOTAL	DEPTH	12041	PERF.10809		- 11128				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	70801	X	70801	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		70097	2		704	9	N	640	591	1	46	8	186
07	51615	X	-0-	-0-	-0-	-51615	-0-	-0-							N	673	632	1	4	8	223
08	49693	X	-0-	-0-	-0-	-49693	-0-	-0-							N	636	558	1			301
09	55770	X	-0-	-0-	-0-	-55770	-0-	-0-							N	589	736	1			154
10	58296	X	58296	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		57602	2		694	9	N	631	519	1			266
11	55770	X	53411	-0-	-0-	-2359	-0-	-0-		52767	2		644	9	N	585	664	1			187
BLACK STONE "J"						WELL #:	1	RRCID ->	261671	COMPL. DATE		07/24/2016	TOTAL	DEPTH	11250	PERF.	9290	- 9298			
06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		601	2		65	9	N	59	132	1			76
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	6	50	1			32
08	527	N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-	-0-							N	-0-					32
09	810	N	-0-	-0-	-0-	-810	-0-	-0-							N	13	5	1			40
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		6	2				N	-0-					40
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		138	2		84	9	N	76	24	1			92
EPSTEIN						WELL #:	1	RRCID ->	262490	COMPL. DATE		06/01/2018	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	10568	- 10578			
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					43
07	93	N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-							N	4					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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		188	2				N	-0-					47
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		37	2				N	-0-					47
BLACK STONE "J"						WELL #:	3	RRCID ->	264494	COMPL. DATE		08/01/2011	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.	9070	- 9094			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	7					33
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-	33	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	8					8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	76	24	1			60
WING						WELL #:	8	RRCID ->	266639	COMPL. DATE		11/13/2010	TOTAL	DEPTH	11148	PERF.	10640	- 10666			
06	3000	N	3796	-0-	-	796	796	796		582	1		3214	2	N	-0-					109
07	3100	N	9496	-0-	-	6396	7192	7192		601	1		8790	2	N	95					204
										105	9										
08	16153	X	8961	-0-	-	-7192	-0-	-0-		601	1		8284	2	N	69	164	1			109
										76	9										
09	6709	X	6709	-0-	-	-0-	-0-	-0-		582	1		6027	2	N	91					200
										100	9										
10	3338	X	3338	-0-	-	-0-	-0-	-0-		601	1		2639	2	N	89	182	1			107
										98	9										
11	2579	X	2579	-0-	-	-0-	-0-	-0-		582	1		1911	2	N	78					185
										86	9										

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN													CNTY: POLK				
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 100467																	
WELL #: 2 RRCID -> 270860 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 16000 PERF.13566 - 13654																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	7260 X	3852	-0-	-3408	-0-			15 12	3825 2	2	N	11					92
07	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-			16 157	10631 2	2	N	52	17 1	1 8			126
08	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-			15 174	21524 2	2	N	67					193
09	6900 X	147	-0-	-6753	-0-			15 1	132 9	9	N	120	190 1				123
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-			16 166	7829 2	2	N	60					183
11	7260 X	6460	-0-	-800	-0-			15 165	6380 2	2	N	59	186 1				56
PARKER GAS UNIT													WELL #: 1 RRCID -> 271062 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14076 - 14092				
06	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-			1227 1352	19214 2	2	N	320	183 1	57 8			205
07	54845 X	54845	-0-	-0-	-0-			1268 1359	53218 2	2	N	326	384 1	5 8			142
08	53089 X	53089	-0-	-0-	-0-			1268 1278	51543 2	2	N	253	178 1				217
09	40115 X	40115	-0-	-0-	-0-			1227 1340	38548 2	2	N	309	366 1				160
10	20150 X	16669	-0-	-3481	-0-			1268 1320	15081 2	2	N	291	365 1				86
11	19500 X	10707	-0-	-8793	-0-			1227 1253	9227 2	2	N	230	178 1				138
EPSTEIN													WELL #: 3 RRCID -> 271150 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14000 - 14024				
06	6030 X	5412	-0-	-618	-0-			816 1312	4284 2	2	N	284	333 1				180
07	6231 X	983	-0-	-5248	-0-			843 1	140 9	9	N	127	198 1	2 8			107
08	5394 X	992	-0-	-4402	-0-			843 1	149 9	9	N	135	184 1				58
09	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-			816 1123	6802 2	2	N	112	5 1				165
10	5580 X	4412	-0-	-1168	-0-			843 1157	3412 2	2	N	143	173 1				135
11	5400 X	4408	-0-	-992	-0-			816 153	3539 2	2	N	48					183
EPSTEIN													WELL #: 4 RRCID -> 271322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.13728 - 14004				
06	36108 X	36108	-0-	-0-	-0-			165 1402	35541 2	2	N	365	344 1	60 8			141
07	25916 X	544	-0-	-25372	-0-			171 1	373 9	9	N	339	374 1	6 8			100
08	24738 X	527	-0-	-24211	-0-			171 1	356 9	9	N	324	182 1				242
09	27510 X	515	-0-	-26995	-0-			165 1	350 9	9	N	318	377 1				183
10	29249 X	29249	-0-	-0-	-0-			171 1341	28737 2	2	N	310	365 1				128
11	27510 X	26427	-0-	-1083	-0-			165 1333	25929 2	2	N	303	180 1				251
WING													WELL #: 11 RRCID -> 272442 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 14175 PERF.13888 - 14001				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292						N	3	1 1				42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292						N	33	10 1				65
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					65

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 604

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPPO II, LLC BLACK STONE-QUINN GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		45995 470 100467 1	NON-ASSOCIATED	CAPACITY							CNTY: POLK				
						RRCID ->	276937	COMPL.	DATE	11/01/2016	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	13122	-	13138	
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315						N	-0-					47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315						N	17			17	1	47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315						N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315						N	6			5	1	48
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315						N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	13315						N	-0-					48
ALLAR GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	277561	COMPL.	DATE	11/18/2018	TOTAL	DEPTH	14600	PERF.	12868	-	13000
06	2070	X	504	-0-	-1566	-0-	434	1	70	9	N	64	64	1				70
07	2139	X	501	-0-	-1638	-0-	448	1	53	9	N	48	17	1		24	8	72
08	1860	X	465	-0-	-1395	-0-	448	1	17	9	N	15						97
09	1380	X	576	-0-	-804	-0-	434	1	142	9	N	129	186	1				35
10	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	448	1	5800	2	N	100						135
11	3000	N	3470	-0-	470	470	434	1	2989	2	N	43						178
WING					WELL #:	9	RRCID ->	279423	COMPL.	DATE	01/23/2011	TOTAL	DEPTH	13840	PERF.	13714	-	13738
06	16249	X	16249	-0-	-0-	-0-	60	1	16114	2	N	68	10	1		26	8	112
07	43394	X	43394	-0-	-0-	-0-	62	1	43253	2	N	72	5	1		2	8	177
08	38969	X	38969	-0-	-0-	-0-	62	1	38872	2	N	32	171	1				38
09	14460	X	107	-0-	-14353	-0-	60	1	47	9	N	43						81
10	14942	X	13110	-0-	-1832	-0-	62	1	12960	2	N	80	11	1				150
11	14460	X	11694	-0-	-2766	-0-	60	1	11591	2	N	39						189
PARKER GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	279877	COMPL.	DATE	09/30/2016	TOTAL	DEPTH	14511	PERF.	13468	-	13525
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	449	1	317	2	N	-0-	19	1				208
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	463	1	7	9	N	6	17	1				197
08	589	N	463	-0-	-126	-0-	463	1			N	-0-						197
09	720	N	456	-0-	-264	-0-	449	1	7	9	N	6	5	1				198
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	464	1	338	2	N	-0-						198
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	448	1	27	2	N	-0-						198
BLACK STONE 'N'					WELL #:	1	RRCID ->	279985	COMPL.	DATE	06/19/2012	TOTAL	DEPTH	14700	PERF.	12740	-	12768
06	624	N	624	-0-	-0-	-0-	454	1	125	2	N	41	41	1				47
07	558	N	489	-0-	-69	-0-	469	1	20	9	N	18	17	1				48
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-						48
09	630	N	550	-0-	-80	-0-	454	1	89	2	N	6	5	1				49
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	469	1	8	2	N	4						53
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	454	1	4	2	N	1						54

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC HOLLY GROVE GAS UNIT														
		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
		//CONT.//		100467										
		WELL #:		1		RRCID -> 279991		COMPL. DATE 06/14/2017		TOTAL DEPTH 14319		PERF.12906 - 12916		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 1		N	-0-				155
07		217 N	202	-0-	-15	-0-	202 1		N	-0-				155
08		372 N	248	-0-	-124	-0-	202 1	46 9	N	42				197
09		210 N	195	-0-	-15	-0-	195 1		N	-0-				197
10		226 N	226	-0-	-0-	-0-	202 1	17 2	N	6				203
11		265 N	265	-0-	-0-	-0-	7 9							
							195 1	59 2	N	10				213
							11 9							
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 280579		COMPL. DATE 12/24/2013		TOTAL DEPTH 14900		PERF.13530 - 13550		
06		5130 X	1971	-0-	-3159	-0-	882 1	1082 2	N	6	6 1			43
07		5301 X	932	-0-	-4369	-0-	7 9							
08		1581 X	911	-0-	-670	-0-	911 1	21 9	N	19	17 1			45
09		1980 X	993	-0-	-987	-0-	911 1		N	-0-				45
							882 1	104 2	N	6	5 1			46
10		2046 X	911	-0-	-1135	-0-	7 9							
11		1980 X	1720	-0-	-260	-0-	911 1		N	-0-				46
							882 1	832 2	N	5				51
							6 9							
PARKER GAS UNIT														
		WELL #:		4		RRCID -> 280580		COMPL. DATE 08/10/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13662 - 13686		
06		21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	360 1	21275 2	N	289	362 1	31 8		150
07		16399 X	769	-0-	-15630	-0-	318 9							
08		16585 X	655	-0-	-15930	-0-	372 1	397 9	N	361	200 1	4 8		307
09		16050 X	686	-0-	-15364	-0-	372 1	283 9	N	257	348 1			216
10		16585 X	15828	-0-	-757	-0-	360 1	326 9	N	296	365 1			147
							372 1	15152 2	N	276	363 1			60
11		16829 X	16829	-0-	-0-	-0-	304 9							
							360 1	16032 2	N	397	180 1			277
							437 9							
BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
		WELL #:		2		RRCID -> 280582		COMPL. DATE 11/19/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13530 - 13588		
06		32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	1227 1	31292 2	N	194	169 1	22 8		70
07		74301 X	74301	-0-	-0-	-0-	213 9							
08		69126 X	69126	-0-	-0-	-0-	1268 1	72646 2	N	352	192 1	1 8		229
09		50511 X	50511	-0-	-0-	-0-	387 9							
10		22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	1268 1	67819 2	N	35	174 1			90
11		21935 X	21935	-0-	-0-	-0-	39 9							
							1227 1	49018 2	N	242	189 1			143
							266 9							
							1268 1	21392 2	N	118	183 1			78
							130 9							
							1227 1	20547 2	N	146	164 1			60
							161 9							
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
		WELL #:		1		RRCID -> 280591		COMPL. DATE 01/07/2017		TOTAL DEPTH 14415		PERF.12578 - 12590		
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	419 1	710 2	N	4	4 1			45
07		868 N	452	-0-	-416	-0-	4 9							
08		930 N	433	-0-	-497	-0-	433 1	19 9	N	17	17 1			45
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	433 1		N	-0-				45
							419 1	932 2	N	6	5 1			46
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	7 9							
11		951 N	951	-0-	-0-	-0-	433 1	602 2	N	-0-				46
							419 1	532 2	N	-0-				46

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'N'				//CONT.// //CONT.// WELL #:		45995 470 100467 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(I) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	83	2	N	-0-					57	
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	7	9	N	6		17	1		46	
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					46	
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	7	9	N	6		5	1		47	
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1	114	2	N	-0-					47	
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1	95	2	N	-0-					47	

BYARS						WELL #:	1	RRCID ->	280600	COMPL.	DATE	09/02/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	12270	-	12285		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	-0-					69	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	16		17	1		68	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	-0-					68	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	6		5	1		69	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	-0-					69	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	-0-					69	

BLACK STONE 'I'						WELL #:	1	RRCID ->	280601	COMPL.	DATE	04/16/2019	TOTAL	DEPTH	13700	PERF.	12252	-	12262		
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-	

BLACK STONE 'P'						WELL #:	1	RRCID ->	280602	COMPL.	DATE	12/28/2016	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	12962	-	12972		
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	78	2	N	-0-					67	
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	214	2	N	-0-					67	
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	205	2	N	-0-					67	
09	960	N	955	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	882	1	73	2	N	-0-					67	
10	992	N	981	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	911	1	70	2	N	-0-					67	
11	960	N	912	-0-	-0-	-48	-0-	-0-	-0-	882	1	30	2	N	-0-					67	

BLACK STONE 'Q'						WELL #:	1	RRCID ->	280605	COMPL.	DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	12312	-	12332		
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2	6	9	N	5		1	1	4	8	27
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	261	2	2	9	N	2					29	
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	597	2	2	9	N	2		1	1		30	
09	180	N	157	-0-	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					30	
10	248	N	107	-0-	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	71	2	36	9	N	33		10	1		53	
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2	151	9	N	137					190	

PARKER GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	280609	COMPL.	DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	14361	PERF.	13888	-	14130		
06	24472	X	24472	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 64	1 9	24393	2	N	58		238	1	8	8	62
07	16120	X	268	-0-	-15852	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	252	9	N	229		78	1	3	8	210
08	16120	X	356	-0-	-15764	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	340	9	N	309		441	1		78	
09	41973	X	41973	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15 178	1 9	41780	2	N	162		101	1		139	
10	19375	X	16921	-0-	-2454	-0-	-0-	-0-	-0-	15 371	1 9	16535	2	N	337		237	1		239	
11	18750	X	16605	-0-	-2145	-0-	-0-	-0-	-0-	15 275	1 9	16315	2	N	250		306	1		183	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467														
BLACK STONE 'N'		WELL #: 3		RRCID -> 280612		COMPL. DATE 10/06/2014		TOTAL DEPTH 13500 PERF.12768 - 12840								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	9	9	1			38
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	6	17	1			27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	5	1			28
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-		19	2		N	-0-					28
11	29 N	29	-0-	-0-	-0-		29	2		N	-0-					28

JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99

BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	76	24	1			60

PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502								
06	2130 X	24	-0-	-2106	-0-	15	1	9	9	N	8	60	1			93
07	2201 X	22	-0-	-2179	-0-	16	1	6	9	N	5	28	1			70
08	2201 X	16	-0-	-2185	-0-	16	1			N	-0-					70
09	1410 X	106	-0-	-1304	-0-	15	1	91	9	N	83	71	1			82
10	31 X	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-	11	1			71
11	73 X	73	-0-	-0-	-0-	15	1	58	9	N	53	19	1			105

GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 12		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
		RRCID -> 280837		COMPL. DATE 03/26/2014		TOTAL DEPTH 16200		PERF.10650 - 10670								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	809 N	809	-0-	-0-	-0-	150	146 9	513	2	N	133	52	1	68	8	123
07	880 N	880	-0-	-0-	-0-	155	3 9	722	2	N	3	26	1	3	8	97
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	155	2 9	1482	2	N	2	16	1			83
09	840 N	734	-0-	-106	-0-	150	1	584	2	N	-0-					83
10	868 N	553	-0-	-315	-0-	155	36 9	362	2	N	33	18	1			98
11	1020 N	870	-0-	-150	-0-	150	1	720	2	N	-0-					98
WING		WELL #: 14		RRCID -> 280882		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518						
06	927 N	927	-0-	-0-	-0-	913	2	14	9	N	13					82
07	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	19	17	1			84
08	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	3					87
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1996	2	9	9	N	8	5	1			90
10	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1					91
11	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					91
BLACK STONE 'R' GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 280883		COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12588 - 12598						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WING		WELL #: 13		RRCID -> 281039		COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		PERF.11684 - 11698						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE 'V'		WELL #: 1		RRCID -> 281292		COMPL. DATE 08/03/2015		TOTAL DEPTH 15691		PERF.14020 - 14186						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					68
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	6	17	1			57
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					57
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	155	5	1			207
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					207
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-					207
EPSTEIN		WELL #: 7H		RRCID -> 281336		COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12910 - 17274						
06	960 X	897	-0-	-63	-0-	897	1			N	-0-					32
07	992 X	927	-0-	-65	-0-	927	1			N	-0-					32
08	992 X	927	-0-	-65	-0-	927	1			N	-0-					32
09	1200 X	1200	-0-	-0-	-0-	897	1	303	2	N	-0-					32
10	1064 X	1064	-0-	-0-	-0-	927	1	137	2	N	-0-					32
11	961 X	961	-0-	-0-	-0-	897	1	64	2	N	-0-					32

JAZZ (WILCOX DEEP)															
OLIPDP II, LLC															
BLACK STONE 'O' GAS UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540															
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	56908 X	56908	-0-	-0-	-0-	15 1	56374 2	N	472	525 1	24 8	137			
07	157670 X	157670	-0-	-0-	-0-	519 9	157167 2	N	443	372 1	2 8	206			
08	148832 X	148832	-0-	-0-	-0-	487 9	148160 2	N	597	536 1		267			
09	103565 X	103565	-0-	-0-	-0-	657 9	103317 2	N	212	363 1		116			
10	50607 X	50607	-0-	-0-	-0-	233 9	50050 2	N	493	412 1		197			
11	44695 X	44695	-0-	-0-	-0-	542 9	44272 2	N	371	359 1		209			
						408 9									
WING															
WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			75			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1		76			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			76			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	34	10 1		100			
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100			
BLACK STONE 'R' GAS UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626															
06	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	30 1	7879 2	N	45	182 1	6 8	74			
						50 9									
07	6913 X	97	-0-	-6816	-0-	31 1	66 9	N	60	17 1		117			
08	6262 X	132	-0-	-6130	-0-	31 1	101 9	N	92	175 1		34			
09	6960 X	97	-0-	-6863	-0-	30 1	67 9	N	61	5 1		90			
*10	7192 X	6078	-0-	-1114	-0-	31 1	5912 2	N	123	123 1		90			
						135 9									
11	6960 X	6516	-0-	-444	-0-	30 1	6486 2	N	-0-			90			
EPSTEIN															
WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638															
06	22707 X	22707	-0-	-0-	-0-	15 1	22537 2	N	141	193 1	17 8	138			
						155 9									
07	18476 X	300	-0-	-18176	-0-	16 1	284 9	N	258	194 1	1 8	201			
08	18476 X	152	-0-	-18324	-0-	16 1	136 9	N	124	163 1		162			
09	17880 X	221	-0-	-17659	-0-	15 1	206 9	N	187	187 1		162			
10	18476 X	15977	-0-	-2499	-0-	16 1	15782 2	N	163	177 1		148			
						179 9									
11	17880 X	16684	-0-	-1196	-0-	15 1	16482 2	N	170	180 1		138			
						187 9									
BLACK STONE 'T'															
WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467							
BLACK STONE 'S'		WELL #: 1		RRCID -> 281597		COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL DEPTH 16000 PERF.14314 - 14324	
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-			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-

BLACK STONE 'X'		WELL #: 1		RRCID -> 281600		COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL DEPTH 16478 PERF.14002 - 14010	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	202
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	202
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	202
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	202
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	202
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	202

EPSTEIN		WELL #: 8H		RRCID -> 281607		COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL DEPTH 12913 PERF.13270 - 18754	
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	30	1	4896 2	256
						271	9		
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	31	1	161 9	317
08	220 X	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189 9	236
09	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	30	1	2186 2	190
						312	9		
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	31	1	4188 2	283
						141	9		
11	3943 X	3943	-0-	-0-	-0-	30	1	3709 2	403
						204	9		

EPSTEIN		WELL #: 9H		RRCID -> 281637		COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL DEPTH 12477 PERF.12844 - 18994	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

EPSTEIN		WELL #: 5H		RRCID -> 282348		COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL DEPTH 14599 PERF.13748 - 16050	
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-

TRINITY		WELL #: 1		RRCID -> 284469		COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL DEPTH 15500 PERF.13914 - 13924	
06	8580 X	7335	-0-	-1245	-0-	1013	1	6271 2	453
						51	9		
07	8866 X	7627	-0-	-1239	-0-	1047	1	6541 2	222
						39	9		
08	8866 X	7760	-0-	-1106	-0-	1047	1	6624 2	303
						89	9		
09	7710 X	7626	-0-	-84	-0-	1013	1	6547 2	363
						66	9		
10	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	1047	1	7742 2	393
						33	9		
*11	7924 X	7924	-0-	-0-	-0-	1013	1	6911 2	393

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING														CNTY: POLK		
//CONT.// 45995 470				NON-ASSOCIATED				CAPACITY								
//CONT.// 100467																
WELL #: 18				RRCID -> 284543				COMPL. DATE 04/01/2018				TOTAL DEPTH 12190				PERF.11876 - 11886
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	1			N	-0-					40
07	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1857	1	29	9	N	26	22	1			44
08	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1857	1	4	9	N	4	3	1			45
09	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1797	1	6	9	N	5	5	1			45
10	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1857	1	36	9	N	33	11	1			67
11	1800 N	1797	-0-	-3	-0-	1797	1			N	-0-					67
WING																
WELL #: 17				RRCID -> 285546				COMPL. DATE 11/01/2017				TOTAL DEPTH 11745				PERF.11369 - 11440
06	58804 X	58804	-0-	-0-	-0-	915	1	57359	2	N	482	396	1	129	8	89
						530	9									
07	41788 X	1269	-0-	-40519	-0-	946	1	323	9	N	294	200	1	8	8	175
08	40920 X	1242	-0-	-39678	-0-	946	1	296	9	N	269	369	1			75
09	107265 X	107265	-0-	-0-	-0-	915	1	106049	2	N	274	177	1			172
						301	9									
10	47190 X	47190	-0-	-0-	-0-	946	1	45907	2	N	306	375	1			103
						337	9									
11	44364 X	44364	-0-	-0-	-0-	915	1	43145	2	N	276	183	1			196
						304	9									
BLACK STONE "G"																
WELL #: 2				RRCID -> 286754				COMPL. DATE 11/16/2018				TOTAL DEPTH 15511				PERF.12662 - 12784
06	7350 X	5921	-0-	-1429	-0-	449	1	5135	2	N	306	334	1			60
						337	9									
07	7130 X	5453	-0-	-1677	-0-	463	1	4662	2	N	298	181	1			177
						328	9									
08	7130 X	4758	-0-	-2372	-0-	463	1	3980	2	N	286	361	1			102
						315	9									
09	6120 X	2265	-0-	-3855	-0-	449	1	1511	2	N	277	181	1			198
						305	9									
10	6107 X	5481	-0-	-626	-0-	463	1	4711	2	N	279	440	1			37
						307	9									
11	12238 X	12238	-0-	-0-	-0-	448	1	11519	2	N	246	178	1			105
						271	9									
WING																
WELL #: 20				RRCID -> 286832				COMPL. DATE 06/07/2018				TOTAL DEPTH 12396				PERF.11952 - 12008
06	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1404	1	74	2	N	-0-					82
07	1550 N	1539	-0-	-11	-0-	1451	1	88	2	N	-0-					82
08	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1451	1	260	2	N	-0-					82
09	1470 N	1404	-0-	-66	-0-	1404	1			N	-0-					82
10	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1451	1	89	2	N	-0-					82
11	1500 N	1488	-0-	-12	-0-	1404	1	84	2	N	-0-					82
EPSTEIN																
WELL #: 12				RRCID -> 288872				COMPL. DATE 10/04/2018				TOTAL DEPTH 13935				PERF.13544 - 13790
06	1670 X	1670	-0-	-0-	-0-	927	1	737	2	N	5					224
						6	9									
07	2170 X	970	-0-	-1200	-0-	958	1	12	9	N	11					235
08	2821 X	995	-0-	-1826	-0-	958	1	37	9	N	34	183	1			86
09	2730 X	927	-0-	-1803	-0-	927	1			N	-0-					86
10	2821 X	1459	-0-	-1362	-0-	958	1	501	2	N	-0-					86
11	1680 X	974	-0-	-706	-0-	927	1	47	2	N	-0-					86

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"				//CONT.// 45995 470 100467 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK			
						RRCID -> 289131		COMPL. DATE 05/21/2019		TOTAL DEPTH 13750		PERF.12468 - 12872			
M	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	4350 X	3022	-0-	-1328	-0-	448	1	2423	2	N	137	152	1		30
07	4371 X	2661	-0-	-1710	-0-	151	9	2109	2	N	80				110
08	4371 X	463	-0-	-3908	-0-	464	1			N	-0-				110
09	3990 X	1960	-0-	-2030	-0-	88	9	1511	2	N	-0-				110
10	3906 X	463	-0-	-3443	-0-	449	1			N	-0-	83	1		27
11	3030 X	449	-0-	-2581	-0-	463	1			N	-0-				27
						449	1			N	-0-				
WING 'N'				WELL #:	1	RRCID -> 289139	COMPL. DATE 02/18/2019	TOTAL DEPTH 12133	PERF.11390 - 11430						
06	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	531	1	1252	2	N	-0-				52
07	3100 N	4002	-0-	902	902	549	1	3424	2	N	26	22	1		56
08	3100 N	3779	-0-	679	1581	29	9	3227	2	N	3	3	1		56
09	2119 N	538	-0-	-1581	-0-	3	9	7	9	N	6	5	1		57
10	1613 X	1613	-0-	-0-	-0-	531	1	1028	2	N	33	11	1		79
11	1530 X	1502	-0-	-28	-0-	549	1			N					
						36	9	971	2	N	-0-				79
						531	1								
NEW MENARD CREEK GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 289213	COMPL. DATE 07/09/2019	TOTAL DEPTH 15012	PERF.13392 - 13488						
06	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	330	1	6977	2	N	28	13	8		65
07	5611 X	377	-0-	-5234	-0-	31	9	36	9	N	33	17	1	3 8	78
08	5704 X	358	-0-	-5346	-0-	341	1	17	9	N	15				93
09	6480 X	442	-0-	-6038	-0-	341	1	112	9	N	102	171	1		24
10	6696 X	6183	-0-	-513	-0-	330	1	5825	2	N	15				39
11	6480 X	6156	-0-	-324	-0-	17	9	5813	2	N	12				51
						13	9								
EPSTEIN				WELL #:	13	RRCID -> 289447	COMPL. DATE 04/01/2019	TOTAL DEPTH 13767	PERF.13512 - 13550						
06	11537 X	11537	-0-	-0-	-0-	816	1	10631	2	N	82	182	1		177
07	2356 X	843	-0-	-1513	-0-	90	9			N	-0-				177
08	2356 X	989	-0-	-1367	-0-	843	1	146	9	N	133	182	1		128
09	2280 X	948	-0-	-1332	-0-	816	1	132	9	N	120	188	1		60
10	9806 X	9806	-0-	-0-	-0-	843	1	8823	2	N	127				187
11	8800 X	8800	-0-	-0-	-0-	140	9	7837	2	N	134	184	1		137
						816	1								
						147	9								
WOLF PASTURE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 289501	COMPL. DATE 04/11/2019	TOTAL DEPTH 15576	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-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 14			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK					
			RRCID -> 289585			COMPL. DATE 04/28/2019			TOTAL DEPTH 14195			PERF.13624 - 14182					
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	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	60 198	1 9	18205	2	N	180	230	1			179	
07	12245 X	598	-0-	-11647	-0-	62	1	536	9	N	487	407	1			259	
08	11811 X	488	-0-	-11323	-0-	62	1	426	9	N	387	456	1			190	
09	14040 X	275	-0-	-13765	-0-	60	1	215	9	N	195	274	1			111	
10	15667 X	15667	-0-	-0-	-0-	62	1	15257	2	N	316	236	1			191	
11	14040 X	13284	-0-	-756	-0-	348 60 221	9 1 9	13003	2	N	201	300	1			92	

EPSTEIN			WELL #: 10			RRCID -> 289665			COMPL. DATE 02/20/2019			TOTAL DEPTH 11111			PERF.13680 - 14160		
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	30	1	201	9	N	183	232	1			42	
07	186 X	31	-0-	-155	-0-	31	1			N	-0-	12	1			30	
08	217 X	32	-0-	-185	-0-	31	1	1	9	N	1	1	1			30	
09	420 X	115	-0-	-305	-0-	30	1	85	9	N	77	66	1			41	
10	248 X	103	-0-	-145	-0-	31	1	72	2	N	-0-	11	1			30	
11	240 X	169	-0-	-71	-0-	30 59	1 9	80	2	N	54	20	1			64	

FORZA OPERATING, LLC BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT			278837 WELL #:			RRCID -> 253869			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 14900			PERF.14626 - 14640		
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/13/2023																	

NECHES TRANSPORT INC. FEE, B. P.			601854 WELL #: 1			RRCID -> 194348			COMPL. DATE 02/20/2003			TOTAL DEPTH 11320			PERF.10483 - 10496		
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2					171	
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3					174	
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2					176	
09	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	1	2	9	N	2					178	
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2					180	
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	10	1	2	9	N	2					182	

MARSH GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 196940			COMPL. DATE 08/17/2003			TOTAL DEPTH 11300			PERF.10512 - 10526		
06	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-	
07	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-	
08	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-	
09	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-	
10	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	1			N	-0-					-0-	
11	60 N	50	-0-	-10	-0-	50	1			N	-0-					-0-	

BLACK STONE "A"			WELL #: 1			RRCID -> 203964			COMPL. DATE 05/24/2006			TOTAL DEPTH 11780			PERF.10350 - 10368		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65	

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK		
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//		601854							
BLACKWOOD			WELL #:		1	RRCID -> 212502		COMPL. DATE 09/11/2005		TOTAL DEPTH 12576 PERF.12460 - 12492		
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-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BP "C"			WELL #:		1	RRCID -> 213406		COMPL. DATE 05/27/2008		TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408		
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-

KYSER GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 214752		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACKWOOD			WELL #:		2	RRCID -> 216281		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484		
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	70	2	2 9	N	2		182
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2		N	-0-		182
08	124 N	113	-0-	-11	-0-	113	2		N	-0-		182
09	165 N	165	-0-	-0-	-0-	165	2		N	-0-		182
10	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		N	-0-		182
11	120 N	14	-0-	-106	-0-	12	2	2 9	N	2		184

BP "D"			WELL #:		1	RRCID -> 219132		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BLACK STONE "C"			WELL #:		1	RRCID -> 219965		COMPL. DATE 07/04/2006		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		38

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854								
BLACK STONE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 220185		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 12600		PERF.12468 - 12498	
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-						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

BP "D"		WELL #:		2	RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.12020 - 12160	
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	1		Y	-0-	137
07	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	139
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2		Y	-0-	139
09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-	139
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1		Y	-0-	139
11	30	N	24	-0-	-6	-0-	22	1	2	9	Y	141

BP "F" GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11494 - 11720	
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-

MARSH GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464		PERF.12146 - 12206	
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	N	142
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	145
08	12	N	10	-0-	-2	-0-	8	4	2	9	N	147
09	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	149
10	31	N	15	-0-	-16	-0-	12	4	3	9	N	152
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	155

BP "G"		WELL #:		1	RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905		PERF.11020 - 11036	
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	95
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	N	98
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	98
09	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	98
10	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	98
*11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	100

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424		PERF.11040 - 11302	
06	60	N	52	-0-	-8	-0-	23	1	29	9	Y	74
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	9	Y	26
08	176	N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88	9	Y	29
09	162	N	162	-0-	-0-	-0-	45	2	117	9	Y	35
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	75	2	166	9	Y	36
11	180	N	106	-0-	-74	-0-	53	2	53	9	Y	34

WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #:		2	RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450		PERF.10760 - 11064	
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	Y	32
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	34
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	9	Y	36
09	32	N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	38
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	58	2	8	9	Y	-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	25	2	2	9	Y	2

JAZZ (WILCOX DEEP)			//CONT.//			45995 470	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK			
NECHES TRANSPORT INC.			//CONT.//			601854										
BP FEE			WELL #:			3	RRCID -> 234297			COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM AMT CODE	BALANCE
06	13	N	12	-0-	-1	-0-		10	4	2	9	N	2			135
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-		15	4	3	9	N	3			138
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	4			N	-0-			138
09	17	N	17	-0-	-0-	-0-		15	4	2	9	N	2			140
10	31	N	14	-0-	-17	-0-		12	4	2	9	N	2			142
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-		10	4	2	9	N	2			144
HICKWOOD			WELL #:			1	RRCID -> 247936			COMPL. DATE 03/03/2008			TOTAL DEPTH 12750 PERF.11740 - 11892			
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-		12	1	2	9	N	2			135
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-		18	1	3	9	N	3			138
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-		22	1	2	9	N	2			140
09	50	N	50	-0-	-0-	-0-		48	2	2	9	N	2			142
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-		120	2			N	-0-			142
11	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			N	-0-			142
WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:			1	RRCID -> 249152			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13172 PERF.11624 - 11650			
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-		15	1			Y	-0-			123
07	31	N	18	-0-	-13	-0-		18	1			Y	-0-			123
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-		32	1			Y	-0-			123
09	37	N	37	-0-	-0-	-0-		35	2	2	9	Y	2			125
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-		50	2			Y	-0-			125
11	30	N	10	-0-	-20	-0-		10	2			Y	-0-			125
SHOAL CREEK			WELL #:			1	RRCID -> 249169			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 13712 PERF.12148 - 12168			
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-		64	2	3	9	N	3			100
07	62	N	57	-0-	-5	-0-		54	2	3	9	N	3			103
08	62	N	44	-0-	-18	-0-		44	2			N	-0-			103
09	41	N	41	-0-	-0-	-0-		41	2			N	-0-			103
10	62	N	55	-0-	-7	-0-		55	2			N	-0-			103
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-		160	2			N	-0-			103
WILDWOOD GAS UNIT "B"			WELL #:			2	RRCID -> 249846			COMPL. DATE 02/26/2013			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9168 - 9177			
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12	1			Y	-0-			137
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-		18	1			Y	-0-			137
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-		17	1			Y	-0-			137
09	35	N	35	-0-	-0-	-0-		35	2			Y	-0-			137
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-		56	2			Y	-0-			137
11	30	N	18	-0-	-12	-0-		18	2			Y	-0-			137
STAPLETON			WELL #:			1	RRCID -> 250800			COMPL. DATE 12/15/2008			TOTAL DEPTH 13222 PERF.12652 - 12754			
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-		18	1	3	9	N	3			96
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-		10	1	4	9	N	4			100
08	24	N	24	-0-	-0-	-0-		22	1	2	9	N	2			102
09	75	N	75	-0-	-0-	-0-		75	2			N	-0-			102
10	518	N	518	-0-	-0-	-0-		518	2			N	-0-			102
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-		380	2			N	-0-			102
BP "G"			WELL #:			2	RRCID -> 250819			COMPL. DATE 04/27/2008			TOTAL DEPTH 14200 PERF.11038 - 11050			
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-		10	1	2	9	N	2			125
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-		22	1	6	9	N	5			130
08	31	N	27	-0-	-4	-0-		25	1	2	9	N	2			132
09	38	N	38	-0-	-0-	-0-		38	2			N	-0-			132
10	480	N	480	-0-	-0-	-0-		480	2			N	-0-			132
*11	142	N	142	-0-	-0-	-0-		140	2	2	9	N	2			134

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854														
BP "H"		WELL #: 1		RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10256 - 10332								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					168
07	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	N	2					170
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	4	2	9	N	2					172
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2					174
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	N	2					176
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	13	4	2	9	N	2					178
WIGGINS		WELL #: 1		RRCID -> 255288		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HICKWOOD		WELL #: 2		RRCID -> 261225		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850								
06	20 N	20	-0-	-0-	-0-	18	1	2	9	N	2					123
07	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	N	3					126
08	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	1	2	9	N	2					128
09	57 N	57	-0-	-0-	-0-	55	2	2	9	N	2					130
10	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					130
11	50 N	50	-0-	-0-	-0-	48	2	2	9	N	2					132
CREEL		WELL #: 1		RRCID -> 280596		COMPL. DATE 11/19/2017		TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064								
06	30 N	12	-0-	-18	-0-	10	4	2	9	N	2					195
07	31 N	15	-0-	-16	-0-	12	4	3	9	N	3					198
08	13 N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2	9	N	2					200
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	10	4	4	9	N	4					204
10	15 N	14	-0-	-1	-0-	12	4	2	9	N	2					206
11	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	4	3	9	N	3					209
BLACK STONE 'U'		WELL #: 1		RRCID -> 280759		COMPL. DATE 10/03/2015		TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 284154		COMPL. DATE 10/05/2010		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164								
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	13	1	2	9	Y	2					112
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	1			Y	-0-					112
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-					112
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					112
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	1			Y	-0-					112
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					112
MAYFIELD		WELL #: 1H		RRCID -> 288885		COMPL. DATE 08/01/2018		TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668								
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2					88
07	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	N	2					90
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2					92
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	12	1	3	9	N	3					95
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	15	1	3	9	N	3					98
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	N	2					100

JAZZ (WILCOX DEEP)				//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
NECHES TRANSPORT INC.				//CONT.//		601854											
SENTINEL				WELL #:		1	RRCID -> 289096		COMPL. DATE 07/27/2019		TOTAL DEPTH 14337		PERF.12604 - 12724				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1680 N	329	-0-	-1351	-0-		282	2	47	9	N	43					62
07	1488 N	1006	-0-	-482	-0-		865	2	141	9	N	128	167	1			23
08	1395 N	985	-0-	-410	-0-		911	2	74	9	N	67					90
09	465 N	465	-0-	-0-	-0-		289	2	176	9	N	160	181	1			69
10	999 N	999	-0-	-0-	-0-		904	2	95	9	N	86					155
11	3000 N	3979	-0-	979	979		3833	2	146	9	N	133					288
GUARDIAN				WELL #:		1	RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338		PERF.12348 - 12910				
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-		20	1	2	9	N	2					178
07	31 N	15	-0-	-16	-0-		15	1			N	-0-					178
08	20 N	20	-0-	-0-	-0-		18	1	2	9	N	2					180
09	17 N	17	-0-	-0-	-0-		15	1	2	9	N	2					182
10	15 N	12	-0-	-3	-0-		10	1	2	9	N	2					184
11	30 N	15	-0-	-15	-0-		13	1	2	9	N	2					186
PRIME OPERATING COMPANY				677770													
WING				WELL #:		16	RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11404 - 11464				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/06/2025																	
VENTEX OPERATING CORP.				884527													
RAPTOR				WELL #:		1	RRCID -> 299109		COMPL. DATE 01/15/2025		TOTAL DEPTH 14746		PERF.14290 - 14310				
06	78274 X	78274	-0-	-0-	-0-		75615	3	2659	9	N	2417	2341	1			372
07	31579 X	31579	-0-	-0-	-0-		30674	3	905	9	N	823	926	1			269
08	34040 X	34040	-0-	-0-	-0-		32953	3	1087	9	N	988	915	1			342
09	49507 X	49507	-0-	-0-	-0-		48074	3	1433	9	N	1303	1271	1			374
10	48174 X	42488	-0-	-5686	-0-		41255	3	1233	9	N	1121	1270	1			225
11	46620 X	34818	-0-	-11802	-0-		33855	3	963	9	N	875	749	1			351
TOMCAT				WELL #:		1	RRCID -> 300158		COMPL. DATE 05/31/2025		TOTAL DEPTH 11868		PERF.10302 - 11010				
06	0	76640	-0-	76640	78864		71925	3	4715	9	N	4286	4175	1			144
07	138120 X	59256	-0-	-78864	-0-		55735	3	3521	9	N	3201	3065	1			280
08	81871 X	53680	-0-	-28191	-0-		51191	3	2489	9	N	2263	2187	1			356
09	79230 X	40917	-0-	-38313	-0-		39212	3	1705	9	N	1550	1450	1			456
10	81871 X	32782	-0-	-49089	-0-		31394	3	1388	9	N	1262	1454	1			264
11	79230 X	26159	-0-	-53071	-0-		25019	3	1140	9	N	1036	922	1			378
JERRY'S QUARTERS (A C 11900)				46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON							
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484													
MOORE, JESSE UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 128045		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12225		PERF. 5330 - 6008		
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-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900)										//CONT.//		46295 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WASHINGTON			
COASTAL EXPANSE OIL & GAS												161634									
WOLFF, DAVID										WELL #:		3		RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565		PERF.11895 - 12079	
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-			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544											
HAHN-ASHORN										WELL #:		1RE		RRCID -> 128897		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11568 - 14826	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
REDBUD E & P, INC.										696678											
VAJDAK										WELL #:		1H		RRCID -> 158014		COMPL. DATE 03/04/1996		TOTAL DEPTH 16384		PERF.11277 - 16384	
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2				N	-0-					-0-			
07	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2				N	-0-					-0-			
08	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	2				N	-0-					-0-			
09	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2				N	-0-					-0-			
10	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2				N	-0-					-0-			
*11	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2				N	-0-					-0-			
JOHN VICKERS (WILCOX 9,800)										46951 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.										601854											
VICKERS										WELL #:		1 C		RRCID -> 046471		COMPL. DATE 06/27/1969		TOTAL DEPTH 10366		PERF. 9756 - 9765	
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-			
JONES CREEK (DEEP WILCOX)										47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
FLETCHER OPERATING, LLC										273611											
KUBALA										WELL #:		2		RRCID -> 196049		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 12982		PERF.12459 - 12488	
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-			
DRASTATA										WELL #:		2		RRCID -> 199738		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12722 - 12848	
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-			

JONES CREEK (DEEP WILCOX)				//CONT.// 47127 015		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.// 273611														
WENDEL				WELL #: 1		RRCID -> 208765		COMPL. DATE 03/03/2005		TOTAL DEPTH 13099		PERF.12690 - 12786						
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-					17
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-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 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
JONES CREEK (Y-CL 7530)				47127 045		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FLETCHER OPERATING, LLC				273611														
FUCIK, GEORGE F.				WELL #: 2R		RRCID -> 194634		COMPL. DATE 01/09/2003		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7413 - 7418						
06		2400 X		-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					38
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
RIOUX				WELL #: 1		RRCID -> 244592		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 14370		PERF. 7634 - 7644						
06		2400 X		-0-	-0-	-2400	-0-					N	-0-					222
07		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
08		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
09		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
10		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
11		0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					222
JONES CREEK (3400)				47127 198		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC				097477														
NOHAVITZA UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 110089		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 8311		PERF. 5318 - 5348						
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-
JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				47130 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
FLETCHER OPERATING, LLC				273611														
GREER				WELL #: 1		RRCID -> 171377		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 14531		PERF.11902 - 11928						
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
FRELS				WELL #: 1		RRCID -> 175108		COMPL. DATE 07/13/1999		TOTAL DEPTH 13216		PERF.11846 - 11866						
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 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC RIOUX PROPERTIES				//CONT.// 47130 475 //CONT.// 273611 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID -> 188365		COMPL. DATE 01/03/2002		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11922 - 11946						
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-	-0-					N	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
SUPAK				WELL #: 1		RRCID -> 249849		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11930 - 11946						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
KUBALA				WELL #: 1		RRCID -> 263536		COMPL. DATE 05/03/2011		TOTAL DEPTH 12490		PERF.11926 - 11990						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
KACEE (CRUEL) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC COOPER, E. P. GAS UNIT 2				47967 075 218314 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO						
						RRCID -> 172802		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12266		PERF.11736 - 11864						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 3		RRCID -> 172808		COMPL. DATE 03/31/1999		TOTAL DEPTH 12025		PERF.11770 - 11890						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 172929		COMPL. DATE 11/01/1998		TOTAL DEPTH 12118		PERF.11874 - 12000						
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

KACEE (CRUEL)		//CONT.//		47967 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO		
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314						
KAISER, J. ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 173460	COMPL. DATE 05/28/1999	TOTAL DEPTH 12010	PERF. 11830	- 11872	
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KAINER (FRIO 3700)		48035 275		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: COLORADO			
AMRWR, LLC		102699								
KAINER, JOHN E.		WELL #:		2	RRCID -> 125505	COMPL. DATE 10/13/1987	TOTAL DEPTH 6812	PERF. 3719	- 3723	
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-
KATY (COMBINED)		48278 100		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER			
HILCORP ENERGY COMPANY		386310								
KGFCU (I-A)		WELL #:		7501	RRCID -> 006707	COMPL. DATE 10/29/1944	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6500	- 6538	
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-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8202 H	RRCID -> 041909	COMPL. DATE 05/11/1967	TOTAL DEPTH 7355	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-
KGFCU (IV)		WELL #:		6303 F	RRCID -> 042191	COMPL. DATE 03/20/1994	TOTAL DEPTH 10095	PERF. 7075	- 7109	
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-
KGFCU (IV)		WELL #:		6202 F	RRCID -> 042962	COMPL. DATE 11/14/1967	TOTAL DEPTH 7390	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-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310															
KGFCU (III-A)			WELL #:		7504 H	RRCID ->	043111	COMPL. DATE	12/12/1967	TOTAL DEPTH	7337	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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
KGFCU (IV)			WELL #:		9304 D	RRCID ->	044342	COMPL. DATE	05/18/1968	TOTAL DEPTH	7482	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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
KGFCU (III-A)			WELL #:		6304 H	RRCID ->	046754	COMPL. DATE	06/23/1969	TOTAL DEPTH	7704	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-
KGFCU (III-A)			WELL #:		6403 F	RRCID ->	047506	COMPL. DATE	10/16/1969	TOTAL DEPTH	7317	PERF. N/A								
06	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
07	PF	UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
08	PF	UNIT	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-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		3207	RRCID ->	054335	COMPL. DATE	01/04/1973	TOTAL DEPTH	6877	PERF. 6348 - 6371								
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
KGFCU (II-B)			WELL #:		6302	RRCID ->	054381	COMPL. DATE	01/20/1973	TOTAL DEPTH	7414	PERF. 6637 - 6710								
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-
KGFCU (I-A)			WELL #:		8403 F	RRCID ->	057744	COMPL. DATE	01/21/1974	TOTAL DEPTH	7510	PERF. N/A								
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS 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-
KGFCU (I-A)		WELL #: 6405 H		RRCID -> 060543		COMPL. DATE 12/23/1974		TOTAL DEPTH 7500 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-
KGFCU (III-A)		WELL #: 5404 H		RRCID -> 064735		COMPL. DATE 08/19/2010		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6408 - 6426									
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 5402		RRCID -> 070377		COMPL. DATE 02/02/1977		TOTAL DEPTH 7340 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-
KGFCU (III-A)		WELL #: 6204 F		RRCID -> 074137		COMPL. DATE 10/03/1977		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6881 - 7022									
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-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 5304 H		RRCID -> 074138		COMPL. DATE 10/07/1985		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6417 - 6430									
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-
KGFCU (IV)		WELL #: 5304 F		RRCID -> 074140		COMPL. DATE 10/05/1977		TOTAL DEPTH 7500 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-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID -> 074996		COMPL. DATE 10/20/1977		TOTAL DEPTH 6879		PERF. N/A
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	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-

KGFCU (I-A)		WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6390 - 6408
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-

KGFCU (III-A)		WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6902 - 7051
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-

KGFCU (I-A)		WELL #:		8303	RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH 7470		PERF. 6430 - 6480
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-

KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6203 F	RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6238 - 6255
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		4302	RRCID -> 098250		COMPL. DATE 01/15/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6522 - 6547
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KGFCU (I-A)		WELL #:		3203	RRCID -> 106812		COMPL. DATE 08/03/1983		TOTAL DEPTH 10898		PERF. 6498 - 6522
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.// 48278 100			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																
KGFCU (I-C)			WELL #: 6404 H			RRCID -> 108338			COMPL. DATE 11/22/1983			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6534 - 6548							
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	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-	
KGFCU (CKFD U A)			WELL #: 6202 H			RRCID -> 110600			COMPL. DATE 04/04/1984			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6210 - 6230							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (IV)			WELL #: 8202 D			RRCID -> 113866			COMPL. DATE 10/18/1984			TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7105 - 7117							
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-	
KGFCU (IV)			WELL #: 5208			RRCID -> 113868			COMPL. DATE 08/07/1984			TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7199 - 7226							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #: 1			RRCID -> 115366			COMPL. DATE 03/01/1985			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364						Y	NO RPT					-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 6202D			RRCID -> 119025			COMPL. DATE 09/11/1985			TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6426 - 6435							
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-	
KGFCU (I-A)			WELL #: 7203			RRCID -> 132529			COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6396 - 6402							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
KGFCU (I-A)			WELL #:		8302	RRCID -> 135228		COMPL. DATE 02/14/1990		TOTAL DEPTH 7052		PERF. 6411 - 6474					
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-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283					
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-
KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (COCKFIELD UPPER B)			WELL #:		4301	RRCID -> 160106		COMPL. DATE 10/04/2015		TOTAL DEPTH 7444		PERF. 6280 - 6296					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U A)			WELL #:		9304F	RRCID -> 176673		COMPL. DATE 01/11/2000		TOTAL DEPTH 7482		PERF. 6260 - 6276					
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252					
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-
KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412					
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (1-A)		WELL #:		6403-D	RRCID ->	181121	COMPL. DATE	09/24/2000	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6408 -	6426	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-	
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6205	RRCID ->	183852	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473	PERF. 6280 -	6290	
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-	
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		5305	RRCID ->	184551	COMPL. DATE	07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450	PERF. 6246 -	6264	
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-	
KGFCU (I-A)		WELL #:		6406	RRCID ->	248818	COMPL. DATE	11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612	PERF. 6390 -	7350	
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	
KGFCU		WELL #:		8408	RRCID ->	248823	COMPL. DATE	10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335	PERF. 6448 -	6500	
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-	
KGFCU (I-A)		WELL #:		8407	RRCID ->	249827	COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6484 -	6572	
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-	
KGFCU (111-A)		WELL #:		7401	RRCID ->	250571	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6990 -	6997	
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-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310													
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6303 H	RRCID ->	253864	COMPL. DATE	10/23/2009	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6240 - 7005						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
KGFCU (III-A)		WELL #:		8403-D	RRCID ->	254879	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6935 - 6953						
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-
KGFCU (1-A)		WELL #:		6303 D	RRCID ->	256542	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	10095	PERF. 6398 - 7349						
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-
KGFCU (1-A)		WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397 - 6404						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (1-A)		WELL #:		7504 F	RRCID ->	257775	COMPL. DATE	08/14/2013	TOTAL DEPTH	7337	PERF. 6460 - 6474						
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150 - 7220						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		6403 H	RRCID ->	262671	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6433 - 6436						
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
KGFCU (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 - 6566			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU 9401(III -A)		WELL #:		9401	RRCID ->	271548	COMPL. DATE	05/30/2013	TOTAL DEPTH	7502	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-

KGFCU (III-A)		WELL #:		7309	RRCID ->	275051	COMPL. DATE	06/12/2015	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 6864 - 6884			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (IV)		WELL #:		8306	RRCID ->	275423	COMPL. DATE	08/28/2013	TOTAL DEPTH	15800	PERF. 7056 - 7068			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (II-AU)		WELL #:		8507	RRCID ->	275871	COMPL. DATE	08/01/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 6808			
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-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		9303	RRCID ->	281640	COMPL. DATE	10/19/2015	TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6290 - 6300			
06	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KGFCU (CKFD U A)		WELL #:		6402	RRCID ->	282109	COMPL. DATE	10/29/2015	TOTAL DEPTH	7440	PERF. 6278 - 6288			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//			48278 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310															
KGFCU			WELL #:			7613	RRCID -> 282534			COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862								
M	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-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
KGFCU (CKFD U B)						WELL #:			5405	RRCID -> 283246			COMPL. DATE 02/23/2016			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6265 - 6280					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
KATY (COOK MOUNTAIN 2)						48278 120			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY						386310															
KGFCU						WELL #:			1207	RRCID -> 136616			COMPL. DATE 06/16/2008			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7937 - 7947					
06	3900	X	3259	-0-	-641	-0-	112	1	3135	2	Y	11								28	
07	4030	X	996	-0-	-3034	-0-	32	1	902	2	Y	56								84	
08	4030	X	2668	-0-	-1362	-0-	88	1	2579	2	Y	1								85	
09	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	226	1	7177	2	Y	9								94	
10	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	245	1	7374	2	Y	-0-	87	1						7	
11	7132	X	7132	-0-	-0-	-0-	234	1	6883	2	Y	14								21	
KGFCU						WELL #:			5103	RRCID -> 145244			COMPL. DATE 01/05/1993			TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7858 - 7866					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
KGFCU						WELL #:			1306	RRCID -> 165095			COMPL. DATE 10/03/2013			TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7902 - 7922					
06	1830	N	1664	-0-	-166	-0-	57	1	1607	2	Y	-0-								1	
07	1891	N	1176	-0-	-715	-0-	40	1	1134	2	Y	2								3	
08	1798	N	917	-0-	-881	-0-	30	1	884	2	Y	3	4	1						2	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	3	9			Y	-0-	2	1						-0-	
10	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-								-0-	
11	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-								-0-	

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
KGFCU		WELL #:		1210	RRCID ->		291935	COMPL.	DATE	10/05/2016	TOTAL	DEPTH	11325	PERF.	7910 - 7926				
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	960 N	845	-0-	-115		-0-	29 1	1	815	2	Y		1	2	1			-0-	
							1 9												
07	992 N	618	-0-	-374		-0-	21 1	1	595	2	Y		2					2	
							2 9												
08	930 N	855	-0-	-75		-0-	28 1	1	827	2	Y		-0-					2	
09	950 N	950	-0-	-0-		-0-	29 1	1	921	2	Y		-0-	1	1			1	
10	884 N	884	-0-	-0-		-0-	28 1	1	856	2	Y		-0-					1	
11	840 N	827	-0-	-13		-0-	27 1	1	799	2	Y		1					2	
							1 9												
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858															
NUNAN				WELL #:	1	RRCID ->	287793	COMPL.	DATE	08/20/2019	TOTAL	DEPTH	12005	PERF.	9044 - 9050				
06	3870 X	2648	-0-	-1222		-0-	2628	2	20	9	N		18					282	
07	4216 X	2133	-0-	-2083		-0-	2120	2	13	9	N		12					294	
08	4942 X	4942	-0-	-0-		-0-	4934	2	8	9	N		7					301	
*09	5547 X	5547	-0-	-0-		-0-	5539	2	8	9	N		7					308	
10	4447 X	4447	-0-	-0-		-0-	4439	2	8	9	N		7					315	
11	3626 X	3626	-0-	-0-		-0-	3614	2	12	9	N		11					326	
KATY (I-B)				48278 544	ASSOCIATED		49B				CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310															
KGFCU		WELL #:		6306 F	RRCID ->		081887	COMPL.	DATE	03/15/1979	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6448 - 6460				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					N		-0-					-0-	
KGFCU				WELL #:	7504 F	RRCID ->	095906	COMPL.	DATE	03/17/2004	TOTAL	DEPTH	7337	PERF.	6524 - 6538				
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-	
KGFCU				WELL #:	6404 F	RRCID ->	097742	COMPL.	DATE	01/06/1982	TOTAL	DEPTH	7500	PERF.	6468 - 6486				
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
08	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y		-0-					-0-	
KGFCU				WELL #:	5401	RRCID ->	102037	COMPL.	DATE	04/08/1986	TOTAL	DEPTH	7311	PERF.	6680 - 6708				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N		NO RPT					-0-	

KATY (I-B)				//CONT.//	48278 544	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310									
KGFCU				WELL #:	6201	RRCID ->	105987	COMPL. DATE	06/02/1983	TOTAL DEPTH	7645	PERF.	6478 - 6487	
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-				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-
KGFCU				WELL #:	8301	RRCID ->	108158	COMPL. DATE	10/03/1983	TOTAL DEPTH	7386	PERF.	6446 - 6459	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
KGFCU				WELL #:	5304 D	RRCID ->	119789	COMPL. DATE	09/06/1985	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6488 - 6512	
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-
KGFCU				WELL #:	8507	RRCID ->	244035	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	6522 - 7266	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
KATY (II-A L)					48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY					386310									
KGFCU				WELL #:	3310	RRCID ->	072377	COMPL. DATE	03/09/1977	TOTAL DEPTH	6879	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-
KGFCU				WELL #:	6401	RRCID ->	076775	COMPL. DATE	05/13/1978	TOTAL DEPTH	7269	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-

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU		WELL #:		6306 H	RRCID -> 081264		COMPL. DATE 01/27/2014		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6618 -	6636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9065 R	9065	-0-	-0-	-0-	311 34 9	1	8720 2	Y	31			83
07	10044 #	6449	-0-	-3595	-0-	214 121 9	1	6114 2	Y	110	70 1		123
08	10044 #	8932	-0-	-1112	-0-	291 87 9	1	8554 2	Y	79	126 1		76
*09	9842 R	9842	-0-	-0-	-0-	300 17 9	1	9525 2	Y	15	22 1		69
*10	9734 #	9144	-0-	-590	-0-	294 281 17 9	1	8850 2	Y	-0-			69
11	9060 #	8567	-0-	-493	-0-		1	8269 2	Y	15			84
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID -> 096027		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6701 -	6750	
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-
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID -> 098144		COMPL. DATE 02/12/1982		TOTAL DEPTH	7120	PERF. 6723 -	6747	
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-
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID -> 177419		COMPL. DATE 04/23/2014		TOTAL DEPTH	7704	PERF. 6597 -	6631	
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-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6631 -	6639	
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-
KATY (WILCOX CONS.)		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
EVERGREEN ENERGY, INC.		256489											
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 234959		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH	11408	PERF.10444 -	10484	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1														
//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
386310		WELL #: W 32		RRCID -> 047788		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10117 - 10307				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-			84
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	73	1	11
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	11	1	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
KGFU 1														
WELL #: W 37		RRCID -> 058553		COMPL. DATE 04/17/1974		TOTAL DEPTH 10800		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-
KGFU 1														
WELL #: W 39		RRCID -> 063521		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10016 - 10374						
06	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	95	1	2661	2	Y	5			18
						6	9							
07	2914 X	2259	-0-	-655	-0-	76	1	2160	2	Y	21	15	1	24
						23	9							
08	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	105	1	3093	2	Y	14	21	1	17
						15	9							
09	3000 N	3370	-0-	370	370	103	1	3260	2	Y	6	8	1	15
						7	9							
10	3100 N	3649	-0-	549	919	117	1	3532	2	Y	-0-			15
11	3932 X	3013	-0-	-919	-0-	99	1	2908	2	Y	5			20
						6	9							
KGFU 1														
WELL #: W 38		RRCID -> 064062		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10070 - 10266						
06	330 N	321	-0-	-9	-0-	11	1	307	2	Y	3			12
						3	9							
07	248 N	190	-0-	-58	-0-	6	1	177	2	Y	6	10	1	8
						7	9							
08	343 N	343	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	6	9	1	5
						7	9							
09	475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	460	2	Y	-0-			5
10	442 N	442	-0-	-0-	-0-	14	1	428	2	Y	-0-			5
11	415 N	415	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	Y	1			6
						1	9							
KGFU 1														
WELL #: W 42		RRCID -> 065810		COMPL. DATE 04/28/2007		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10054 - 10258						
06	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	65	1	1835	2	Y	19	21	1	10
						21	9							
07	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	59	1	1677	2	Y	21	21	1	10
						23	9							
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	77	1	2266	2	Y	8			18
						9	9							
09	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	75	1	2391	2	Y	4	14	1	8
						4	9							
10	3021 N	3021	-0-	-0-	-0-	97	1	2914	2	Y	9	10	1	7
						10	9							
11	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	75	1	2193	2	Y	14			21
						15	9							

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// //CONT.// WELL #: W 43			48278 850 386310 RRCID -> 070466		NON-ASSOCIATED		CAPACITY COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10126 - 10314			CNTY: WALLER	
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	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	103	2	Y	-0-				-0-
07	124 N	70	-0-	-54	-0-	-0-		2	1	68	2	Y	-0-				-0-
08	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	223	2	Y	-0-				-0-
09	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-		3	1	102	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-		2	1	55	2	Y	-0-				-0-
11	210 N	182	-0-	-28	-0-	-0-		6	1	176	2	Y	-0-				-0-
KGFU 2			WELL #: W 48			RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012 PERF.10429 - 10443							
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	-0-		17	1	487	2	Y	-0-				8
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	-0-		5	1	152	2	Y	4	7	1		5
								4	9								
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1219	2	Y	10	7	1		8
								11	9								
09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	791	2	Y	1	2	1		7
								1	9								
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	642	2	Y	-0-				7
11	643 N	643	-0-	-0-	-0-	-0-		21	1	621	2	Y	1				8
								1	9								
KGFU 2			WELL #: W 47			RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298 PERF.10546 - 10572							
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-
KGFU 2			WELL #: W 56			RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10206 - 10230							
06	660 N	546	-0-	-114	-0-	-0-		19	1	527	2	Y	-0-				-0-
07	465 N	321	-0-	-144	-0-	-0-		11	1	310	2	Y	-0-				-0-
08	589 N	173	-0-	-416	-0-	-0-		6	1	167	2	Y	-0-				-0-
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	-0-		2	1	67	2	Y	-0-				-0-
10	310 N	48	-0-	-262	-0-	-0-		2	1	46	2	Y	-0-				-0-
11	180 N	52	-0-	-128	-0-	-0-		2	1	50	2	Y	-0-				-0-
KGFU 2			WELL #: W 57			RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400 PERF.10176 - 10206							
06	2970 X	492	-0-	-2478	-0-	-0-		17	1	475	2	Y	-0-				-0-
07	3007 X	631	-0-	-2376	-0-	-0-		21	1	610	2	Y	-0-				-0-
08	620 X	509	-0-	-111	-0-	-0-		17	1	492	2	Y	-0-				-0-
09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	137	2	Y	-0-				-0-
10	620 X	517	-0-	-103	-0-	-0-		17	1	500	2	Y	-0-				-0-
11	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1766	2	Y	4				4
								4	9								
KGFU 2			WELL #: W 67			RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10380 - 10420							
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-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410	
								PERF.10268 - 10292	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	23 1	632 2	Y	2
07	744 N	188	-0-	-556	-0-	2 9	182 2	Y	-0-
08	744 N	104	-0-	-640	-0-	6 1	101 2	Y	1 1
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	3 1	606 2	Y	-0-
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	19 1	615 2	Y	1
11	631 N	631	-0-	-0-	-0-	1 9	609 2	Y	2
						20 1			
						21 1			
						1 9			
KGFU 2		WELL #: W 65		RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL DEPTH 10250	
								PERF.10125 - 10146	
06	3450 X	3271	-0-	-179	-0-	112 1	3152 2	Y	6
07	3565 X	2569	-0-	-996	-0-	7 9	2475 2	Y	8 1
08	3565 X	3260	-0-	-305	-0-	87 1	3153 2	Y	6
09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	7 9	3511 2	Y	-0-
*10	3596 X	2681	-0-	-915	-0-	107 1	2587 2	Y	1 1
11	3270 X	2263	-0-	-1007	-0-	111 1	2185 2	Y	8 1
						7 9			
						8 9			
						74 1			
						4 9			
KGFU 1		WELL #: W 40		RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH 10488	
								PERF.10156 - 10445	
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	182 1	5120 2	Y	111
07	5425 X	4957	-0-	-468	-0-	122 9	4654 2	Y	174 1
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	163 1	5685 2	Y	127
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-	140 9	5513 2	Y	127
10	8215 X	6035	-0-	-2180	-0-	193 1	5693 2	Y	170 1
11	7091 X	7091	-0-	-0-	-0-	140 9	6631 2	Y	150
						174 1			184 1
						165 9			1
						189 1			1
						153 9			1
						226 1			1
						234 9			1
KGFU 2		WELL #: W 68		RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL DEPTH 10943	
								PERF.10811 - 10839	
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-	25 1	706 2	Y	-0-
07	961 N	260	-0-	-701	-0-	9 1	250 2	Y	1
08	961 N	731	-0-	-230	-0-	1 9	705 2	Y	2 1
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	24 1	1701 2	Y	3
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	2 9	1337 2	Y	2 1
11	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	54 1	1099 2	Y	4 1
						3 9			
						44 1			
						3 9			
						37 1			
						4 9			

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFU 1		WELL #:		W 60	RRCID ->	117105	COMPL. DATE	05/21/1985	TOTAL	DEPTH	10400	PERF.10228	-	10250		
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	942 N	942	-0-	-0-	-0-			32 1	904 2	Y		5		6 1		3
07	992 N	254	-0-	-738	-0-			6 9	242 2	Y		3		4 1		2
08	992 N	568	-0-	-424	-0-			9 1	547 2	Y		2				4
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			19 1	1163 2	Y		3		3 1		4
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-			2 9	856 2	Y		6		6 1		4
11	718 N	718	-0-	-0-	-0-			3 9	687 2	Y		7				11
KGFU 1		WELL #:		W 61	RRCID ->	117726	COMPL. DATE	06/19/1985	TOTAL	DEPTH	10438	PERF.10268	-	10286		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGFU 2		WELL #:		W 70	RRCID ->	133847	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL	DEPTH	11500	PERF.10500	-	10581		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGFU 1		WELL #:		W 31	RRCID ->	151490	COMPL. DATE	11/18/2005	TOTAL	DEPTH	19000	PERF.10354	-	10360		
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-				-0-
KGFU 1		WELL #:		W 37	RRCID ->	180598	COMPL. DATE	09/22/2011	TOTAL	DEPTH	10800	PERF.10206	-	10212		
06	390 N	272	-0-	-118	-0-			9 1	263 2	Y		-0-		3 1		-0-
07	341 N	80	-0-	-261	-0-			3 1	77 2	Y		-0-				-0-
08	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y		-0-				-0-
09	150 N	150	-0-	-0-	-0-			5 1	145 2	Y		-0-				-0-
10	93 N	85	-0-	-8	-0-			3 1	82 2	Y		-0-				-0-
11	239 N	239	-0-	-0-	-0-			8 1	230 2	Y		1				1

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310														
KGFU 2		WELL #:		58	RRCID -> 182581		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10342 - 10372							
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	878 N	878	-0-	-0-	-0-			30 1	845 2	Y		3		5 1			2	
								3 9										
07	1116 N	466	-0-	-650	-0-			16 1	447 2	Y		3		3 1			2	
								3 9										
08	1023 N	711	-0-	-312	-0-			23 1	687 2	Y		1					3	
								1 9										
09	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-			38 1	1217 2	Y		3		2 1			4	
								3 9										
10	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-			36 1	1094 2	Y		2		4 1			2	
								2 9										
11	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-			35 1	1018 2	Y		6					8	
								7 9										

KGFU 2		WELL #:		W 55	RRCID -> 184617		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10370 - 10390							
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-			18 1	495 2	Y		3		7 1			2	
								3 9										
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-			23 1	657 2	Y		6		5 1			3	
								7 9										
08	713 N	531	-0-	-182	-0-			17 1	513 2	Y		1					4	
								1 9										
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-			13 1	398 2	Y		-0-		3 1			1	
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-			23 1	691 2	Y		2		2 1			1	
								2 9										
11	510 N	484	-0-	-26	-0-			16 1	465 2	Y		3					4	
								3 9										

KGFU 2		WELL #:		W 71	RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10075 - 10274							
06	2190 N	1883	-0-	-307	-0-			65 1	1818 2	Y		-0-					1	
07	1798 N	1505	-0-	-293	-0-			51 1	1451 2	Y		3					4	
								3 9										
08	2015 N	1850	-0-	-165	-0-			61 1	1783 2	Y		5		6 1			3	
								6 9										
09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-			61 1	1919 2	Y		3		4 1			2	
								3 9										
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-			59 1	1785 2	Y		-0-					2	
11	1800 N	1608	-0-	-192	-0-			53 1	1552 2	Y		3					5	
								3 9										

KGFU 2		WELL #:		W 59	RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10330 - 10380							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGFU 1		WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL DEPTH 10480	
								PERF.10186 - 10206	
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	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	46 1	1304 2	Y	3
						3 9			
07	1519 N	1129	-0-	-390	-0-	38 1	1088 2	Y	3
						3 9			
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	48 1	1421 2	Y	-0-
09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	47 1	1505 2	Y	3
						3 9			
*10	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	43 1	1283 2	Y	2
						2 9			
11	1410 N	1227	-0-	-183	-0-	40 1	1184 2	Y	3
						3 9			
KGFU 2		WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL DEPTH 10500	
								PERF.10298 - 10318	
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-	33 1	922 2	Y	31
						34 9			
07	806 N	489	-0-	-317	-0-	16 1	443 2	Y	27
						30 9			
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	78 1	2301 2	Y	37
						41 9			
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-	6 1	199 2	Y	12
						13 9			
10	1023 X	529	-0-	-494	-0-	16 1	483 2	Y	27
						30 9			
11	2340 X	510	-0-	-1830	-0-	16 1	459 2	Y	32
						35 9			
KGFU 1		WELL #: W 57		RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518	
								PERF.10224 - 10244	
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	94 1	2674 2	Y	48
						53 9			
08	3100 N	6694	-0-	3594	3594	218 1	6422 2	Y	49
						54 9			
09	3000 N	1428	-0-	-1572	2022	44 1	1384 2	Y	-0-
10	3100 N	1151	-0-	-1949	73	37 1	1108 2	Y	5
						6 9			
11	1380 X	1217	-0-	-163	-0-	40 1	1167 2	Y	9
						10 9			
KGFU 2		WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520	
								PERF.10310 - 10330	
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-	3 1	80 2	Y	1
						1 9			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 36			NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WALLER					
						RRCID -> 197363	COMPL. DATE 11/14/2021	TOTAL	DEPTH 11000	PERF.10220	- 10235					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	3450 X	3149	-0-	-301	-0-	108 1	11 9	3030 2	Y	Y	10	72 1				29
07	3565 X	2438	-0-	-1127	-0-	82 1	23 9	2333 2	Y	Y	21					50
08	3565 X	3077	-0-	-488	-0-	101 1	4 9	2972 2	Y	Y	4					54
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	104 1	33 9	3309 2	Y	Y	30					84
10	3379 X	3199	-0-	-180	-0-	102 1	22 9	3075 2	Y	Y	20	55 1				49
11	3150 X	3002	-0-	-148	-0-	98 1	31 9	2873 2	Y	Y	28					77
KGFU 1			WELL #: W 49			RRCID -> 197447	COMPL. DATE 01/21/2003	TOTAL	DEPTH 11004	PERF.10317	- 10327					
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-	60 1	9 9	1670 2	Y	Y	8	27 1				5
07	1798 N	1312	-0-	-486	-0-	44 1	12 9	1256 2	Y	Y	11	10 1				6
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-	56 1	3 9	1651 2	Y	Y	3					9
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	59 1	4 9	1868 2	Y	Y	4	7 1				6
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	47 1	2 9	1417 2	Y	Y	2	5 1				3
11	1650 N	1511	-0-	-139	-0-	49 1	8 9	1454 2	Y	Y	7					10
KGFU 2			WELL #: W 69			RRCID -> 197481	COMPL. DATE 02/18/2004	TOTAL	DEPTH 10615	PERF.10466	- 10486					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGFU 1			WELL #: W 52			RRCID -> 199313	COMPL. DATE 01/07/2004	TOTAL	DEPTH 10430	PERF.10204	- 10224					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGFU 2			WELL #: W 73			RRCID -> 229071	COMPL. DATE 02/04/2007	TOTAL	DEPTH 11300	PERF.10500	- 10520					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y		-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	65				Y		-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310															
KGFU 2			WELL #: W 72			RRCID -> 231415			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974						
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-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
KGFU 2			WELL #: W 74			RRCID -> 231462			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499						
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-	
KGFU 1			WELL #: W 62			RRCID -> 234346			COMPL. DATE 11/11/2019			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268						
06	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	72	1	2023	2	Y	8	9	1				5	
						9	9											
07	2325 N	1721	-0-	-604	-0-	58	1	1648	2	Y	14	11	1				8	
						15	9											
08	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	70	1	2060	2	Y	4						12	
						4	9											
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	76	1	2397	2	Y	5	9	1				8	
						6	9											
10	3100 N	3159	-0-	59	59	101	1	3048	2	Y	9	10	1				7	
						10	9											
11	2727 N	2668	-0-	-59	-0-	87	1	2563	2	Y	16						23	
						18	9											
RIVES			WELL #: 1			RRCID -> 235573			COMPL. DATE 03/31/2008			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10544 - 10724						
06	240 N	219	-0-	-21	-0-	7	1	203	2	Y	8						36	
						9	9											
07	465 N	259	-0-	-206	-0-	8	1	232	2	Y	17						53	
						19	9											
08	310 N	57	-0-	-253	-0-	2	1	55	2	Y	-0-						53	
09	114 N	114	-0-	-0-	-0-	3	1	104	2	Y	6						59	
						7	9											
10	248 N	134	-0-	-114	-0-	3	1	94	2	Y	34	85	1				8	
						37	9											
11	180 N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	1						9	
						1	9											
KGFU 2			WELL #: W 75			RRCID -> 235761			COMPL. DATE 11/30/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10652						
06	T. A.	28	-0-	28	113	1	1	27	2	Y	-0-						-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	113					Y	-0-						-0-	
08	153 X	40	-0-	-113	-0-	1	1	39	2	Y	-0-						-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10	T. A.	59	-0-	59	59	2	1	57	2	Y	-0-						-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	59					Y	-0-						-0-	

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1		//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 63		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
				RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
KGFU 1				WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254				
06	7290 X	5989	-0-	-1301	-0-	206 1	5777 2	Y	5	45 1						19
07	7533 X	5052	-0-	-2481	-0-	170 1	4858 2	Y	22							41
08	7533 X	5959	-0-	-1574	-0-	196 1	5763 2	Y	-0-							41
09	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	202 1	6417 2	Y	16							57
10	6572 X	5840	-0-	-732	-0-	188 1	5642 2	Y	9	33 1						33
11	6000 X	5522	-0-	-478	-0-	181 1	5316 2	Y	23							56
KGFU 2				WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614				
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	25 1	696 2	Y	1	2 1						-0-
07	930 N	620	-0-	-310	-0-	21 1	597 2	Y	2							2
08	775 N	687	-0-	-88	-0-	23 1	663 2	Y	1	2 1						1
09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	1 9	52 2	Y	-0-							1
*10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-	2 1		Y	-0-	1 1						-0-
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-			Y	-0-							-0-
KGFU 1				WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609		PERF. 9964 - 10372				
06	2880 N	2633	-0-	-247	-0-	90 1	2534 2	Y	8	15 1						5
07	2852 N	2304	-0-	-548	-0-	77 1	2209 2	Y	16	11 1						10
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	89 1	2629 2	Y	10							20
09	3000 N	3113	-0-	113	113	93 1	2941 2	Y	72	24 1						68
10	3028 N	2915	-0-	-113	-0-	93 1	2807 2	Y	14	72 1						10
11	2640 N	2591	-0-	-49	-0-	84 1	2482 2	Y	23							33
KGFU 1				WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114				
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	70 1	1963 2	Y	8	8 1						5
07	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	49 1	1403 2	Y	11	9 1						7
08	2108 N	1620	-0-	-488	-0-	53 1	1564 2	Y	3							10
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	72 1	2279 2	Y	5	8 1						7
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	73 1	2192 2	Y	6	8 1						5
11	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	66 1	1940 2	Y	11							16

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
KGUF 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757	
								PERF.10210 - 10488	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
06	2640 X	284	-0-	-2356	-0-	10	1	274	2
07	2728 X	135	-0-	-2593	-0-	5	1	130	2
08	2728 X	517	-0-	-2211	-0-	17	1	498	2
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	2	9		
*10	1581 X	304	-0-	-1277	-0-	14	1	433	2
						10	1	293	2
						1	9		
11	510 X	200	-0-	-310	-0-	7	1	191	2
						2	9		
KGUF 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600	
								PERF. 9971 - 10390	
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	77	1	2160	2
						17	9		
07	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	53	1	1498	2
						22	9		
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	57	1	1666	2
						7	9		
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	22	1	691	2
						8	9		
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	71	1	2139	2
						26	9		
11	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	63	1	1852	2
						33	9		
LINDOW OIL & GAS, LLC		501267							
CRIDER, VERNA B. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 098985		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 10510	
								PERF.10275 - 10300	
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-				
MURRY		WELL #: 1		RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300	
								PERF.10519 - 10551	
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-				
MURRY		WELL #: 2		RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795	
								PERF.10606 - 10640	
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-				

KATY (3600)		48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		386310												
KGFCU		WELL #: 6306-D		RRCID -> 177182		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3568 - 3580						
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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 5302		RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080 PERF. 3991 - 3996						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGFCU		WELL #: 5309		RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3984 - 3992						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGS COURT (Y-4)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
THREADGILL														
WELL #: 1 RRCID -> 279216 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684														
M	ALLOW CODE	GAS 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	2395 R	2395	-0-	-0-	-0-	2353	2	42	9	N	38			200
07	3660 R	3660	-0-	-0-	-0-	3641	2	19	9	N	17			217
08	4496 R	4496	-0-	-0-	-0-	4490	2	6	9	N	5			222
09	2400 #	782	-0-	-1618	-0-	780	2	2	9	N	2			224
10	3658 #	3007	-0-	-651	-0-	3000	2	7	9	N	6			230
11	4350 #	2734	-0-	-1616	-0-	2730	2	4	9	N	4			234
KURTEN (GEORGETOWN)														
BIG RUN PRODUCTION COMPANY														
LAURA-NICHOLE														
WELL #: 1 RRCID -> 189733 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745														
06	490 N	490	-0-	-0-	-0-	490	2			N	-0-			35
07	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-			35
08	409 N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-			35
09	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			35
10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	2			N	-0-			35
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			35
HOLLEY OIL COMPANY, LLC														
FRANZE, R. F.														
WELL #: 393200 RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280														
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/25/2015														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
COLLEGE HILLS UNIT														
WELL #: 521544 RRCID -> 157043 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9668 - 14180														
06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1177	2	66	9	N	60	3	8	135
07	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1283	2	69	9	N	63			198
08	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1464	2	70	9	N	64	184	1	76
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20	9	N	18		2	94
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2			N	-0-			94
11	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1109	2	2	9	N	2			96
CARROLL-BIERING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692														
06	360 N	317	-0-	-43	-0-	317	2			N	-0-			58
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-			58
08	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			58
09	330 N	324	-0-	-6	-0-	324	2			N	-0-	58	6	-0-
10	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-			-0-
11	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-			-0-
DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
06	540 N	455	-0-	-85	-0-	452	2	3	9	N	3			126
07	558 N	497	-0-	-61	-0-	468	2	29	9	N	26			152
08	527 N	458	-0-	-69	-0-	435	2	23	9	N	21			173
09	470 N	470	-0-	-0-	-0-	455	2	15	9	N	14	184	1	3
10	499 N	499	-0-	-0-	-0-	474	2	25	9	N	23			26
11	450 N	445	-0-	-5	-0-	431	2	14	9	N	13			39

KURTEN (GEORGETOWN)										CAPACITY		CNTY: BRAZOS				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
CARROLL - PETERS UNIT																
WELL #: 1H										RRCID -> 162306	COMPL. DATE 31/02/1997	TOTAL	DEPTH 13063	PERF.10053	- 13454	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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 N	18	-0-	-12	-0-	18	2			N	-0-					42
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	6	5
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					5
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					5
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					5
11	14 N	12	-0-	-2	-0-	12	2			N	-0-					5
STEEPHOLLOW UNIT																
WELL #: 1										RRCID -> 168707	COMPL. DATE 02/25/2011	TOTAL	DEPTH 10947	PERF. 9839	- 14179	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEEDON, J. E. UNIT																
WELL #: 2RE										RRCID -> 170172	COMPL. DATE 06/12/1998	TOTAL	DEPTH 12586	PERF.10110	- 14058	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/19/2025																
GOEN, OLIVER F. UNIT																
WELL #: 1										RRCID -> 170769	COMPL. DATE 08/26/1998	TOTAL	DEPTH 13920	PERF.10986	- 14862	
06	180 N	156	-0-	-24	-0-	156	2			N	-0-					164
07	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					164
08	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					164
09	175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					164
10	186 N	146	-0-	-40	-0-	145	2	1	9	N	1					165
11	209 N	209	-0-	-0-	-0-	208	2	1	9	N	1					166
FRANUS GT UNIT																
WELL #: 1H										RRCID -> 279926	COMPL. DATE 06/11/2014	TOTAL	DEPTH 12235	PERF.11911	- 16688	
06	3480 X	577	-0-	-2903	-0-	577	2			N	-0-					202
07	3596 X	824	-0-	-2772	-0-	820	2	4	9	N	4					206
08	3596 X	855	-0-	-2741	-0-	854	2	1	9	N	1			174	1	33
09	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	1284	2	9	9	N	8					41
10	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1162	2	7	9	N	6					47
11	1076 X	1076	-0-	-0-	-0-	1075	2	1	9	N	1					48
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)										CAPACITY		CNTY: MADISON				
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC																
RASCO, G.D.																
WELL #: 1										RRCID -> 095037	COMPL. DATE 06/07/1981	TOTAL	DEPTH 8550	PERF. 8034	- 8052	
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					11
07	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					11
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	330 N	2	-0-	-328	-0-	2	2			N	-0-					11
10	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					11
11	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					11

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066														
M	ALLOW 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	950 N	950	-0-	-0-	-0-	928	2	22	9	N	20			132
07	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1198	2	17	9	N	15			147
08	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1204	2	9	9	N	8			155
09	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1175	2	14	9	N	13			168
10	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1371	2	11	9	N	10			178
11	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1239	2	20	9	N	18			196
RASCO, G. D. & ANNIE														
WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106														
06	1200 N	1171	-0-	-29	-0-	1158	2	13	9	N	12			35
07	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1303	2	17	9	N	15			50
08	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1424	2	17	9	N	15			65
09	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	12			77
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1464	2	17	9	N	15			92
11	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1408	2	17	9	N	15			107
RASCO, G. D.														
WELL #: 4 RRCID -> 197648 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 8205 PERF. 8042 - 8065														
06	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1153	2	6	9	N	5			68
07	545 N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	N	7			75
08	481 N	481	-0-	-0-	-0-	475	2	6	9	N	5			80
09	458 N	458	-0-	-0-	-0-	449	2	9	9	N	8			88
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	465	2	11	9	N	10			98
11	467 N	467	-0-	-0-	-0-	461	2	6	9	N	5			103
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
WIESE GAS UNIT														
WELL #: 923444 1 RRCID -> 101683 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8159 - 8183														
06	2400 N	2183	-0-	-217	-0-	442	1	1741	2	N	-0-			105
07	2387 N	2199	-0-	-188	-0-	448	1	1751	2	N	-0-	91 1		14
08	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	501	1	1931	2	N	6			20
						7	9							
09	2190 N	2092	-0-	-98	-0-	419	1	1670	2	N	3			23
						3	9							
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			23
11	2370 N	NO RPT	-0-	-2370	-0-					N	NO RPT			23
TOOMEY														
WELL #: 1 RRCID -> 114550 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8108 - 8132														
06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	458	1	1806	2	N	-0-			-0-
07	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	482	1	1887	2	N	-0-			-0-
08	2201 N	2084	-0-	-117	-0-	429	1	1655	2	N	-0-			-0-
09	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	451	1	1794	2	N	-0-			-0-
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-
11	2010 N	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			-0-
LA BELLE (6300 B)														
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC														
BROUSSARD & HEBERT "D"														
WELL #: 50638 870 918475 1 RRCID -> 245831 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6307 - 6311														
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 CREEK (CHASE)		51421 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 165329		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 11812	
								PERF. 8690 - 8710	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE
0									EOM BALANCE
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-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF. 8840 - 8931	
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-
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 4		RRCID -> 286897		COMPL. DATE 12/19/2019		TOTAL DEPTH 12015	
								PERF. 8482 - 8988	
06	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			Y	42
07	372 N	202	-0-	-170	-0-	52 1	116 2	Y	31
						34 9			3 1
08	279 N	101	-0-	-178	-0-	22 1	48 2	Y	28
						31 9			
09	146 N	146	-0-	-0-	-0-	34 1	77 2	Y	32
						35 9			
10	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	30
11	90 N	-0-	-0-	-90	-0-			Y	33
									161 1
									1 1
LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)		51421 935		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
REYNOLDS, R. - BUTLER		WELL #: 1		RRCID -> 104772		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.10868 - 11096	
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-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 111728		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 12200	
								PERF. 9964 - 11998	
06	674 N	674	-0-	-0-	-0-	322 1	324 2	Y	25
						28 9			28 1
07	689 N	689	-0-	-0-	-0-	332 1	331 2	Y	24
						26 9			22 1
08	682 N	206	-0-	-476	-0-	84 1	87 2	Y	32
						35 9			32 1
09	660 N	78	-0-	-582	-0-	38 1	36 2	Y	4
						4 9			7 1
10	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			Y	-0-
11	210 N	-0-	-0-	-210	-0-			Y	-0-
									1 1
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 39LT		RRCID -> 115783		COMPL. DATE 11/25/1984		TOTAL DEPTH 12000	
								PERF.11813 - 11864	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	40	RRCID ->	117141 <th>COMPL. DATE</th> <td>10/14/1994<th>TOTAL DEPTH</th><td>12001<th>PERF.</th><td>11168 - 11196</td></td></td>	COMPL. DATE	10/14/1994 <th>TOTAL DEPTH</th> <td>12001<th>PERF.</th><td>11168 - 11196</td></td>	TOTAL DEPTH	12001 <th>PERF.</th> <td>11168 - 11196</td>	PERF.	11168 - 11196
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	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-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	39UT	RRCID ->	117521	COMPL. DATE	04/01/1985	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	11355 - 11369
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-			
LAKE CREEK UNIT										WELL #:	27	RRCID ->	123460	COMPL. DATE	02/08/1987	TOTAL DEPTH	13620	PERF.	3565 - 3585
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-			
KING, R. V.										WELL #:	1AT	RRCID ->	124689	COMPL. DATE	06/25/1987	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	11440 - 11514
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
KAYSER										WELL #:	1	RRCID ->	127968	COMPL. DATE	06/07/1988	TOTAL DEPTH	11866	PERF.	11670 - 11680
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
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 CREEK UNIT										WELL #:	45	RRCID ->	130086	COMPL. DATE	07/01/1996	TOTAL DEPTH	14610	PERF.	11012 - 11568
06	T. A.	25	-0-	25	25	10 4	1 9	11 2	Y	4	4 1					-0-			
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	25				Y	-0-						-0-			
08	T. A.	25	-0-	25	50	8 9	1 9	8 2	Y	8	7 1					1			
09	287 N	237	-0-	-50	-0-	93 55	1 9	89 2	Y	50	42 1					9			
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	77 29	1 9	69 2	Y	26	30 1					5			
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-	4 1					1			

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY								
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32										RRCID -> 132330		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 15012		PERF.10938 - 11370		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CREEK UNIT WELL #: 29										RRCID -> 134367		COMPL. DATE 05/06/1996		TOTAL DEPTH 12870		PERF.10956 - 11132		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CREEK UNIT WELL #: 43										RRCID -> 137233		COMPL. DATE 12/13/1996		TOTAL DEPTH 12965		PERF.11070 - 11596		
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CREEK UNIT WELL #: 50										RRCID -> 160738		COMPL. DATE 10/26/1996		TOTAL DEPTH 12500		PERF.10960 - 11810		
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-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53										RRCID -> 161718		COMPL. DATE 12/23/1996		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10983 - 11752		
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-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57										RRCID -> 164026		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11122 - 11770		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CREEK UNIT WELL #: 62										RRCID -> 166327		COMPL. DATE 11/17/1997		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9938 - 10325		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60													RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 CREEK UNIT WELL #: 74													RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932					
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-	
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71													RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164					
06	2460 X	2248	-0-	-212	-0-	1109	1	1115	2	Y	22	25	1				2	
						24	9											
07	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	1127	1	1125	2	Y	26	24	1				4	
						29	9											
08	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	1153	1	1196	2	Y	40	40	1				4	
						44	9											
09	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	1163	1	1115	2	Y	30	28	1				6	
						33	9											
10	3100 N	3129	-0-	29	29	1632	1	1466	2	Y	28	29	1				5	
						31	9											
11	2742 N	2713	-0-	-29	-0-	1502	1	1178	2	Y	30	30	1				5	
						33	9											
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1													RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254					
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 CREEK UNIT WELL #: 80													RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867					
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 CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	236	-0-	236	286	118	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	270	-0-	270	556	135	1	135	2	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	89	-0-	89	645	43	1	45	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	700 N	55	-0-	-645	-0-	28	1	27	2	Y	-0-					-0-
10	279 N	110	-0-	-169	-0-	58	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	90 N	82	-0-	-8	-0-	46	1	36	2	Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47					Y	-0-					-0-
08	47 X	-0-	-0-	-47	-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-
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					221
LAKE CREEK (WILCOX LOWER) 51421 937 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																
KING, R. V. GU "B" WELL #: 4 RRCID -> 175099 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13434 - 13648																
06	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	523	1	526	2	N	21					140
						23	9									
07	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	527	1	526	2	N	20					160
						22	9									
08	1085 N	954	-0-	-131	-0-	455	1	471	2	N	25	5	1			180
						28	9									
09	1080 N	977	-0-	-103	-0-	487	1	467	2	N	21	174	1			27
						23	9									
10	1085 N	864	-0-	-221	-0-	448	1	402	2	N	13					40
						14	9									
11	930 N	799	-0-	-131	-0-	434	1	341	2	N	22					62
						24	9									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	77 N	77	-0-	-0-	-0-	39	1	38	2	Y	-0-					-0-
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	62 N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	Y	-0-					-0-
11	60 N	18	-0-	-42	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)			//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171											
LAKE CREEK UNIT			WELL #: 85		RRCID -> 180716		COMPL. DATE 09/09/2000				TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781			
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
06	5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	2819	1	2835	2	Y	61	63	1	5
07	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	2913	1	2908	2	Y	59	56	1	8
08	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	2720	1	2819	2	Y	94	91	1	11
09	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	2629	1	2522	2	Y	36	42	1	5
10	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	2510	1	2256	2	Y	34	34	1	5
11	4560 X	4499	-0-	-61	-0-	2497	1	1958	2	Y	40	35	1	10
						67	9							
						65	9							
						103	9							
						40	9							
						37	9							
						44	9							

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 84		RRCID -> 181166		COMPL. DATE 06/22/2006				TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163			
06	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	1761	1	1771	2	Y	-0-	3	1	-0-
07	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	1898	1	1894	2	Y	-0-			-0-
08	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	1820	1	1887	2	Y	18	18	1	-0-
09	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	1738	1	1667	2	Y	-0-			-0-
10	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	1555	1	1398	2	Y	-0-			-0-
11	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	1643	1	1289	2	Y	-0-			-0-
						20	9							

LAKE CREEK UNIT			WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-			-0-
08	10 X	-0-	-0-	-10	-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-

KING, R. V. GU "B"			WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578			
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	1866	1	4150	2	N	49	171	1	78
07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	1962	1	4358	2	N	122	58	1	142
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1694	1	3820	2	N	53			195
09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1728	1	3871	2	N	44	182	1	57
10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	2322	1	4931	2	N	55			112
11	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	2569	1	5114	2	N	124	67	1	169
						54	9							
						134	9							
						58	9							
						48	9							
						61	9							
						136	9							

BUTLER, LILLIE K.			WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438			
06	990 N	664	-0-	-326	-0-	204	1	454	2	N	5			30
07	1023 N	454	-0-	-569	-0-	132	1	293	2	N	26	9	1	47
08	1023 N	344	-0-	-679	-0-	105	1	238	2	N	1			48
09	660 N	658	-0-	-2	-0-	203	1	455	2	N	-0-			48
10	736 N	736	-0-	-0-	-0-	234	1	496	2	N	5			53
11	641 N	641	-0-	-0-	-0-	210	1	417	2	N	13	6	1	60
						14	9							

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
BUTLER, LILLIE K.		WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 14650	
								PERF.13405 - 13666	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	14B2 EXT	20	-0-	20	20	6 1	14 2	Y	-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	72	16 1	36 2	Y	-0-
08	14B2 EXT	24	-0-	24	96	7 1	17 2	Y	-0-
09	156 N	60	-0-	-96	-0-	19 1	41 2	Y	-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	8 1	18 2	Y	-0-
11	109 N	109	-0-	-0-	-0-	36 1	72 2	Y	-0-
						1 9			
KING, R. V. "A"		WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 14821	
								PERF.13689 - 14639	
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	364 1	810 2	Y	37
						41 9			247
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	354 1	788 2	Y	39
						43 9			15 1
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	325 1	731 2	Y	26
						29 9			297
09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	303 1	679 2	Y	42
						46 9			339
10	1178 N	477	-0-	-701	-0-	138 1	293 2	Y	42
						46 9			166 1
11	1050 N	635	-0-	-415	-0-	193 1	383 2	Y	54
						59 9			9 1
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484	
								PERF.13435 - 13781	
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-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328	
								PERF.13616 - 17880	
06	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	667 1	671 2	Y	38
						42 9			42 1
07	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	599 1	598 2	Y	58
						64 9			53 1
08	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	624 1	647 2	Y	77
						85 9			73 1
09	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	622 1	597 2	Y	39
						43 9			46 1
10	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	557 1	500 2	Y	202
						222 9			180 1
11	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	549 1	431 2	Y	38
						42 9			51 1
LAKE CREEK (WILCOX 13,100)		51421 938		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION		292850							
MITCHELL-MITCHELL		WELL #: 1A		RRCID -> 114830		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 14200	
								PERF.13041 - 13120	
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-

LAKE CREEK (WILCOX 13,100)				//CONT.//	51421 938	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MONTGOMERY		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				//CONT.//	292850									
MITCHELL & MITCHELL				WELL #:	1 B	RRCID ->	154995	COMPL. DATE	06/14/1995	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3555 - 3585	
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
LAKE STEPHENSON (FRIO-MASS.9400)					51560 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS		
JEMCO PRODUCTION, INC					431096									
JACKSON HEIRS				WELL #:		RRCID ->	106190	COMPL. DATE	07/01/1983	TOTAL DEPTH	9494	PERF.	9367 - 9370	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		20
PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/03/2009														
LANE CITY					51859 001	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON		
TC OIL AND GAS, LLC					840303									
GEMINI				WELL #:	2	RRCID ->	286733	COMPL. DATE	08/13/2018	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5655 - 5659	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
LANE CITY (MIOCENE 4300 MIDDLE)					51859 666	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: WHARTON		
MOAIC OIL LLC					589978									
COCKBURN OIL CORPORATION				WELL #:	7	RRCID ->	042692	COMPL. DATE	10/12/1967	TOTAL DEPTH	4195	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-
LANGHAM CREEK (UPPER WILCOX)					51940 430	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS		
DIAMOND S ENERGY COMPANY					217005									
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	161877	COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	11317	PERF.	10012 - 11230	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LANGHAM CREEK (WILCOX E-1)				51940 490	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005													
SWEENEY, J. J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID -> 150468		COMPL. DATE 06/05/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.11678 - 11710					
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	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-
LANGHAM CREEK (WILCOX 12,700)				51940 500	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS				
DIAMOND S ENERGY COMPANY				217005													
SWEENEY				WELL #:	2	RRCID -> 148630		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 12870		PERF.12786 - 12810					
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-
LE TULLE (FRIO 9600)				52581 300	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
OLIPDP II, LLC				100467													
DYKES GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 183636		COMPL. DATE 05/29/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9788 - 9808					
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-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-
LE TULLE (FRIO 10,350)				52581 750	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
TRI-C RESOURCES, LLC				868622													
EXPRESS				WELL #:	1	RRCID -> 291357		COMPL. DATE 04/05/2021		TOTAL DEPTH 11267		PERF.11508 - 11607					
06	20970 #	16049	-0-		-4921		-0-	240	1	15610	3	N	181	378	1		174
07	20522 #	16046	-0-		-4476		-0-	199	9	15521	3	N	252				426
08	20522 #	15607	-0-		-4915		-0-	248	1	15140	3	N	199	177	1		448
09	18060 #	13956	-0-		-4104		-0-	219	9	13467	3	N	226	542	1		132
10	16833 #	14129	-0-		-2704		-0-	240	1	13613	3	N	244				376
11	16050 #	12612	-0-		-3438		-0-	268	9	12108	3	N	240	185	1		431
								240	1								
								264	9								
LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA)				52683 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GALVESTON				
KALER ENERGY CORP.				450261													
TIDWELL				WELL #:	3	RRCID -> 293296		COMPL. DATE 12/20/2021		TOTAL DEPTH 11941		PERF.10888 - 10895					
06	0	25329	-0-		25329 B	2229416	-0-	25101	2	228	9	N	207	174	1		203
07	2253684 X	24268	-0-		-2229416	-0-	-0-	24064	2	204	9	N	185	181	1		207
08	32333 X	21955	-0-		-10378	-0-	-0-	21772	2	183	9	N	166	180	1		193
09	31290 X	29553	-0-		-1737	-0-	-0-	29293	2	260	9	N	236	339	1		90
10	30411 X	29346	-0-		-1065	-0-	-0-	29092	2	254	9	N	231	181	1		140
11	25320 X	NO RPT	-0-		-25320	-0-	-0-					N	NO RPT				140

LEAGUE CITY, WEST (ANOMALINA) //CONT.// 52683 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GALVESTON														
KALER ENERGY CORP. //CONT.// 450261														
JEWELS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 296199 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11108 - 11124														
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	0	148177	-0-	148177 B	1663048	146380	2	1797	9	N	1634	1619	1	227
07	1767410 X	104362	-0-	-1663048	-0-	103342	2	1020	9	N	927	917	1	237
08	137815 X	137815	-0-	-0-	-0-	136579	2	1236	9	N	1124	1066	1	295
09	116599 X	116599	-0-	-0-	-0-	115277	2	1322	9	N	1202	1255	1	242
10	120230 X	120230	-0-	-0-	-0-	119052	2	1178	9	N	1071	1080	1	233
11	75300 X	NO RPT	-0-	-75300	-0-					N	NO RPT			233
LEGGETT (WOODBINE) 52978 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK														
FLETCHER OPERATING, LLC 273611														
DAVIS, WIRT WELL #: 5 RRCID -> 157737 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12270 - 12382														
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
10	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			179
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
SMITH IKE T. WELL #: 1 RRCID -> 058096 COMPL. DATE 12/10/1973 TOTAL DEPTH 12960 PERF.12316 - 12348														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			109
LEXINGTON, EAST (4435) 53488 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LEE														
ATLAS OPERATING LLC 036587														
PERRY, ALPH. E. WELL #: 1 RRCID -> 115436 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 4582 PERF. 4460 - 4480														
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			25
07	222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			25
08	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			25
09	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			25
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			25
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			25
LIBERTY, SOUTH 53498 001 ASSOCIATED 49B CNTY: LIBERTY														
DARTEX ENERGY CORPORATION 201208														
ROBINSON, JESSIE WELL #: 2 RRCID -> 183811 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8330 - 9707														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC. 447952														
CHEVRON FEE WELL #: 2A RRCID -> 189034 COMPL. DATE 11/30/2021 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996														
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LIBERTY, SOUTH		//CONT.//		53498 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
ODUM OIL & GAS CO.				618675							
BALDWIN, J. C., FEE -A- NCT-1		WELL #:		1	RRCID -> 052382	COMPL. DATE 02/20/1985	TOTAL DEPTH	8500	PERF. 7462	-	7530
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
RIO O & P LLC				712827							
SO. LIB. G. U. 1		WELL #:		1	RRCID -> 050090	COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733	-	7770
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						44
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						44
SHALE OIL CO., INC.				768684							
SUN ABSHIRE FEE		WELL #:		1	RRCID -> 130553	COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926	-	1944
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-
84 ENERGY LLC				856467							
BALDWIN, J. C. A/C #1		WELL #:		21	RRCID -> 107700	COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596	-	8020
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MINNIE PRUITT FEE		WELL #:		1	RRCID -> 120280	COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036	-	6111
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY				
84 ENERGY LLC				856467							
WILSON, CHARLES, FEE		WELL #:		3	RRCID -> 006844	COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450	-	7461
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 660

LIBERTY, SOUTH (8200)			53498 940		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY						
JOY RESOURCES, INC.			447952													
CHEVRON FEE			WELL #:		1		RRCID -> 189035		COMPL. DATE 02/16/2002		TOTAL DEPTH 9003		PERF. 7673 - 7678			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

LICK BRANCH (9150 HENDERSON)					53526 836	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY		
RODEL OIL & GAS COMPANY					723575					
LICK BRANCH UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 097281	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 9172 - 9177
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

LIGHTNING (TEX-MISS CONS)					53559 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310										
GREEN					WELL #:	1ST	RRCID -> 288489	COMPL. DATE	09/10/2020	TOTAL	DEPTH	15217	PERF.13916	- 14757	
06	184170	X	166611	-0-	-17559	-0-	894	1	160475	2	N	4765	4434	1	443
							5242	9							
07	190309	X	184606	-0-	-5703	-0-	968	1	178209	2	N	4935	5273	1	105
							5429	9							
08	189131	X	181844	-0-	-7287	-0-	966	1	175446	2	N	4938	4835	1	208
							5432	9							
09	178800	X	174258	-0-	-4542	-0-	948	1	167889	2	N	4928	4751	1	385
							5421	9							
10	184605	X	179675	-0-	-4930	-0-	989	1	173198	2	N	4989	5107	1	267
							5488	9							
11	178650	X	172085	-0-	-6565	-0-	968	1	165945	2	N	4702	4849	1	120
							5172	9							

GREEN				WELL #:	2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL	DEPTH 14981	PERF.14120	- 14186				
06	135000	X	115861	-0-	-19139	-0-	622 3721 9	1	111518	2	N	3383	3026	1	432
07	135842	X	124437	-0-	-11405	-0-	654 3489 9	1	120294	2	N	3172	3377	1	227
08	133703	X	121905	-0-	-11798	-0-	648 3468 9	1	117789	2	N	3153	3102	1	278
09	126990	X	114117	-0-	-12873	-0-	623 3259 9	1	110235	2	N	2963	2978	1	263
10	128154	X	113958	-0-	-14196	-0-	629 3169 9	1	110160	2	N	2881	2924	1	220
11	120420	X	107074	-0-	-13346	-0-	605 2842 9	1	103627	2	N	2584	2712	1	92

LINNVILLE BAYOU (FRIO 7800)				53780 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
84 ENERGY LLC				856467					
LINNVILLE SWD				WELL #:	1	RRCID -> 255477	COMPL. DATE 12/14/2009	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2876 - 2990
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LINNVILLE BAYOU (BELL SAND)													53814 025	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA
STRATA RESOURCES													825454			
BELL, RUSSELL													WELL #: 1	RRCID -> 137436	COMPL. DATE 12/05/1990	TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8082 - 8086
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	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-
LISSIE (MIOCENE 2440)													53915 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON
MOSAIC OIL LLC													589978			
BROYLES, WALTER													WELL #: 2	RRCID -> 178399	COMPL. DATE 06/30/2000	TOTAL DEPTH 2624 PERF. 2325 - 2328
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
LISSIE (WILCOX 9600)													53915 375	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO
HRB OPERATING COMPANY, INC.													407764			
HOYO, MARY EMMA													WELL #: 1	RRCID -> 006920	COMPL. DATE 02/24/1953	TOTAL DEPTH 11556 PERF. 9588 - 9691
06	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	258	1	1449	3		N	-0-			82
07	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	147	1	1132	3		N	-0-			82
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			82
POOLE GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 097927	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9516 - 9644
06	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	197	1	1105	3		N	-0-			83
07	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	126	1	961	3		N	-0-			83
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			83
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 101167	COMPL. DATE 05/03/1982	TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9659 - 9682
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			33
CLINTON GAS UNIT													WELL #: 2	RRCID -> 122383	COMPL. DATE 09/24/1986	TOTAL DEPTH 9615 PERF. 9526 - 9534
06	210	N	168	-0-	-42	-0-	25	1	143	3		N	-0-			45
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	24	1	183	3		N	-0-			45
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			45

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)				53919 450		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764															
WIESE BROS,				WELL #: 1		RRCID -> 071645		COMPL. DATE 05/19/1977		TOTAL DEPTH 9744		PERF. N/A							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	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-	

LISSIE GU 2				WELL #: 1		RRCID -> 096710		COMPL. DATE 09/23/1981		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 9637		-		9672			
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	340	3		N	-0-					-0-	
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	508	3		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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LISSIE GU 3				WELL #: 1		RRCID -> 096713		COMPL. DATE 10/10/1981		TOTAL DEPTH 9699		PERF. 9536		-		9677			
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-						N	-0-					29	
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						N	-0-					29	
*08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						N	-0-					29	
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-	-0-						N	-0-					29	
10	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-						N	-0-					29	
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					29	

LEE-MITCHELL GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 112029		COMPL. DATE 07/20/1984		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 9635		-		9654			
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	271	3		N	-0-					148	
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	501	3		N	-0-					148	
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					148	

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)				53919 601		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764															
WEISE BROS.				WELL #: 1		RRCID -> 172621		COMPL. DATE 03/22/1999		TOTAL DEPTH 9744		PERF. 7026		-		7028			
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	291	3		N	-0-					-0-	
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	1938	3		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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC				489720															
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 244972		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 7210		PERF. 6625		-		6632			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	

PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019																			

LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)		//CONT.//	53919 601	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON		
OBLAEN RESOURCES LLC			617546					
BURGER-RHOADES		WELL #:	1	RRCID -> 288242	COMPL. DATE 09/27/2019	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 6892 - 6916	
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	-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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	10
LISSIE, S (YEGUA 7100)			53919 610	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
RICOCHET ENERGY, INC.			710549					
PINTAIL		WELL #:	1	RRCID -> 293809	COMPL. DATE 06/09/2022	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7040 - 7053	
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 10/14/2025								
LISSIE, W. (FRI0 4200)			53921 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO		
MOAIC OIL LLC			589978					
THOMAS		WELL #:	3	RRCID -> 224959	COMPL. DATE 07/03/2006	TOTAL DEPTH 4356	PERF. 4086 - 4090	
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-
LISSIE, W. (WILCOX UPPER)			53921 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
WAGNER OIL COMPANY			891175					
WIESE		WELL #:	1ST	RRCID -> 237923	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9574 - 9658	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
THOMAS TRUST		WELL #:	1	RRCID -> 244799	COMPL. DATE 11/02/2008	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 9786 - 9798	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIVE OAK BAYOU (MIOCENE)				54132 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
HILLHOUSE OPERATING COMPANY, LLC				388557								
LEWIS				WELL #: 4	RRCID -> 096029	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH	6896	PERF. 3354 - 3403			
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-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LEWIS, J. C.				WELL #: 5	RRCID -> 176502	COMPL. DATE 12/27/1999	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 6032 - 6182			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LIVINGSTON				54193 001	ASSOCIATED	49B			CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC				856467								
DICK & FALING				WELL #: 1	RRCID -> 230690	COMPL. DATE 10/16/2007	TOTAL DEPTH	6016	PERF. 4682 - 4722			
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-
LIVINGSTON (FRI0 1540)				54193 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
84 ENERGY LLC				856467								
PRATT, H. J., DR.				WELL #: 14	RRCID -> 296969	COMPL. DATE 11/01/2022	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 1497 - 1508			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LIVINGSTON (FRI0 2550)				54193 037	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: POLK			
DURANGO RESOURCES CORP.				235945								
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.				WELL #: 5	RRCID -> 134927	COMPL. DATE 05/02/1990	TOTAL DEPTH	4557	PERF. 2584 - 2605			
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-
LIVINGSTON (WILCOX)				54193 550	ASSOCIATED	49B			CNTY: POLK			
NADSOILCO LLC				598945								
WINTERS				WELL #: 2	RRCID -> 292750	COMPL. DATE 03/05/2022	TOTAL DEPTH	7002	PERF. 6695 - 6700			
06	630 #	56	-0-	-574	-0-	10 1	46 9	N	42			315
07	133 R	133	-0-	-0-	-0-	10 1	123 9	N	112			427
08	248 #	50	-0-	-198	-0-	10 1	40 9	N	36			463
09	240 #	67	-0-	-173	-0-	10 1	57 9	N	52			515
10	155 #	2	-0-	-153	-0-	1 1	1 9	N	1			516
11	120 #	NO RPT	-0-	-120	-0-			N	NO RPT			516

LIVINGSTON (WILCOX)			//CONT.//		54193 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC					856467							
GRANBURY, C. B. A/C #4			WELL #:		103	RRCID ->	291697	COMPL. DATE	10/01/2019	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6991 - 6995
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
LIVINGSTON (1500)					54193 840	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
DURANGO RESOURCES CORP.					235945							
KINGSBURY CO.HOLDING CORP.			WELL #:		5	RRCID ->	170572	COMPL. DATE	10/15/1998	TOTAL DEPTH	4557	PERF. 1624 - 1636
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
84 ENERGY LLC					856467							
C.B. GRANBURY			WELL #:		99	RRCID ->	256254	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 1784 - 1792
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2000)					54193 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC					856467							
PRATT, DR. H. J.			WELL #:		16	RRCID ->	133632	COMPL. DATE	12/24/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2039 - 2042
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N NO RPT		-0-
LIVINGSTON (2020)					54193 851	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: POLK				
84 ENERGY LLC					856467							
GRANBURY			WELL #:		99	RRCID ->	199421	COMPL. DATE	01/28/2004	TOTAL DEPTH	2215	PERF. 2078 - 2080
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-
VIESCA GAS CO.					885574							
STATE SAVINGS BANK			WELL #:		2	RRCID ->	182602	COMPL. DATE	04/15/2001	TOTAL DEPTH	2935	PERF. 1889 - 1894
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N -0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIVINGSTON (2410)		54193 859		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
84 ENERGY LLC		856467							
DICK & FALING		WELL #: 15		RRCID -> 215909		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2466 - 2474	
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
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-
DICK & FALING		WELL #: 16		RRCID -> 242412		COMPL. DATE 08/08/2008		TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2368 - 2372	
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-
LIVINGSTON (2700)		54193 874		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
84 ENERGY LLC		856467							
PRATT, DR. H. J.		WELL #: 18		RRCID -> 178871		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4416 PERF. 2706 - 2713	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
LIVINGSTON (3100)		54193 918		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK	
DURANGO RESOURCES CORP.		235945							
KINGSBURY CO. HOLDING CORP.		WELL #: 1A		RRCID -> 147215		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6677 PERF. 3170 - 3172	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
LOCHRIDGE (MIOCENE B-2)		54268 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.		549836							
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-		WELL #: 14		RRCID -> 138051		COMPL. DATE 11/05/2012		TOTAL DEPTH 5662 PERF. 3749 - 3750	
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-
LOCHRIDGE (MIOCENE C-1)		54268 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
SAGE ENERGY COMPANY		743215							
RAMSEY STATE PRISON FARM-B		WELL #: 16		RRCID -> 180651		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4207 - 4211	
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-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-														
WELL #:					54268 549	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					549836									
					13	RRCID -> 145063					COMPL. DATE 04/08/1993			
											TOTAL DEPTH 7012			
											PERF. 4302 - 4306			
											CNTY: BRAZORIA			
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-

LOMITA (WILCOX 7400 SD)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
RANCHO CULLEN UNIT														
WELL #:					54540 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516									
					2H	RRCID -> 284976					COMPL. DATE 08/24/2017			
											TOTAL DEPTH 10000			
											PERF. 7470 - 7475			
											CNTY: COLORADO			
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 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LOMITA (WILCOX 8200 SD.)														
EOG RESOURCES, INC.														
RVW TRUST UNIT														
WELL #:					54540 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					253162									
					1	RRCID -> 291723					COMPL. DATE 02/21/2021			
											TOTAL DEPTH 11146			
											PERF. 8377 - 8385			
											CNTY: COLORADO			
06	34080 #	-0-	-0-	-34080	-0-				N	-0-				101
07	55025 #	7	-0-	-55018	-0-	2	1	2 3	N	-0-				101
						3	4							
08	55025 #	9	-0-	-55016	-0-	9	4		N	-0-				101
09	53250 #	30	-0-	-53220	-0-	30	4		N	-0-				101
10	17639 #	-0-	-0-	-17639	-0-				N	-0-				101
11	1020 #	1	-0-	-1019	-0-	1	4		N	-0-				101

LONG POINT (FRI0)														
AZTEC EXPLORATION, INC.														
GULF FEE														
WELL #:					54700 166	ASSOCIATED					ONE WELL			
					039673									
					5	RRCID -> 128713					COMPL. DATE 08/05/1987			
											TOTAL DEPTH 604			
											PERF. 509 - 513			
											CNTY: FORT BEND			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)														
84 ENERGY LLC														
DONNER														
WELL #:					54712 300	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					856467									
					2	RRCID -> 266322					COMPL. DATE 04/11/2012			
											TOTAL DEPTH 7550			
											PERF. 7296 - 7301			
											CNTY: NEWTON			
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-

LONG PRAIRIE (11800)			54712 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC			100467											
FUNCHESS			WELL #: 1		RRCID -> 272446		COMPL. DATE 11/27/2013		TOTAL DEPTH 12652		PERF.11785 - 11793			
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	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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 OAK OPERATING COMPANY LLC			916954											
POWELL LUMBER CO., ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 103225		COMPL. DATE 08/29/1982		TOTAL DEPTH 14361		PERF.11822 - 11840			
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LONG PRAIRIE (12000)			54712 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC			100467											
FUNCHESS			WELL #: 1		RRCID -> 269146		COMPL. DATE 06/29/2012		TOTAL DEPTH 12652		PERF.12100 - 12108			
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-
LONG PRAIRIE (12300)			54712 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.			810815											
NEW LUM / BLACK STONE			WELL #: 1		RRCID -> 280165		COMPL. DATE 02/24/2019		TOTAL DEPTH 11415		PERF.11185 - 11247			
06	24420	19057	-0-	-5363	-0-	18420	3	637 9	N	579	697 1	14 8	259	
07	25234	15912	-0-	-9322	-0-	15333	3	579 9	N	526	533 1		252	
08	25234	15288	-0-	-9946	-0-	14994	3	294 9	N	267	177 1		342	
09	23640 #	15882	-0-	-7758	-0-	15193 3		689 9	N	626	526 1		442	
10	22413 #	15519	-0-	-6894	-0-	15011 3		508 9	N	462	545 1	12 8	347	
11	19050 #	14990	-0-	-4060	-0-	14521 3		469 9	N	426	376 1		397	
LOST FORK (YEGUA 6800)			55031 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
GARRISON LTD.			295861											
FENNER			WELL #: 1		RRCID -> 210881		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6699 - 6779			
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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOME PETROLEUM CORP.			396852											
FENNER			WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
07	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-				Y	-0-			57
08	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				Y	-0-			57
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			57
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			57

LOST FORK (YEGUA 6800)			//CONT.//			55031 800	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
HOME PETROLEUM CORP.			//CONT.//			396852													
FENNER, K.			WELL #:			2	RRCID -> 138436			COMPL. DATE 05/03/1991			TOTAL DEPTH 7400			PERF. 6742 - 6776			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-	
07		62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-					-0-	
08		14 N	-0-	-0-	-14	-0-						N	-0-					-0-	
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FENNER-MORTON			WELL #:			1	RRCID -> 140106			COMPL. DATE 11/25/1991			TOTAL DEPTH 7000			PERF. 6692 - 6712			
06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
07		31 N	-0-	-0-	-31	-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 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOST LAKE			55036 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
OTEX RESOURCES LLC			628135																
FEDERAL			WELL #: K 1			RRCID -> 128840			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 3366			PERF. 2060 - 2068				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOST LAKE (MIOCENE)			55036 050			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHAMBERS							
OTEX RESOURCES LLC			628135																
FEDERAL			WELL #: Q 1			RRCID -> 127662			COMPL. DATE 10/05/1989			TOTAL DEPTH 2893			PERF. 1680 - 1690				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-	
LOST RANCH (LY-4 YEGUA)			55045 240			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY							
TC OIL AND GAS, LLC			840303																
NELSON TRUST			WELL #:			1	RRCID -> 152795			COMPL. DATE 02/17/2000			TOTAL DEPTH 14231			PERF.13348 - 13376			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LOUISE			55120 001			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
MAGNUM PRODUCING, LP			521516																
LANCASTER, W. H.			WELL #:			5	RRCID -> 287522			COMPL. DATE 05/18/2019			TOTAL DEPTH 7204			PERF. 6133 - 6141			
06		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	180	1	1595	2	N	-0-						162	
07		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	174	1	1725	2	N	-0-						162	
08		490 N	490	-0-	-0-	-0-	180	1	310	2	N	-0-						162	
09		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	174	1	1225	2	N	-0-						162	
10		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	186	1	1600	2	N	-0-						162	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						162	

LOUISE (MIOCENE 3850)			55120 544		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
WEAVER, ISAAC			WELL #: 7		RRCID -> 079429		COMPL. DATE 10/25/1978		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 3860 - 3868		
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
LOUISE (PERRY 6050)			55120 672		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
MAGNUM PRODUCING, LP			521516										
MCINTYRE, WILLIS			WELL #: 7		RRCID -> 229081		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 7213		PERF. 6041 - 6044		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOUISE, E. (7000)			55121 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
RESOURCE EXPL & PROD, INC.			703393										
WILSON			WELL #: 1		RRCID -> 279313		COMPL. DATE 09/10/2014		TOTAL DEPTH 15000		PERF. 6994 - 6999		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
LOUISE, NORTH (ALLENSON B 4300)			55122 046		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
HICKS EXPLORATION, LLC			102036										
RASMUSSEN			WELL #: 2		RRCID -> 236470		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 7314		PERF. 4324 - 4327		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
LOUISE, NORTH (FRI0 4100)			55122 138		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
NORTH LAKE RESOURCES LLC			100308										
HARFST COUEY			WELL #: 1		RRCID -> 271136		COMPL. DATE 04/11/2013		TOTAL DEPTH 8350		PERF. 4130 - 4135		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LOUISE, NORTH (MIOCENE 2500)			55122 322	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 130402	COMPL. DATE 03/10/1989	TOTAL DEPTH 7885	PERF. 2580	- 2584
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE, N. (4130)			55122 598	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WELDERXP LTD.			907320					
PUTNAM, J. B.			WELL #: 2A	RRCID -> 219130	COMPL. DATE 05/10/2006	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 4132	- 4139
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOUISE, NORTH (4800)			55122 851	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC			916954					
RASMUSSEN ET AL			WELL #: 3	RRCID -> 159425	COMPL. DATE 07/22/1996	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 4809	- 4812
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOVELLS LAKE(FRIO HACKBERRY9000)			55184 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103					
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 45	RRCID -> 190366	COMPL. DATE 10/11/2002	TOTAL DEPTH 9114	PERF. 8969	- 8972
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-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971	- 8974
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811	- 8818
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

LOVELLS LAKE (FRIO HACKBERRY9000) // CONT. // 55184 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC. // CONT. // 567103									
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 40 RRCID -> 242398 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8972 - 8976									
M	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	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-
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864									
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-
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	479438				-0-
LOVELLS LAKE (FRIO 1) 55184 213 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON									
MILESTONE OPERATING, INC. 567103									
NELSON, R. B., -B- WELL #: 1 RRCID -> 007031 COMPL. DATE 01/06/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7712 - 7714									
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (FRI0 1)														CNTY: JEFFERSON	
MILESTONE OPERATING, INC.															
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT															
WELL #: 25 RRCID -> 050285 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 7745 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
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-		
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT															
WELL #: 22 RRCID -> 053113 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 7833 PERF. N/A															
06	180 R	180	-0-	-0- B	-0-	6 1	174 2	N	-0-				-0-		
07	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	6 1	170 2	N	-0-				-0-		
08	173 R	173	-0-	-0- B	-0-	6 1	167 2	N	-0-				-0-		
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
09	172 R	172	-0-	-0- B	-0-	6 1	166 2	N	-0-				-0-		
10	176 R	176	-0-	-0- B	-0-	6 1	170 2	N	-0-				-0-		
11	150 #	NO RPT	-0-	-150 B	-150			N	NO RPT				-0-		
LOVELL LAKE FRI0 1 GAS UNIT															
WELL #: 27 RRCID -> 058462 COMPL. DATE 01/21/1997 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7687 - 7689															
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-		
LOVELLS LAKE FRI0 / GAS UNIT															
WELL #: 31 RRCID -> 072991 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 7797 PERF. N/A															
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-		
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT															
WELL #: 37 RRCID -> 186166 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7678 - 7697															
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-		
LOVELLS LAKE FRI0 1 GAS UNIT															
WELL #: 39 RRCID -> 234372 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 7648 - 7652															
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-		

LOVELLS LAKE (HET)			55184 325	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103					
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #: 30	RRCID -> 152016	COMPL. DATE 10/31/1994	TOTAL DEPTH 7797	PERF. 6695 - 6734	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE			COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 2)			55184 426	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103					
JEFFERSON LAND CO.			WELL #: 27	RRCID -> 189092	COMPL. DATE 02/28/2002	TOTAL DEPTH 7705	PERF. 7345 - 7372	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 7300)			55184 710	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103					
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 4	RRCID -> 061155	COMPL. DATE 05/06/2002	TOTAL DEPTH 7724	PERF. 7100 - 7170	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3 1	91 2 N	-0-
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2 N	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	3 1	87 2 N	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	3 1	86 2 N	-0-
10	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 2 N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			567103					
BEAUMONT LAUNCH CLUB B			WELL #: 1	RRCID -> 159184	COMPL. DATE 04/17/1996	TOTAL DEPTH 7770	PERF. 7524 - 7536	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	7 1	219 2 N	-0-
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	8 1	225 2 N	-0-
08	217 N	208	-0-	-9	-0-	7 1	201 2 N	-0-
09	210 N	202	-0-	-8	-0-	7 1	195 2 N	-0-
10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	7 1	211 2 N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
BROUSSARD TRUST			WELL #: 2	RRCID -> 162242	COMPL. DATE 02/20/1997	TOTAL DEPTH 7856	PERF. 7512 - 7532	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	130 1	76 2 N	-0-
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	136 1	77 2 N	-0-
08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	138 1	60 2 N	-0-
09	196 N	196	-0-	-0-	-0-	132 1	64 2 N	-0-
10	201 N	201	-0-	-0-	-0-	137 1	64 2 N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
LOVELL LAKE GAS UNIT 1			WELL #: 8	RRCID -> 165898	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH 7754	PERF. 6819 - 6872	
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-

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)				//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON				
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103											
BROUSSARD TRUST				WELL #:	17	RRCID ->	167436	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL	DEPTH	7791	PERF. 7400 -	7540		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	2	1	75	2	N		-0-				-0-
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	3	1	78	2	N		-0-				-0-
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	2	N		-0-				-0-
09	90 N	74	-0-	-16	-0-	3	1	71	2	N		-0-				-0-
10	93 N	78	-0-	-15	-0-	3	1	75	2	N		-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	9	RRCID ->	167710	COMPL. DATE	03/21/1998	TOTAL	DEPTH	7835	PERF. 7470 -	7522		
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	295	1	220	2	Y		-0-				-0-
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	303	1	304	2	Y		-0-				-0-
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	310	1	254	2	Y		-0-				-0-
09	552 N	552	-0-	-0-	-0-	297	1	255	2	Y		-0-				-0-
10	620 N	593	-0-	-27	-0-	311	1	282	2	Y		-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-

LOVELL LAKE GAS UNIT 1				WELL #:	10	RRCID ->	170087	COMPL. DATE	08/01/1998	TOTAL	DEPTH	7848	PERF. 7520 -	7548		
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N		-0-				-0-
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N		-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	62	RRCID ->	172180	COMPL. DATE	01/29/1999	TOTAL	DEPTH	7858	PERF. 7508 -	7517		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-

JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	6	RRCID ->	184007	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL	DEPTH	7793	PERF. 7478 -	7508		
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y		-0-				-0-
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	6	1	179	2	Y		-0-				-0-
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	6	1	173	2	Y		-0-				-0-
09	180 N	178	-0-	-2	-0-	6	1	172	2	Y		-0-				-0-
10	186 N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	Y		-0-				-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				-0-

BROUSSARD TRUST				WELL #:	26	RRCID ->	184049	COMPL. DATE	07/18/2001	TOTAL	DEPTH	7811	PERF. 7530 -	7554		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	Y		16	19 1			2
						18	9									
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	68	1	17	2	Y		18	16 1			4
						20	9									
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	53	1	19	9	Y		17	19 1			2
09	90 N	69	-0-	-21	-0-	51	1	18	9	Y		16	13 1			5
10	93 N	70	-0-	-23	-0-	53	1	17	9	Y		15	18 1			2
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT				2

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)			//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.			//CONT.//	567103							
BROUSSARD TRUST			WELL #:	8	RRCID -> 186133	COMPL. DATE 09/25/2001	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 7400	-	7544	
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-	
BROUSSARD TRUST			WELL #:	34	RRCID -> 187608	COMPL. DATE 02/08/2002	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7548	-	7559	
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-	
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	52	RRCID -> 192318	COMPL. DATE 12/04/2002	TOTAL DEPTH 7870	PERF. 7454	-	7552	
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-
09	90 N	89	-0-	-1	-0-	3	1	86	2	N	-0-
10	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
JEFFERSON LAND COMPANY			WELL #:	51	RRCID -> 207448	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 7858	PERF. 7478	-	7520	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
BROUSSARD TRUST			WELL #:	46	RRCID -> 250035	COMPL. DATE 04/20/2009	TOTAL DEPTH 7721	PERF. 7507	-	7527	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
LOVELLS LAKE, NORTH				55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON		
FINALY RESOURCES LLC				268323							
O'BRIEN			WELL #:	2	RRCID -> 188104	COMPL. DATE 02/18/2002	TOTAL DEPTH 9250	PERF. 8447	-	8450	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

LOVELLS LAKE, NORTH		//CONT.//		55186 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
FAILOR, E.K.		WELL #:		9	RRCID -> 242866	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 7444	PERF. 7174	-	7182
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (F-7500 FBA)				55186 280	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		61	RRCID -> 257936	COMPL. DATE 06/06/2009	TOTAL DEPTH 8369	PERF. 7494	-	7496
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (FRIO 7500)				55186 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		41	RRCID -> 007058	COMPL. DATE 08/14/1984	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7506	-	7520
06	90 N	89	-0-	-1	-0-	3 1	86 2	N	-0-	-0-
07	93 N	88	-0-	-5	-0-	3 1	85 2	N	-0-	-0-
08	93 N	85	-0-	-8	-0-	3 1	82 2	N	-0-	-0-
09	90 N	82	-0-	-8	-0-	3 1	79 2	N	-0-	-0-
10	93 N	87	-0-	-6	-0-	3 1	84 2	N	-0-	-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
LOVELLS LAKE, NORTH (8400)				55186 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: JEFFERSON		
MILESTONE OPERATING, INC.				567103						
JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		60	RRCID -> 244400	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 8421	-	8424
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LOVELLS LAKE, N. (7800)				55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON		
FINALY RESOURCES LLC				268323						
JEFFERSON LAND CO		WELL #:		1	RRCID -> 175352	COMPL. DATE 11/19/1999	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8406	-	8456
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-
QUINN, B. E. UNIT				WELL #:	1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430	- 8438
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-

LOVELLS LAKE, N. (7800)															//CONT.//															55186 852															NON-ASSOCIATED															CAPACITY															CNTY: JEFFERSON																													
FINALY RESOURCES LLC															//CONT.//															268323																																																																										
JEFFERSON LAND CO.															WELL #:															1															RRCID -> 251469															COMPL. DATE 09/01/2018															TOTAL DEPTH 5514															PERF. 5082 - 5088														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS 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-																																																																																		
LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)															55444 465															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: LIBERTY																																												
HENNIG PRODUCTION CO., INC.															378508																																																																																									
BSMC, LP															WELL #:															2															RRCID -> 176649															COMPL. DATE 12/22/1999															TOTAL DEPTH 13645															PERF.12268 - 12276														
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-																																																																																		
LUCE BAYOU (WILCOX)															55444 475															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: LIBERTY																																												
AMRWR, LLC															102699																																																																																									
BLACK STONE MINERALS															WELL #:															1															RRCID -> 160732															COMPL. DATE 07/24/1996															TOTAL DEPTH 17250															PERF.13400 - 13420														
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-																																																																																		
LUCKY (10,000)															55468 817															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: MATAGORDA																																												
MAGNUM PRODUCING, LP															521516																																																																																									
ANDERSON															WELL #:															1															RRCID -> 290845															COMPL. DATE 04/08/2021															TOTAL DEPTH 10700															PERF. 9457 - 9971														
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	155							287																																																																																		
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	187	178	1					296																																																																																		
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	147	177	1					266																																																																																		
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	573	532	1					307																																																																																		
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	234	367	1					174																																																																																		
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							174																																																																																		
LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)															55473 250															NON-ASSOCIATED															ONE WELL															CNTY: MATAGORDA																																												
WELDERXP LTD.															907320																																																																																									
HUEBNER-CONKLIN															WELL #:															1															RRCID -> 242052															COMPL. DATE 10/13/2006															TOTAL DEPTH 10400															PERF. 9777 - 9810														
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-																																																																																		

OIL AND GAS DIVISION

LUCKY, SOUTH (FRI0 9200)		55473 400	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.		453170				
HUEBNER		WELL #: 1	RRCID -> 279212	COMPL. DATE 10/24/2014	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9839 - 9860
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	EOM BALANCE
0						
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	50
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	50
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	50
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	50
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	50
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	50
PLUGGED AND ABANDONED 08/06/2024						
LUCKY, WEST (BLANCHE)		55476 055	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
RODESSA OPERATING COMPANY		723592				
RUGELEY, E. F.		WELL #: 1	RRCID -> 232501	COMPL. DATE 06/22/2007	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 10589 - 10596
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	129
PLUGGED AND ABANDONED 02/19/2019						
LUCKY, WEST (F-12)		55476 275	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971				
WOLF		WELL #: 2	RRCID -> 185224	COMPL. DATE 10/15/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9245 - 9257
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-
LUCKY, WEST (F-16)		55476 333	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA	
HUEBNER, JOHN A. JR.		410884				
HUEBNER "B"		WELL #: 3	RRCID -> 115166	COMPL. DATE 11/10/1984	TOTAL DEPTH 10593	PERF. 9801 - 9813
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/02/2025						
LUCKY, WEST (GOLA)		55476 365	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA	
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971				
WOLF		WELL #: 2	RRCID -> 182272	COMPL. DATE 03/04/2001	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 9295 - 9309
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-
WOLF HEIRS		WELL #: 4	RRCID -> 192886	COMPL. DATE 10/05/2002	TOTAL DEPTH 10548	PERF. 9352 - 9360
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-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF -B-														
WELL #: 1 U RRCID -> 007093 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10376 - 10416														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLF														
WELL #: 1 RRCID -> 251640 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10407 - 10418														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			67
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF														
WELL #: 2 RRCID -> 053386 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 2803 - 2823														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
LOUIS WOLF														
WELL #: 3 RRCID -> 112158 COMPL. DATE 07/23/1986 TOTAL DEPTH 9771 PERF. 2260 - 2280														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LUCKY, WEST (WOLF)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF -B-														
WELL #: 1 L RRCID -> 007090 COMPL. DATE 12/20/1960 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10546 - 10556														
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-
LUCKY, WEST (8,870)														
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC														
WOLF														
WELL #: 2 RRCID -> 257138 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8802 - 8809														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LUCKY LEON (EY-3)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
JOHNSON														
55488 010 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JASPER				
206081					WELL #: 6					RRCID -> 232630				
COMPL. DATE 11/22/2006					TOTAL DEPTH 7674					PERF. 8182 - 8190				
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	390 N	46 -0-	-344	-0-	22	3	10	5	Y	13	12	1	283	
07	496 N	48 -0-	-448	-0-	14	9	12	5	Y	11	13	1	281	
08	155 N	39 -0-	-116	-0-	24	3	12	5	Y	12	12	1	281	
09	DLQ G-10	-0- -0-	-0-	-0-	12	9	15	5	Y	12	12	1	279	
*10	DLQ G-10	41 -0-	41	41	11	3	15	5	Y	14	13	1	279	
11	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	41	15	9			Y	NO RPT			279	
LUCKY LEON (EY-8)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
JOHNSON														
55488 072 ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: JASPER				
206081					WELL #: 2					RRCID -> 250665				
COMPL. DATE 05/01/2007					TOTAL DEPTH 8101					PERF. 8684 - 8690				
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
LUCKY LEON (EY-17)														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC														
KIAMU-JOHNSON (1-S)														
55488 081 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JASPER				
206081					WELL #: 1 L					RRCID -> 201847				
COMPL. DATE 12/14/2003					TOTAL DEPTH 10088					PERF. 7523 - 7530				
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-	
LUEYVILLE (HACKBERRY 2)														
OLIPDP II, LLC														
LINDSEY														
55603 220 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: NEWTON				
100467					WELL #: 1					RRCID -> 162163				
COMPL. DATE 10/01/1996					TOTAL DEPTH 8437					PERF. 8198 - 8214				
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0-	-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-	
LURA MIRE (YEGUA)														
TC OIL AND GAS, LLC														
BLOXSOM, A.														
55801 495 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: LIBERTY				
840303					WELL #: 1					RRCID -> 212564				
COMPL. DATE 09/02/2005					TOTAL DEPTH 11873					PERF. 11616 - 11684				
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-	

LYDIA (4100)				55890 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO				
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056													
WIED				WELL #:	1	RRCID ->	229103	COMPL. DATE	05/14/2007	TOTAL	DEPTH	4014	PERF.	3791 -	3797		
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	* * 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-		
LYONS (GEORGETOWN)				56020 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: BURLESON				
SALTY DOG SERVICE COMPANY, LLC				101716													
LISA				WELL #:	1 D	RRCID ->	106267	COMPL. DATE	04/25/2021	TOTAL	DEPTH	5262	PERF.	4700 -	5151		
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-		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444													
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	142124	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL	DEPTH	13870	PERF.	9295 -	13870		
06	376	N	376	-0-	-0-	-0-	12	1	364	2	N	-0-			217		
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	6	1	196	2	N	7			224		
							8	9									
08	713	N	140	-0-	-573	-0-	3	1	137	2	N	-0-			224		
09	570	N	570	-0-	-0-	-0-	12	1	558	2	N	-0-			224		
*10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	10	1	321	2	N	-0-	12	6	212		
11	150	N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT			212		
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL	DEPTH	11888	PERF.	9273 -	11888		
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	30	1	922	2	N	87	3	8	142		
							96	9									
07	711	N	711	-0-	-0-	-0-	21	1	689	2	N	1	1	8	142		
							1	9									
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	22	1	1088	2	N	26			168		
							29	9									
09	1050	N	841	-0-	-209	-0-	18	1	823	2	N	-0-			168		
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	40	1	1354	2	N	40	5	8	203		
							44	9									
11	1110	N	NO RPT	-0-	-1110	-0-					N	NO RPT			203		
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL	DEPTH	12264	PERF.	9155 -	12264		
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	25	1	755	2	N	113			335		
							124	9									
07	637	N	637	-0-	-0-	-0-	17	1	575	2	N	41	188	1	188		
							45	9									
08	930	N	580	-0-	-350	-0-	10	1	493	2	N	70	188	1	70		
							77	9									
09	900	N	736	-0-	-164	-0-	13	1	593	2	N	118			188		
							130	9									
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	16	1	548	2	N	118	187	1	119		
							130	9									
11	570	N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			119		

LYONS (GEORGETOWN)														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
SEBESTA, G.A.GEORGETOWN GAS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 144267 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 13930 PERF. 9282 - 13930														
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											
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	5			267
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	6	9	355	2	N	18			285
08	248 N	146	-0-	-102	-0-	11	1	143	2	N	-0-			285
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	20	9	131	2	N	3			288
						3	1							
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	3	9	259	2	N	3			291
						8	1							
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	3	9			N	NO RPT			291
KNOLLE GEORGETOWN G.U. WELL #: 1H RRCID -> 145090 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13058 PERF. 9558 - 13092														
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	18	1	549	2	N	22			485
						24	9							
07	362 N	362	-0-	-0-	-0-	10	1	335	2	N	15			500
						17	9							
08	744 N	586	-0-	-158	-0-	11	1	542	2	N	30	193	1	337
						33	9							
09	600 N	506	-0-	-94	-0-	10	1	478	2	N	16			353
						18	9							
10	556 N	556	-0-	-0-	-0-	15	1	494	2	N	43			396
						47	9							
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			396
M. GASTON (QUEEN CITY "A") 56204 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: TRINITY														
SOUTHCOST PRODUCTION INC 803257														
WALTON/KOONCE WELL #: 2 RRCID -> 140468 COMPL. DATE 10/31/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1518 - 1521														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
84 ENERGY LLC 856467														
SIMMS WELL #: 2R RRCID -> 138158 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 1900 PERF. 1559 - 1564														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	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-
MACK LAKE (MIOCENE-FRIO) 56474 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JASPER														
JTL OPERATING CO., INC 448052														
DEER CREEK WELL #: 1 RRCID -> 148228 COMPL. DATE 10/08/1993 TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3755 - 3758														
06	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			-0-
07	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-			-0-
08	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			N	-0-			-0-
09	510 N	498	-0-	-12	-0-	498	2			N	-0-			-0-
10	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-			-0-
11	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-			-0-

MAD ISLAND (LOWER FRIO) 56516 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
MAD ISLAND UNIT NO. 1 WELL #: RRCID -> 212789 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 17174 PERF. 19523 - 19553

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT			53
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT			53
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT			53
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT			53
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT			53
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT			53
PLUGGED AND ABANDONED 05/05/2023															

MADISONVILLE (DEXTER LOWER) 56590 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415
OSBORNE, G. J. WELL #: 4 RRCID -> 147415 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 5212 - 5230

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-

MADISONVILLE (DEXTER NORTH) 56590 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444
MATHIS, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 036615 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

CANNON, W. E. WELL #: 1 T RRCID -> 037668 COMPL. DATE 09/10/1965 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9173 - 9215

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	* 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

STONE, HENRIETTA WELL #: 2 RRCID -> 085577 COMPL. DATE 11/09/1979 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9024 - 9056

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	963 X	963	-0-	-0-	-0-		67	1	896	2	Y	-0-			-0-
07	2914 X	401	-0-	-0-	-2513		28	1	373	2	Y	-0-			-0-
08	3441 X	-0-	-0-	-0-	-3441						Y	-0-			-0-
09	3570 X	-0-	-0-	-0-	-3570						Y	-0-			-0-
10	2294 X	1293	-0-	-0-	-1001		90	1	1195	2	Y	7			1
11	960 X	NO RPT	-0-	-0-	-960		8	9			Y	NO RPT			1

MADISONVILLE (GLEN ROSE) 56590 565 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MADISON
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280173 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848

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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			631
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			631
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			631
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			631
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			631
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			631

MADISONVILLE (RODESSA) DIGGER ENERGY LLC. MAGNESS, RUBY														56590 700 100677		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WELL #: 1														RRCID -> 185832		COMPL. DATE 10/12/2001		TOTAL DEPTH 13050		PERF.11704 - 11898			
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	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-				
FANNIN, ANGELA FARRIS														WELL #: 1		RRCID -> 206524		COMPL. DATE 12/09/2004		TOTAL DEPTH 12102		PERF.11798 - 11962	
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-				
MITCHELL UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 225940		COMPL. DATE 07/16/2006		TOTAL DEPTH 12312		PERF.11638 - 12050	
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-				
WILSON														WELL #: 1		RRCID -> 227031		COMPL. DATE 06/10/2006		TOTAL DEPTH 12300		PERF.11800 - 11930	
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-				
MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC FRANCES EVANS UNIT SC														56590 712 100797		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
WELL #: 1H														RRCID -> 246074		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 8435		PERF. 8800 - 11092			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						74				
NZ OPERATING COMPANY INC. WIESE GAS UNIT														616986									
WELL #: 1 C														RRCID -> 093869		COMPL. DATE 06/05/1981		TOTAL DEPTH 9142		PERF. 8478 - 8490			
06	960 N	810	-0-	-150	-0-	-0-	807	3	3	9	N	3							71				
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	-0-	843	3	3	9	N	3							74				
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	-0-	847	3	3	9	N	3							77				
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	-0-	851	3	14	9	N	13							90				
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	N	2							92				
11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	-0-	1036	3	3	9	N	3							95				

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
PARTEN OPERATING INC. 642718												
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245												
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	AMT CODE	BALANCE
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	20	1	2165 2	N	1		29
07	2170 N	2160	-0-	-10	-0-	21	1	2139 2	N	-0-		29
08	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	21	1	2026 2	N	1		30
09	2190 N	2082	-0-	-108	-0-	20	1	2062 2	N	-0-		30
10	2170 N	2100	-0-	-70	-0-	21	1	2055 2	N	22		52
11	1980 N	1863	-0-	-117	-0-	20	1	1833 2	N	9		61
						10	9					
SAXET OPERATING CO., INC. 749525												
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150												
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-
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695												
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586												
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 06/23/2022												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880												
POTEET, SARAH B., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007106 COMPL. DATE 01/03/1954 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8222 - 8238												
06	1650 N	1600	-0-	-50	-0-	1588	3	12 9	N	11		38
07	1922 N	1489	-0-	-433	-0-	1474	3	15 9	N	14		52
08	1860 N	1595	-0-	-265	-0-	1583	3	12 9	N	11		63
09	1590 N	1407	-0-	-183	-0-	1397	3	10 9	N	9		72
10	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1606	3	9 9	N	8		80
11	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	1439	3	11 9	N	10		90
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A												
06	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	3		N	-0-		96
07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	3		N	-0-		96
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3		N	-0-		96
09	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3		N	-0-		96
10	1674 N	1603	-0-	-71	-0-	1603	3		N	-0-		96
11	1590 N	1501	-0-	-89	-0-	1501	3		N	-0-		96
KEY WELL #: 1 RRCID -> 088869 COMPL. DATE 04/13/1980 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 8276 - 8305												
06	1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3		N	-0-		58
07	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1468	3	2 9	N	2		60
08	1333 N	1168	-0-	-165	-0-	1160	3	8 9	N	7		67
09	1590 N	1337	-0-	-253	-0-	1329	3	8 9	N	7		74
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544	3	8 9	N	7		81
11	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1220	3	8 9	N	7		88

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
KEY		WELL #:		2	RRCID ->	092486	COMPL. DATE	01/08/1981	TOTAL	DEPTH	8900	PERF. 8264 - 8314			
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	933	N	933	-0-	-0-	-0-	926	3	7	9	N	6			90
07	1054	N	945	-0-	-109	-0-	938	3	7	9	N	6			96
08	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1062	3	6	9	N	5			101
09	948	N	948	-0-	-0-	-0-	941	3	7	9	N	6			107
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1002	3	7	9	N	6			113
11	1020	N	866	-0-	-154	-0-	860	3	6	9	N	5			118
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
BYARS, HELEN		WELL #:		1	RRCID ->	007097	COMPL. DATE	04/26/1957	TOTAL	DEPTH	9313	PERF. 8393 - 8404			
06	1020	N	720	-0-	-300	-0-	703	2	17	9	N	15			145
07	1116	N	448	-0-	-668	-0-	448	2			N	-0-	77	1	68
08	1147	N	363	-0-	-784	-0-	362	2	1	9	N	1			69
09	720	N	341	-0-	-379	-0-	323	2	18	9	N	16			85
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			85
11	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			85
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427															
06	1440	N	45	-0-	-1395	-0-	45	2			N	-0-			32
07	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			32
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-			32
09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			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
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A															
06	1350	X	1182	-0-	-168	-0-	83	1	1099	2	Y	-0-			-0-
07	3100	N	3226	-0-	126	126	226	1	3000	2	Y	-0-			-0-
08	3068	N	2942	-0-	-126	-0-	193	1	2561	2	Y	171	171	1	-0-
							188	9							
09	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	166	1	2206	2	Y	-0-			-0-
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	135	1	1788	2	Y	-0-			-0-
11	1350	X	NO RPT	-0-	-1350	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A															
06	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	182	1	2420	2	Y	1			22
							1	9							
07	2480	X	2224	-0-	-256	-0-	156	1	2068	2	Y	-0-			22
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	236	1	3133	2	Y	7			29
							8	9							
09	2910	X	2857	-0-	-53	-0-	200	1	2657	2	Y	-0-			-0-
10	3007	X	2606	-0-	-401	-0-	181	1	2399	2	Y	24			52
							26	9							
11	3270	X	NO RPT	-0-	-3270	-0-					Y	NO RPT			52
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A															
06	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	134	1	954	2	N	-0-			-0-
07	1147	N	999	-0-	-148	-0-	135	1	864	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	975	-0-	-172	-0-	132	1	843	2	N	-0-			-0-
09	1080	N	951	-0-	-129	-0-	134	1	817	2	N	-0-			-0-
10	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
HALL, GRACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072890 COMPL. DATE 10/26/1976 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 8454 - 8466														
M O	ALLOW 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	1110 N	400	-0-	-710	-0-	49	1	351	2	N	-0-			-0-
07	961 N	363	-0-	-598	-0-	49	1	314	2	N	-0-			-0-
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	50	1	316	2	N	-0-			-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	53	1	326	2	N	-0-			-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-					N	NO RPT			-0-
PAYNE, W. W. UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 074587 COMPL. DATE 02/23/1977 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8373 - 8530														
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			157
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			157
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			157
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			157
CLIFTON R. KLEB WELL #: 1 RRCID -> 075522 COMPL. DATE 04/09/1977 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8606 - 8614														
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	N	-0-			166
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	N	-0-	155	1	11
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	N	-0-			11
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	N	10			21
						11	9							
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			21
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					N	NO RPT			21
HALL, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 075523 COMPL. DATE 03/04/1977 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8482 - 8492														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-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, GRACE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 086934 COMPL. DATE 10/16/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8468 - 8480														
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	134	1	959	2	N	-0-			-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	132	1	843	2	N	-0-			-0-
08	1147 N	965	-0-	-182	-0-	131	1	834	2	N	-0-			-0-
09	1080 N	586	-0-	-494	-0-	83	1	503	2	N	-0-			-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-
11	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			-0-
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526														
06	930 N	777	-0-	-153	-0-	95	1	682	2	N	-0-			-0-
07	899 N	724	-0-	-175	-0-	98	1	626	2	N	-0-			-0-
08	899 N	712	-0-	-187	-0-	96	1	616	2	N	-0-			-0-
09	780 N	703	-0-	-77	-0-	99	1	604	2	N	-0-			-0-
10	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444												
HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 089399 COMPL. DATE 06/27/1980 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	183 1	1308 2	N	N	-0-		-0-
07	1457 N	1402	-0-	-55	-0-	190 1	1212 2	N	N	-0-		-0-
08	1581 N	1400	-0-	-181	-0-	190 1	1210 2	N	N	-0-		-0-
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-	198 1	1206 2	N	N	-0-		-0-
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-				N	NO RPT		-0-
11	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-				N	NO RPT		-0-
CROW GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089400 COMPL. DATE 06/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456												
06	930 N	690	-0-	-240	-0-	85 1	605 2	N	N	-0-		-0-
07	930 N	857	-0-	-73	-0-	116 1	741 2	N	N	-0-		-0-
08	930 N	769	-0-	-161	-0-	104 1	665 2	N	N	-0-		-0-
09	690 N	594	-0-	-96	-0-	84 1	510 2	N	N	-0-		-0-
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-				N	NO RPT		-0-
11	750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-				N	NO RPT		-0-
ZULCH, SALLY WELL #: 1 RRCID -> 093993 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486												
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-	12 1	158 2	N	N	-0-		301
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-	12 1	159 2	N	N	-0-		301
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	24 1	316 2	N	N	-0-		301
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-	47 1	627 2	N	N	-0-		301
10	614 N	614	-0-	-0-	-0-	43 1	571 2	N	N	-0-		301
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-				N	NO RPT		301
STRAWTHER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099517 COMPL. DATE 10/12/1981 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542												
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	130 1	931 2	Y	Y	16		33
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	137 1	877 2	Y	Y	6		39
08	1147 N	1014	-0-	-133	-0-	136 1	869 2	Y	Y	8		47
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-	142 1	864 2	Y	Y	1		48
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-	1 9			Y	NO RPT		48
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-				Y	NO RPT		48
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099633 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295												
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	5 1	63 2	Y	Y	-0-	162 1	53
07	197 N	197	-0-	-0-	-0-	14 1	183 2	Y	Y	-0-		53
08	217 N	94	-0-	-123	-0-	7 1	87 2	Y	Y	-0-		53
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-	11 1	141 2	Y	Y	-0-		54
10	295 N	295	-0-	-0-	-0-	21 1	274 2	Y	Y	-0-		54
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		54
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574												
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	22 1	159 2	Y	Y	-0-		-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	22 1	143 2	Y	Y	-0-		-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	28 1	178 2	Y	Y	-0-		-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	24 1	147 2	Y	Y	-0-		-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-				Y	NO RPT		-0-
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-				Y	NO RPT		-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																			
ANDREWS, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 105356 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8371 - 8386																			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	26	9	1015	2	N	24					74
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	42	9	1059	2	N	38					112
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	57	1	983	2	N	-0-					112
09	990 N	811	-0-	-0-	-179	-0-	57	1	58	1	754	2	N	-0-					112
10	830 N	830	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1			772	2	N	-0-					112
11	990 N	NO RPT	-0-	-0-	-990	-0-							N	NO RPT					112
BROWN, MILDRED WELL #: 1 RRCID -> 110367 COMPL. DATE 01/17/1984 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 8436																			
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	40	9	863	2	N	36					133
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	45	9	1054	2	N	41					174
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	31	9	1065	2	N	28	182	1			20
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	66	1	991	2	N	-0-					20
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1			882	2	N	-0-					20
11	870 N	NO RPT	-0-	-0-	-870	-0-							N	NO RPT					20
EVANS, FRANCES WELL #: 1 RRCID -> 111914 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 8458 - 8474																			
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	17	9	520	2	N	15					119
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	14	9	747	2	N	13					132
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	32	1	783	2	N	-0-					132
09	570 N	453	-0-	-0-	-117	-0-	32	1	45	1	421	2	N	-0-					132
10	640 N	640	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1			595	2	N	-0-					132
11	810 N	NO RPT	-0-	-0-	-810	-0-							N	NO RPT					132
CAMPBELL ETAL WELL #: 1 RRCID -> 115063 COMPL. DATE 01/23/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8305 - 8314																			
06	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	23	9	2078	2	N	-0-					44
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	63	9	1549	2	N	21					65
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	63	9	1357	2	N	57					122
09	2160 N	2122	-0-	-0-	-38	-0-	900	1	25	9	1197	2	N	23					145
10	2232 N	NO RPT	-0-	-0-	-2232	-0-							N	NO RPT					145
11	2160 N	NO RPT	-0-	-0-	-2160	-0-							N	NO RPT					145
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383																			
06	390 N	208	-0-	-0-	-182	-0-	208	2					N	-0-					108
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	97	2					N	-0-	91	1			17
08	93 N	52	-0-	-0-	-41	-0-	51	2			1	9	N	1					18
09	210 N	2	-0-	-0-	-208	-0-	2	2					N	-0-					18
10	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-0-							N	NO RPT					18
11	60 N	NO RPT	-0-	-0-	-60	-0-							N	NO RPT					18
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478																			
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	65	1	434	2	N	-0-					61
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	66	1	414	2	N	-0-					61
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	69	1	420	2	N	-0-					61
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1			419	2	N	-0-					61
10	434 N	NO RPT	-0-	-0-	-434	-0-							N	NO RPT					61
11	420 N	NO RPT	-0-	-0-	-420	-0-							N	NO RPT					61

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																		
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528																		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
						AMT		CODE	AMT	CODE	M			AMT	CODE	AMT	CODE	
06		1110 N	158	-0-	-952	-0-	158	2			N	-0-						84
07		1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-						84
08		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-						84
09		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-						84
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						84
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						84

MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355																		
06		1200 N	79	-0-	-1121	-0-	79	2			N	-0-						70
07		1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-						70
08		713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-						70
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-						70
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						70
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						70

ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344																		
06		71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-						35
07		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-						35
08		62 N	56	-0-	-6	-0-	4	1	52	2	Y	-0-						35
09		61 N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-						-0-
10		101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	Y	-0-						-0-
11		60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					Y	NO RPT						-0-

MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300																		
06		348 N	348	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	N	-0-						135
07		452 N	452	-0-	-0-	-0-	32	1	420	2	N	-0-						135
08		311 N	311	-0-	-0-	-0-	22	1	289	2	N	-0-						135
09		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	88	1	1172	2	N	43						178
							47	9										
10		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	150	1	1990	2	N	9						187
							10	9										
11		120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-					N	NO RPT						187

MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534																		
06		240 X	157	-0-	-83	-0-	11	1	146	2	Y	-0-						55
07		341 X	217	-0-	-124	-0-	15	1	202	2	Y	-0-						55
08		341 X	173	-0-	-168	-0-	12	1	161	2	Y	-0-						55
09		178 N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	Y	-0-						-0-
10		155 N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1						3
							1	9										
11		180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT						3

MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376																		
06		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	100	1	1333	2	N	14						95
							15	9										
07		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	74	1	980	2	N	-0-						95
08		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	122	1	1627	2	N	-0-						95
09		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	110	1	1456	2	N	-0-						95
10		1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	72	1	959	2	N	-0-						95
11		1680 N	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT						95

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				//CONT.//	56590 712	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MADISON						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444														
LANG, JAMES				WELL #:	2	RRCID -> 139636		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL	DEPTH	9542	PERF.	8364	-	8404			
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	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-			111	1	1469	2	N	13					77
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-			14	9	918	2	N	12					89
08	1705	N	1606	-0-	-99	-0-			69	1	1494	2	N	-0-					89
09	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-			13	9	1649	2	N	-0-					89
10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-			124	1	1504	2	N	-0-					89
11	1560	N	NO RPT	-0-	-1560	-0-			113	1			N	NO RPT					89
ZULCH, SALLY				WELL #:		2	RRCID -> 140318		COMPL. DATE 12/15/1991		TOTAL	DEPTH	9300	PERF.	8402	-	8410		
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					149
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					149
				PLUGGED AND ABANDONED		07/26/2023													
HALL, D. R.				WELL #:		2	RRCID -> 140577		COMPL. DATE 10/14/1991		TOTAL	DEPTH	9389	PERF.	8497	-	8531		
06	840	N	824	-0-	-16	-0-			101	1	723	2	N	-0-					130
07	868	N	767	-0-	-101	-0-			104	1	663	2	N	-0-	112	1			18
08	868	N	780	-0-	-88	-0-			103	1	660	2	N	15					33
09	810	N	704	-0-	-106	-0-			17	9	596	2	N	9					42
10	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-			10	9			N	NO RPT					42
11	750	N	NO RPT	-0-	-750	-0-							N	NO RPT					42
JOHNSTON, JAMES J.				WELL #:		1	RRCID -> 140990		COMPL. DATE 01/24/1992		TOTAL	DEPTH	9210	PERF.	8144	-	8176		
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-			35	1	1132	2	N	46					184
07	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-			51	9	1271	2	N	33	174	1			43
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-			39	1	1224	2	N	23					66
09	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-			36	9	1128	2	N	40					106
10	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-			38	1	1078	2	N	91	179	1			18
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-			25	9			N	NO RPT					18
ADAIR, VELA				WELL #:		2	RRCID -> 141556		COMPL. DATE 05/05/1992		TOTAL	DEPTH	9450	PERF.	8246	-	8294		
06	289	N	289	-0-	-0-	-0-			20	1	269	2	Y	-0-					35
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-			25	1	326	2	Y	-0-					35
08	314	N	314	-0-	-0-	-0-			22	1	292	2	Y	-0-					35
09	458	N	458	-0-	-0-	-0-			32	1	426	2	Y	-0-					-0-
10	453	N	453	-0-	-0-	-0-			32	1	421	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	NO RPT	-0-	-300	-0-							Y	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463													
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	754 N	754	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-		157
07	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	64	2	Y	-0-		160
						3	9						
08	1116 N	88	-0-	-1028	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		160
09	750 N	52	-0-	-698	-0-	4	1	47	2	Y	-0-		161
						1	9						
10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-		161
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					Y	NO RPT		161
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456													
06	259 N	259	-0-	-0-	-0-	18	1	241	2	Y	-0-		10
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	9	1	117	2	Y	-0-		10
08	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-		10
09	270 N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-		-0-
10	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	88	1	1170	2	Y	-0-		3
						6	9						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		3
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474													
06	62 N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-		152
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	5	1	61	2	N	-0-		152
08	31 N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-		152
09	88 N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-		152
10	74 N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-		152
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT		152
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187													
06	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	60	1	1929	2	N	-0-		33
07	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	69	1	2217	2	N	-0-		33
08	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	64	1	2075	2	N	25		58
						28	9						
09	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	61	1	1976	2	N	37		95
						41	9						
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	66	1	2146	2	N	28		123
						31	9						
11	660 N	NO RPT	-0-	-660	-0-					N	NO RPT		123
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277													
06	103 N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	96	2	N	-0-		179
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		179
08	1209 N	554	-0-	-655	-0-	38	1	506	2	N	9		188
						10	9						
09	982 N	982	-0-	-0-	-0-	68	1	901	2	N	12	171 1	29
						13	9						
10	917 N	917	-0-	-0-	-0-	64	1	845	2	N	7		36
						8	9						
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-					N	NO RPT		36
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400													
06	204 N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	2	N	-0-		99
07	195 N	195	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-		99
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	229	2	N	-0-		99
09	268 N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	249	2	N	-0-		99
10	272 N	272	-0-	-0-	-0-	19	1	253	2	N	-0-		99
11	240 N	NO RPT	-0-	-240	-0-					N	NO RPT		99

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	N	-0-			167
07	106 N	106	-0-	-0-	-0-	3	1	103	2	N	-0-			167
08	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	N	-0-			167
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	2	1	79	2	N	-0-			167
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	2	1	78	2	N	-0-			167
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT			167
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298														
06	714 N	714	-0-	-0-	-0-	50	1	664	2	Y	-0-	12 1		4
07	736 N	736	-0-	-0-	-0-	52	1	684	2	Y	-0-			4
08	279 N	174	-0-	-105	-0-	12	1	162	2	Y	-0-			4
09	600 N	254	-0-	-346	-0-	18	1	236	2	Y	-0-			4
10	141 N	141	-0-	-0-	-0-	10	1	131	2	Y	-0-			4
11	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-					Y	NO RPT			4
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560														
06	630 N	580	-0-	-50	-0-	71	1	509	2	N	-0-			164
07	682 N	428	-0-	-254	-0-	58	1	370	2	N	-0-	150 1		14
08	682 N	465	-0-	-217	-0-	62	1	396	2	N	6			20
						7	9							
09	570 N	559	-0-	-11	-0-	78	1	474	2	N	6			26
						7	9							
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			26
11	450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-					N	NO RPT			26
VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480														
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STONE, HENRIETTA WELL #: 4 RRCID -> 223028 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8322 - 8328														
06	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	N	-0-			156
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-			156
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			156
09	769 N	769	-0-	-0-	-0-	54	1	714	2	N	1			157
						1	9							
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	45	1	594	2	N	23			180
						25	9							
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT			180

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387															
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430															
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	16			236
							18	9							
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	N	9			245
							10	9							
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	2	N	-0-	185	1	60
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	19			79
							21	9							
10	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	1070	2	N	39			118
							43	9							
11	1290 N	NO RPT	-0-	-1290	-0-	-0-					N	NO RPT			118
MADISONVILLE (WILCOX H2S DISP) 56590 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC 681359															
MADISONVILLE DISPOSAL WELL #: 1D RRCID -> 192606 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 5237 PERF. 4934 - 5170															
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-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
ROGERS WELL #: 2D RRCID -> 226722 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4732 - 5118															
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-
MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444															
VICK, M. Y. WELL #: 6 RRCID -> 113559 COMPL. DATE 09/15/1984 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8668 - 8758															
06	348 N	348	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	308	2	N	2			68
							2	9							
07	365 N	365	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	325	2	N	-0-			68
08	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	306	2	N	8			76
							9	9							
09	360 N	323	-0-	-37	-0-	-0-	35	1	280	2	N	7			83
							8	9							
10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	133	2	N	-0-			83
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-	-0-					N	NO RPT			83

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)				//CONT.//	56590 990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	923444									
VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID ->	114006	COMPL. DATE	09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8714 - 8788	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID ->	143863	COMPL. DATE	12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8646 - 8740	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VICK, M. Y.				WELL #:	11	RRCID ->	179727	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF.	8668 - 8706	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOSS-MALONE				WELL #:	5	RRCID ->	197241	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8664 - 8690	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MADISONVILLE, NE (GEORGETOWN)					56593 550	ASSOCIATED		49B			CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444									
CARMICHAEL				WELL #:	2 H	RRCID ->	217601	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9514 - 12250	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MADISONVILLE, S. (DEXTER 9220)										56595 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: GRIMES			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444						
VICK, M. Y.										WELL #: 4	RRCID -> 127160	COMPL. DATE 04/11/1988	TOTAL DEPTH 9665	PERF. 9120 - 9124		
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MADISONVILLE, S. (DEXTER 9250)										56595 700	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										923444						
MOSS-MALONE										WELL #: 3	RRCID -> 197255	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9014 - 9244		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAGILLA, WEST (WOODBINE)										56684 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER			
NECHES TRANSPORT INC.										601854						
LOUISIANA PACIFIC UNIT NO. 1										WELL #: 2	RRCID -> 205761	COMPL. DATE 05/24/2004	TOTAL DEPTH 14765	PERF.14549 - 14627		
06	14B2 EXT	61	-0-	61	122	50	1	11	9	N	10					328
07	14B2 EXT	61	-0-	61	183	50	1	11	9	N	10					338
08	244 R	61	-0-	-183	-0-	50	1	11	9	N	10					348
09	61 N	61	-0-	-0-	-0-	50	1	11	9	N	10					358
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	50	1	4	9	N	4					362
11	60 N	40	-0-	-20	-0-	38	1	2	9	N	2					364
BLACKSTONE MINERALS										WELL #: 4	RRCID -> 283786	COMPL. DATE 12/20/2016	TOTAL DEPTH 15166	PERF.11719 - 11760		
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.										886258						
SMITH										WELL #: 1	RRCID -> 285559	COMPL. DATE 08/23/2016	TOTAL DEPTH 15455	PERF.14875 - 15254		
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-
MAGNET WITHERS										56688 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION										216748						
DUFFY, G. A.										WELL #: 16	RRCID -> 066358	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 5685	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	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-

MAGNET WITHERS														CNTY: WHARTON	
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION															
DUFFY, G. A.															
//CONT.// 56688 001 ASSOCIATED EXEMPT															
//CONT.// 216748															
WELL #: 2 RRCID -> 068588 COMPL. DATE 08/18/1976 TOTAL DEPTH 7267 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-	
DUFFY, G.A.															
WELL #: 8 RRCID -> 095030 COMPL. DATE 07/30/1981 TOTAL DEPTH 5667 PERF. 5500 - 5504															
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-	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.															
HALAMICEK, J. M.															
WELL #: 3 RRCID -> 052811 COMPL. DATE 05/27/1972 TOTAL DEPTH 5542 PERF. N/A															
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-	
HALAMICEK, J. M.															
WELL #: 6 RRCID -> 121799 COMPL. DATE 03/13/1975 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5463 - 5480															
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-	
ORX RESOURCES, L.L.C.															
DEBRUHL, H. E.															
WELL #: 3 RRCID -> 198368 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 2154 - 2164															
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-	
COCKBURN, H. C.															
WELL #: 138 RRCID -> 255244 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5401 - 5461															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-3894					Y	-0-			-0-	

MAGNET WITHERS		//CONT.//		56688 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		55	RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH		5665	PERF. 5495 - 5515
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		-0-
MAGNET WITHERS (F- 2)				56688 018	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B168	RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 5566 - 5568
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-
MAGNET WITHERS (F-5)				56688 054	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C247	RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH		7200	PERF. 5780 - 5793
06		930	179	-0-	-751		7812	177 1	2 2	N	-0-	-0-
07		3100 N	170	-0-	-2930		4882	169 1	1 2	N	-0-	-0-
08		3100 N	172	-0-	-2928		1954	170 1	2 2	N	-0-	-0-
09		2131 N	177	-0-	-1954			177 1		N	-0-	-0-
10		181 N	181	-0-	-0-			178 1	3 2	N	-0-	-0-
11		180 N	-0-	-0-	-180		-0-			N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (F- 7)				56688 081	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		B159	RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH		7240	PERF. 5906 - 5912
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-		N	NO RPT		-0-
PIERCE ESTATE		WELL #:		C260	RRCID -> 285830		COMPL. DATE 07/21/2018		TOTAL DEPTH		7301	PERF. 5860 - 5864
06		1489 N	1489	-0-	-0-		1475	1	14 2	N	-0-	-0-
07		1550 N	1411	-0-	-139		1403	1	8 2	N	-0-	-0-
08		1488 N	1399	-0-	-89		1381	1	18 2	N	-0-	-0-
09		1500 N	1403	-0-	-97		1401	1	2 2	N	-0-	-0-
10		1426 N	1398	-0-	-28		1377	1	21 2	N	-0-	-0-
11		1501 N	1501	-0-	-0-		1485	1	16 2	N	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (F- 8)				56688 108	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560								
PIERCE ESTATE		WELL #:		C254	RRCID -> 282351		COMPL. DATE 06/28/2017		TOTAL DEPTH		7100	PERF. 5895 - 5897
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		7715		N	NO RPT		-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		7715		N	NO RPT		-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		7715		N	NO RPT		-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		7715		N	NO RPT		-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		7715		N	NO RPT		-0-
11		T. A.	NO RPT	-0-	-0-		7715		N	NO RPT		-0-

MAGNET WITHERS (F- 9)			56688 126		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
REMORA MANAGEMENT, LLC			701500											
PIERCE ESTATE			WELL #: B156		RRCID -> 258740		COMPL. DATE 09/17/2010			TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-

MAGNET WITHERS (F-10)				56688 144	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560									
PIERCE ESTATES C				WELL #: 237	RRCID -> 295461	COMPL. DATE	07/11/2021	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6100	- 6103
06	896	N	896	-0-	-0-	888	1	8	2	N	-0-		-0-
07	930	N	816	-0-	-114	812	1	4	2	N	-0-		-0-
08	899	N	817	-0-	-82	806	1	11	2	N	-0-		-0-
09	900	N	819	-0-	-81	818	1	1	2	N	-0-		-0-
10	822	N	822	-0-	-0-	810	1	12	2	N	-0-		-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	857	1	9	2	N	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (F-11)				5688 180	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560				
PIERCE ESTATES B				WELL #: 146	RRCID -> 245427	COMPL. DATE 01/12/2009	TOTAL DEPTH 7524	PERF. 6184 - 6186
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-

MAGNET WITHERS (F-12)					56688 216	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560										
PIERCE ESTATES					WELL #: C252	RRCID -> 282349	COMPL. DATE	05/24/2017	TOTAL DEPTH	6810	PERF.	6289	-	9292	
06	DLQ	G-10	895	-0-	895	3577	887	1	8	2	Y	-0-		-0-	
07		3100 N	912	-0-	-2188	1389	907	1	5	2	Y	-0-		-0-	
08		2297 N	908	-0-	-1389	-0-	896	1	12	2	Y	-0-		-0-	
09		900 N	898	-0-	-2	-0-	897	1	1	2	Y	-0-		-0-	
10		902 N	902	-0-	-0-	-0-	889	1	13	2	Y	-0-		-0-	
11		920 N	920	-0-	-0-	-0-	910	1	10	2	Y	-0-		-0-	

MAGNET WITHERS (F-13)				56688 234	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560					
PIERCE ESTATES				WELL #: C235	RRCID -> 272056	COMPL. DATE 06/01/2013	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 6390 - 6400
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-

PIERCE ESTATE					WELL #:	B157	RRCID ->	276354	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL	DEPTH	7270	PERF.	6392	-	6679
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-

MAGNET WITHERS (F-13)			//CONT.//		56688 234	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.//		701560												
PIERCE ESTATE			WELL #:		C257	RRCID -> 276982		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6414 - 6426					
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	* DISPOSITIONS	* 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-
PIERCE ESTATE C			WELL #:		248	RRCID -> 284063		COMPL. DATE 03/08/2018		TOTAL DEPTH 7282		PERF. 6404 - 6406					
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-
MAGNET WITHERS (F-13-A)					56688 235	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560												
PIERCE ESTATE			WELL #:		C240	RRCID -> 297167		COMPL. DATE 07/11/2021		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6494 - 6499					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26675					N	NO RPT					-0-
MAGNET WITHERS (F-14)					56688 252	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560												
PIERCE ESTATES			WELL #:		B153	RRCID -> 280589		COMPL. DATE 06/14/2015		TOTAL DEPTH 7254		PERF. 6508 - 6513					
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-
MAGNET WITHERS (F-26 A)					56688 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560												
PIERCE ESTATE			WELL #:		B162	RRCID -> 263815		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 7154 - 7157					
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-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)					56688 586	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136												
COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 237668		COMPL. DATE 05/03/2010		TOTAL DEPTH 7475		PERF. 6145 - 6149					
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	325	9	Y	295	302	1			32
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	327	319	1			40
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					Y	469	449	1			60
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	483	1			43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	451	439	1			55
11	DLQ G-10	509	-0-	509	509	509	41	1	468	9	Y	425	438	1			42

MAGNET WITHERS (FRIO CONS.)				//CONT.//	56688 586	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C.				//CONT.//	627136																
COCKBURN, H.C.				WELL #:	152	RRCID -> 273703				COMPL. DATE 09/18/2014				TOTAL	DEPTH	7475	PERF.	5865	-	5868	
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-					-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	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)					56688 590	NON-ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136																
COCKBURN, H. C.				WELL #:	100	RRCID -> 225104				COMPL. DATE 08/28/2006				TOTAL	DEPTH	5643	PERF.	5110	-	5160	
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-	

COCKBURN, H. C.				WELL #:	33	RRCID -> 225172				COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL	DEPTH	5534	PERF.	5114	-	5167	
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-	

COCKBURN, H. C.				WELL #:	128	RRCID -> 261667				COMPL. DATE 07/19/2013				TOTAL	DEPTH	7600	PERF.	5154	-	5658	
06	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
07	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
08	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
09	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
10	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	
11	14B2	EXT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT				-0-	

COCKBURN, H. C.				WELL #:	164	RRCID -> 281156				COMPL. DATE 08/22/2016				TOTAL	DEPTH	5850	PERF.	5145	-	5196	
06	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	465						N	NO	RPT				-0-	
07	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	465						N	NO	RPT				-0-	
08	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	465						N	NO	RPT				-0-	
09	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	465						N	NO	RPT				-0-	
10	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	465						N	NO	RPT				-0-	
11	PRTL	PLG		NO	RPT	-0-	-0-	465						N	NO	RPT				-0-	

MAGNET WITHERS (M-4)					56688 603	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON							
ORX RESOURCES, L.L.C.					627136																
COCKBURN, H. C.				WELL #:	100	RRCID -> 225393				COMPL. DATE 08/28/2006				TOTAL	DEPTH	5643	PERF.	4356	-	5160	
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-	

MAGNET WITHERS (M-5)													CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES C														
56688 607 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
701560														
WELL #: 11 RRCID -> 256747 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 4539 - 4544														
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-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (M-6)													CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC														
BROUSSARD, J. E.														
56688 612 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
701560														
WELL #: 38 RRCID -> 271288 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 4403 - 4408														
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-
MAGNET WITHERS (M-7)													CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES														
56688 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
701560														
WELL #: C215 RRCID -> 258258 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4641 - 4643														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)													CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
COCKBURN, H. C., -B-														
56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
549836														
WELL #: 16 H RRCID -> 040338 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 5432 - 5486														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
COCKBURN, H.C. 'B'														
WELL #: 13 RRCID -> 098870 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 5478 - 5485														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: WHARTON						
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836																	
COCKBURN, H. C. -A- WELL #: 2 RRCID -> 132752 COMPL. DATE 06/21/1989 TOTAL DEPTH 6268 PERF. 5490 - 5500																	
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-
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136																	
DEBRUHL, H. E. WELL #: 2 RRCID -> 135591 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 5722 PERF. 4578 - 4588																	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 110 RRCID -> 234823 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 5392 - 5406																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COCKBURN, H. C. WELL #: 102 RRCID -> 244969 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 5420 - 5433																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
FRANZ, J.H. WELL #: 6 RRCID -> 273497 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5460																	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560																	
PIERCE ESTATES WELL #: C222 RRCID -> 190102 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4730 - 4765																	
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-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) //CONT.// 56688 648 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: WHARTON						
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																		
MARG. 1 GAS UNIT WELL #: 47										RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4660 - 4680		
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		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-

PIERCE ESTATES						WELL #: C 24		RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 5437 - 5443				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES						WELL #: C 4		RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5386				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES						WELL #: C 52		RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5393 - 5398				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES						WELL #: C220		RRCID -> 218917		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5384				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES						WELL #: C227		RRCID -> 269592		COMPL. DATE 04/28/2011		TOTAL DEPTH 5630		PERF. 5378 - 5414				
06	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT		-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 2)				56688 657	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
COCKBURN, H. C.				WELL #: 119	RRCID -> 225118	COMPL. DATE 04/27/2006	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 5434 -	5487						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 108	RRCID -> 242370	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH	6310	PERF. 5450 -	5478						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 121	RRCID -> 242378	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 5408 -	5420						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER)				56688 693	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136												
FOUR CORNERS UNIT				WELL #: 1ST	RRCID -> 251900	COMPL. DATE 12/15/2017	TOTAL DEPTH	14826	PERF. 5750 -	5775						
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-
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560												
PIERCE ESTATES				WELL #: C234	RRCID -> 261368	COMPL. DATE 03/08/2011	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 4292 -	4302						
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-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 2600)				56688 720	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON									
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC				076738												
WEAKLEY-COCKBURN UNIT				WELL #: 1 C	RRCID -> 188255	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF. 2624 -	2627						
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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3000)			56688 765	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560					
PIERCE ESTATE			WELL #: C262	RRCID -> 276983	COMPL. DATE 08/25/2014	TOTAL DEPTH	3250 PERF. 3066	- 3079
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-
MAGNET WITHERS(MIOCENE 3000 STR)			56688 774	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748					
G. A. DUFFY			WELL #: 26	RRCID -> 278597	COMPL. DATE 10/28/2015	TOTAL DEPTH	5850 PERF. 3156	- 3166
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3600)			56688 802	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HOUSTON GULF ENERGY CORPORATION			402723					
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 C	RRCID -> 188368	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3822	- 3827
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-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900)			56688 807	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON		
BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC			076738					
WEAKLEY-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 188256	COMPL. DATE 02/22/2002	TOTAL DEPTH	4000 PERF. 3914	- 3920
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352		N NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352		N NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352		N NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			466352					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352		N NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352		N NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 466352		N NO RPT	-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT			WELL #: 1 T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010 PERF. 3881	- 3887
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942		N NO RPT	-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942		N NO RPT	-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942		N NO RPT	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			109942					
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942		N NO RPT	-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942		N NO RPT	-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B 109942		N NO RPT	-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 3900) //CONT.//										56688 807		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON				
AMRWR, LLC										102699										
PRASIFKA										WELL #: 1		RRCID -> 278618		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 4050		PERF. 3888 - 3904		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	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-																-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-	

RESOURCE EXPL & PROD, INC.										703393										
COCKBURN										WELL #: 3		RRCID -> 180260		COMPL. DATE 11/17/2000		TOTAL DEPTH 4216		PERF. 3932 - 3946		
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																-0-
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-							N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000)										56688 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836										
COCKBURN, H. C. "A"										WELL #: 3		RRCID -> 157193		COMPL. DATE 06/20/1995		TOTAL DEPTH 5527		PERF. 4061 - 4067		
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-	

ORX RESOURCES, L.L.C.										627136										
COCKBURN, H. C.										WELL #: 49		RRCID -> 088318		COMPL. DATE 06/02/1980		TOTAL DEPTH 5538		PERF. 3956 - 4322		
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-	

COCKBURN, H. C.										WELL #: 33		RRCID -> 225171		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 5534		PERF. 4121 - 5167		
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-	

FRANZ, J. H.										WELL #: 1		RRCID -> 228618		COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 4064 - 4084		
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-	

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136									
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961									
PIERCE ESTATES WELL #: C223									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918									
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	882	1	8 2	N
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	860	1	5 2	N
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	852	1	11 2	N
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	1	1 2	N
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	833	1	12 2	N
11	905 N	905	-0-	-0-	-0-	896	1	9 2	N
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150) 56688 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136									
J H FRANZ WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144									
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-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154									
PIERCE ESTATES WELL #: C139									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)			//CONT.// 56688 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
REMORA MANAGEMENT, LLC			//CONT.// 701560														
PIERCE ESTATES			WELL #: B158		RRCID -> 288857		COMPL. DATE 11/07/2019		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 4134 - 4142						
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	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-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)			56688 819		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748														
DUFFY, G. A.			WELL #: 15 C		RRCID -> 007155		COMPL. DATE 09/07/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 4279 - 4289						
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-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836														
COCKBURN, H. C., -A-			WELL #: 4		RRCID -> 007165		COMPL. DATE 05/10/1956		TOTAL DEPTH 4812		PERF. 4221 - 4231						
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-
COCKBURN, H. C. -B-			WELL #: 16 F		RRCID -> 040425		COMPL. DATE 09/13/1966		TOTAL DEPTH 6014		PERF. 4162 - 4170						
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-
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136														
COCKBURN, H. C.			WELL #: 109		RRCID -> 151085		COMPL. DATE 08/12/1994		TOTAL DEPTH 6303		PERF. 4117 - 4124						
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-
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560														
PIERCE ESTATES			WELL #: C176		RRCID -> 204404		COMPL. DATE 08/27/2004		TOTAL DEPTH 5712		PERF. 4230 - 4236						
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-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)													CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC														
LEHMBERG-COFFEY														
WELL #: 3														
RRCID -> 284990														
COMPL. DATE 09/27/2018														
TOTAL DEPTH 5800														
PERF. 4144 - 4146														
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	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	1	11	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1175	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	1	1	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1242	1	13	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400)													CNTY: WHARTON	
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
COCKBURN, H. C. -B-														
WELL #: 16 D														
RRCID -> 040426														
COMPL. DATE 09/13/1966														
TOTAL DEPTH 6014														
PERF. 4402 - 4408														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
ORX RESOURCES, L.L.C.														
COCKBURN, HC														
WELL #: 11														
RRCID -> 261233														
COMPL. DATE 03/29/2011														
TOTAL DEPTH 5540														
PERF. 4372 - 4378														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
COCKBURN, H. C.														
WELL #: 147														
RRCID -> 281250														
COMPL. DATE 12/19/2015														
TOTAL DEPTH 5650														
PERF. 4410 - 4414														
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES														
WELL #: B160														
RRCID -> 284319														
COMPL. DATE 06/08/2018														
TOTAL DEPTH 5323														
PERF. 4346 - 4362														
06	0	302	-0-	302 B	1473	299	1	3	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	1785 N	312	-0-	-1473 B	-0-	310	1	2	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	311 N	311	-0-	-0- B	-0-	307	1	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-														
09	302 N	302	-0-	-0- B	-0-	302	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	310 N	298	-0-	-12 B	-0-	294	1	4	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	300 N	-0-	-0-	-300 B	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-

MAGNET WITHERS (SM- 23)			56688 864		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON										
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136																
COCKBURN, H. C.			WELL #: 147		RRCID -> 282352		COMPL. DATE 06/29/2016		TOTAL DEPTH		5650 PERF. 1740 - 1747								
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-					-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-	
MAGNET WITHERS (5400)			56688 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION			216748																
DUFFY, G. A.			WELL #: 3		RRCID -> 007213		COMPL. DATE 05/15/1951		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 5403 - 5407						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.			WELL #: 14		RRCID -> 122703		COMPL. DATE 11/15/1986		TOTAL DEPTH		5686		PERF. 5391 - 5395						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
DUFFY, G. A.			WELL #: 23		RRCID -> 125598		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH		6029		PERF. 5384 - 5387						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)			56689 650		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
CHAROLAIS ENERGY, LLC			102927																
COCKBURN, H. C.			WELL #: 129		RRCID -> 117017		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		7543		PERF. 2085 - 2700				
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-	
COCKBURN OIL CORP. UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 170592		COMPL. DATE 07/04/1998		TOTAL DEPTH		6150		PERF. 3818 - 3826						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 SPRINGS (AUSTIN CHALK)					56785 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: JASPER				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL					101653															
CAMERON HEIRS					WELL #:	2H	RRCID ->	278974	COMPL.	DATE	12/24/2014	TOTAL	DEPTH	12412	PERF.	12595 -	18720			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	-0-	1545	2	205	9	N	186	362	1	223				
07	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	-0-	1756	2	194	9	N	176	176	1	223				
08	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1528	2	195	9	N	177	177	1	223				
09	647	N	647	-0-	-0-	-0-	-0-	319	2	328	9	N	298	298	1	223				
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			223				
THERON ENERGY OPERATING, LLC					102302															
ARTEMIS					WELL #:	1H	RRCID ->	300246	COMPL.	DATE	09/01/2025	TOTAL	DEPTH	12482	PERF.	N/A				
09	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-				
BURK ROYALTY CO., LTD.					108799															
FISH CAMP					WELL #:	1H	RRCID ->	296144	COMPL.	DATE	01/13/2023	TOTAL	DEPTH	12905	PERF.	13209 -	18021			
06	13620	X	11006	-0-	-2614	-0-	-0-	9588	2	1418	9	N	1289	1418	1	445				
07	14074	X	12265	-0-	-1809	-0-	-0-	10609	2	1656	9	N	1505	1386	1	564				
08	13640	X	11398	-0-	-2242	-0-	-0-	9804	2	1594	9	N	1449	1757	1	256				
09	13200	X	10774	-0-	-2426	-0-	-0-	9270	2	1504	9	N	1367	1229	1	394				
10	13206	X	10690	-0-	-2516	-0-	-0-	9501	2	1189	9	N	1081	1243	1	232				
11	11880	X	10362	-0-	-1518	-0-	-0-	8843	2	1519	9	N	1381	1214	1	399				
S. STEINHAGEN					WELL #:	1H	RRCID ->	297150	COMPL.	DATE	01/17/2024	TOTAL	DEPTH	13822	PERF.	14263 -	21305			
06	51510	X	39245	-0-	-12265	-0-	-0-	1467	1	36867	2	N	828	1082	1	222				
07	53227	X	42134	-0-	-11093	-0-	-0-	911	9											
08	45663	X	38605	-0-	-7058	-0-	-0-	1884	1	39194	2	N	960	770	1	412				
09	44370	X	36920	-0-	-7450	-0-	-0-	1056	9											
10	45849	X	36416	-0-	-9433	-0-	-0-	1630	1	36074	2	N	819	874	1	357				
11	40770	X	26960	-0-	-13810	-0-	-0-	901	9											
								1963	1	34080	2	N	797	880	1	274				
								877	9											
								1978	1	33570	2	N	789	716	1	347				
								868	9											
								259	1	26053	2	N	589	732	1	204				
								648	9											
FORTUNE RESOURCES LLC					278755															
BSCM A-937					WELL #:	1H	RRCID ->	283525	COMPL.	DATE	10/24/2017	TOTAL	DEPTH	11663	PERF.	12039 -	16391			
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	801	2	24	9	N	22			104				
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	-0-	792	2	465	9	N	423	176	1	351				
08	731	N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	630	2	101	9	N	92	354	1	89				
09	887	N	887	-0-	-0-	-0-	-0-	687	2	200	9	N	182			271				
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	-0-	222	2	69	9	N	63	159	1	175				
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			175				
NECHES TRANSPORT INC.					601854															
CARTWRIGHT					WELL #:	1H	RRCID ->	266315	COMPL.	DATE	10/23/2010	TOTAL	DEPTH	13073	PERF.	14589 -	16308			
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-				

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC 950523													
BP AMERICA A-995 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238921 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13729 PERF. 0 - 19306													
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	1350 N	1214	-0-	-136	-0-	1202 3	12 9	N	11		170 1		58
07	1209 N	435	-0-	-774	-0-	411 3	24 9	N	22				80
08	620 N	415	-0-	-205	-0-	405 3	10 9	N	9				89
09	1200 N	243	-0-	-957	-0-	240 3	3 9	N	3				92
10	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1858 3	46 9	N	42				134
11	390 N	NO RPT	-0-	-390	-0-			N	NO RPT				134
BP AMERICA A-187 WELL #: 1 RRCID -> 238927 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14288 - 20721													
06	10801 X	10801	-0-	-0-	-0-	10729 3	72 9	N	65				224
07	9888 X	9888	-0-	-0-	-0-	9882 3	6 9	N	5		147 1		82
08	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10120 3	53 9	N	48				130
09	9199 X	9199	-0-	-0-	-0-	9145 3	54 9	N	49				179
10	9843 X	9843	-0-	-0-	-0-	9785 3	58 9	N	53				232
11	1020 X	NO RPT	-0-	-1020	-0-			N	NO RPT				232
BP BLACK STONE A-520 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238930 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 13795 PERF.13258 - 18528													
06	1560 N	574	-0-	-986	-0-	571 3	3 9	N	3				235
07	1364 N	397	-0-	-967	-0-	393 3	4 9	N	4				239
08	651 N	365	-0-	-286	-0-	354 3	11 9	N	10				249
09	570 N	239	-0-	-331	-0-	220 3	19 9	N	17				266
10	403 N	300	-0-	-103	-0-	300 3		N	-0-				266
11	360 N	NO RPT	-0-	-360	-0-			N	NO RPT				266
BP BLACK STONE A-520 WELL #: 2 RRCID -> 246628 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13250 - 18553													
06	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			N	-0-				80
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				80
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				80
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3		N	-0-				80
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-			N	NO RPT				80
BP BLACK STONE A-266 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246915 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12921 - 19418													
06	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3432 3	195 9	N	177		177 1		481
07	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	3585 3	194 9	N	176		176 1		481
08	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2651 3	187 9	N	170		170 1		481
09	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3		N	-0-				481
10	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3747 3		N	-0-				481
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-			N	NO RPT				481
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690													
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-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				35
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				35

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3390 X	1966	-0-	-1424	-0-	1946	3	20	9	N	18	180	1	65
07	3503 X	2847	-0-	-656	-0-	2826	3	21	9	N	19			84
08	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3866	3	20	9	N	18			102
09	2520 X	1784	-0-	-736	-0-	1770	3	14	9	N	13			115
10	2852 X	1998	-0-	-854	-0-	1981	3	17	9	N	15			130
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			130
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796														
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-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068														
06	11 N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-			30
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
08	31 N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-			30
09	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-			30
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT			30
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443														
06	1500 N	751	-0-	-749	-0-	740	3	11	9	N	10			210
07	1209 N	853	-0-	-356	-0-	847	3	6	9	N	5			215
08	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	992	3	15	9	N	14			229
09	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			N	-0-			229
10	868 N	814	-0-	-54	-0-	802	3	12	9	N	11			240
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-					N	NO RPT			240
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847														
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638														
06	6780 X	4909	-0-	-1871	-0-	4867	3	42	9	N	38			147
07	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			147
08	7285 X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	-0-			147
09	7050 X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-			147
10	5084 X	14	-0-	-5070	-0-	14	3			N	-0-			147
11	4920 X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT			147
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332														
06	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2589	3	187	9	N	170	179	1	165
07	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2680	3	293	9	N	266	175	1	256
08	2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	2448	3	301	9	N	274	361	1	169
09	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2345	3	182	9	N	165	177	1	157
10	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2415	3	237	9	N	215	177	1	195
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			195

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
06	1620 N	1589	-0-	-31	-0-	1589 3				N	-0-	254
07	1798 N	976	-0-	-822	-0-	976 3				N	-0-	254
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1344 3	193 9			N	175	254
09	1590 N	1289	-0-	-301	-0-	1289 3				N	-0-	254
10	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3				N	-0-	254
11	1500 N	NO RPT	-0-	-1500	-0-					N	NO RPT	254
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162												
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	219
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837												
06	2580 X	2221	-0-	-359	-0-	2158 3	63 9			N	57	279
07	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2596 3	91 9			N	83	189
08	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	4964 3	151 9			N	137	326
09	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2725 3	56 9			N	51	199
10	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3621 3	83 9			N	75	274
11	2580 X	NO RPT	-0-	-2580	-0-					N	NO RPT	274
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690												
06	4230 X	3748	-0-	-482	-0-	3447 3	301 9			N	274	142
07	4650 X	4242	-0-	-408	-0-	3860 3	382 9			N	347	145
08	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7085 3	713 9			N	648	259
09	5638 X	5638	-0-	-0-	-0-	5090 3	548 9			N	498	225
10	5695 X	5695	-0-	-0-	-0-	5321 3	374 9			N	340	209
11	7560 X	NO RPT	-0-	-7560	-0-					N	NO RPT	209
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030												
06	4860 X	1862	-0-	-2998	-0-	1834 3	28 9			N	25	87
07	5022 X	3032	-0-	-1990	-0-	2975 3	57 9			N	52	139
08	4402 X	2722	-0-	-1680	-0-	2686 3	36 9			N	33	172
09	4260 X	2424	-0-	-1836	-0-	2388 3	36 9			N	33	205
10	3038 X	2588	-0-	-450	-0-	2555 3	33 9			N	30	50
11	2940 X	NO RPT	-0-	-2940	-0-					N	NO RPT	50
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000												
06	9450 X	8557	-0-	-893	-0-	7955 3	602 9			N	547	237
07	9765 X	7410	-0-	-2355	-0-	6848 3	562 9			N	511	207
08	9765 X	9281	-0-	-484	-0-	8717 3	564 9			N	513	190
09	9390 X	8930	-0-	-460	-0-	8372 3	558 9			N	507	164
10	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	8692 3	551 9			N	501	124
11	8970 X	NO RPT	-0-	-8970	-0-					N	NO RPT	124
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278												
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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM BALANCE	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE									
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-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF. 13832 - 19811													
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4222	3	35	9	N	32		167
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4379	3	39	9	N	35		202
08	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4169	3	25	9	N	23		225
09	4260 X	4238	-0-	-22	-0-	4203	3	35	9	N	32		257
10	4433 X	3736	-0-	-697	-0-	3711	3	25	9	N	23	180 1	100
11	4290 X	NO RPT	-0-	-4290	-0-					N	NO RPT		100
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF. 13849 - 19738													
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1978	3	17	9	N	15		102
07	4805 X	1684	-0-	-3121	-0-	1670	3	14	9	N	13		115
08	4805 X	2902	-0-	-1903	-0-	2872	3	30	9	N	27		142
09	4650 X	2371	-0-	-2279	-0-	2362	3	9	9	N	8		150
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4491	3	28	9	N	25		175
11	2820 X	NO RPT	-0-	-2820	-0-					N	NO RPT		175
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF. 14570 - 20184													
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		184
07	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-		184
08	31 N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-		184
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		184
10	93 N	23	-0-	-70	-0-	23	3			N	-0-		184
11	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT		184
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260141 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 13080 - 19296													
06	7860 X	4906	-0-	-2954	-0-	4462	3	444	9	N	404	340 1	284
07	6541 X	5610	-0-	-931	-0-	5194	3	416	9	N	378	528 1	134
08	5208 X	5121	-0-	-87	-0-	4752	3	369	9	N	335	337 1	132
09	5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	4798	3	378	9	N	344	357 1	119
10	5611 X	4338	-0-	-1273	-0-	3999	3	339	9	N	308	345 1	82
11	5430 X	NO RPT	-0-	-5430	-0-					N	NO RPT		82
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946													
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-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: JASPER						
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																			
BP BLACK STONE A-383 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 261207		COMPL. DATE 10/21/2010		TOTAL	DEPTH 14104	PERF.13595 - 19640						
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	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						161
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						161
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 261210		COMPL. DATE 01/02/2011		TOTAL	DEPTH 13970	PERF.13494 - 20113						
06	3480	X	59	-0-	-3421	-0-	59	3			N	-0-							214
07	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					N	-0-							214
08	5490	X	5490	-0-	-0-	-0-	4705	3	785	9	N	714	524	1					404
09	3960	X	1816	-0-	-2144	-0-	1640	3	176	9	N	160	355	1					209
10	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2384	3	260	9	N	236	178	1					267
11	4620	X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					N	NO RPT							267
GUNTER					WELL #:	2	RRCID -> 262248		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL	DEPTH 13010	PERF.12860 - 20320						
06	3630	X	3565	-0-	-65	-0-	3344	3	221	9	N	201	174	1					237
07	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	3802	3	256	9	N	233	365	1					105
08	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	3828	3	283	9	N	257	167	1					195
09	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	3797	3	266	9	N	242	170	1					267
10	4061	X	3865	-0-	-196	-0-	3626	3	239	9	N	217	362	1					122
11	3990	X	NO RPT	-0-	-3990	-0-					N	NO RPT							122
BP AMERICA A-249 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 262413		COMPL. DATE 03/08/2011		TOTAL	DEPTH 13922	PERF.13520 - 19127						
06	1860	X	833	-0-	-1027	-0-	759	3	74	9	N	67							257
07	2993	N	2993	-0-	-0-	-0-	2798	3	195	9	N	177	182	1					252
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	686	3	44	9	N	40	177	1					115
09	2143	N	2143	-0-	-0-	-0-	1985	3	158	9	N	144	175	1					84
10	3007	N	1170	-0-	-1837	-0-	1071	3	99	9	N	90							174
11	720	N	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT							174
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 262415		COMPL. DATE 01/14/2011		TOTAL	DEPTH 13988	PERF.13510 - 19327						
06	5580	X	4672	-0-	-908	-0-	4672	3			N	-0-							404
07	5735	X	4733	-0-	-1002	-0-	4540	3	193	9	N	175	175	1					404
08	5425	X	4240	-0-	-1185	-0-	4240	3			N	-0-							404
09	5250	X	4646	-0-	-604	-0-	4446	3	200	9	N	182	182	1					404
10	5425	X	4379	-0-	-1046	-0-	4379	3			N	-0-							404
11	4680	X	NO RPT	-0-	-4680	-0-					N	NO RPT							404
BP AMERICA A-436 UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 262474		COMPL. DATE 05/12/2011		TOTAL	DEPTH 13965	PERF.13605 - 20356						
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A					WELL #:	1H	RRCID -> 264841		COMPL. DATE 01/05/2012		TOTAL	DEPTH 13125	PERF.12902 - 19800						
06	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	4809	3	120	9	N	109	176	1					379
07	4185	X	3115	-0-	-1070	-0-	3050	3	65	9	N	59	176	1					262
08	5270	X	2390	-0-	-2880	-0-	2314	3	76	9	N	69							331
09	5100	X	3199	-0-	-1901	-0-	3110	3	89	9	N	81							412
10	5270	X	3734	-0-	-1536	-0-	3627	3	107	9	N	97							509
11	4920	X	NO RPT	-0-	-4920	-0-					N	NO RPT							509

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
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	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		126
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		126
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		126
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		126
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
06	3210 X	1876	-0-	-1334	-0-	1734	3	142	9	N	129	170	1	89
07	3193 X	308	-0-	-2885	-0-	255	3	53	9	N	48			137
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	3			140
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	2			142
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	13			155
11	1890 X	NO RPT	-0-	-1890	-0-					N	NO RPT			155
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
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-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
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-
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
06	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1431	3	329	9	N	299	182	1	277
07	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	1769	3	393	9	N	357	352	1	282
08	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	2415	3	399	9	N	363	353	1	292
09	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1491	3	307	9	N	279	349	1	222
10	2046 N	1438	-0-	-608	-0-	1209	3	229	9	N	208	357	1	73
11	1980 N	NO RPT	-0-	-1980	-0-					N	NO RPT			73
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
06	908 N	908	-0-	-0-	-0-	839	3	69	9	N	63			177
07	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	898	3	121	9	N	110			287
08	682 N	578	-0-	-104	-0-	491	3	87	9	N	79	177	1	189
09	720 N	141	-0-	-579	-0-	141	3			N	-0-			189
10	822 N	822	-0-	-0-	-0-	760	3	62	9	N	56			245
11	570 N	NO RPT	-0-	-570	-0-					N	NO RPT			245
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
06	16050 X	14482	-0-	-1568	-0-	12881	3	1601	9	N	1455	1375	1	331
07	16585 X	14842	-0-	-1743	-0-	13144	3	1698	9	N	1544	1591	1	284
08	20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	19131	3	1755	9	N	1595	1583	1	296
09	22599 X	22599	-0-	-0-	-0-	20982	3	1617	9	N	1470	1417	1	349
10	19638 X	19638	-0-	-0-	-0-	18053	3	1585	9	N	1441	1419	1	371
11	20220 X	NO RPT	-0-	-20220	-0-					N	NO RPT			371

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	21424 X	21424	-0-	-0-	-0-	19717	3	1707	9	N	1552	1407	1	245
07	27850 X	27850	-0-	-0-	-0-	25840	3	2010	9	N	1827	1750	1	322
08	22761 X	22761	-0-	-0-	-0-	21202	3	1559	9	N	1417	1595	1	144
09	11102 X	11102	-0-	-0-	-0-	9972	3	1130	9	N	1027	879	1	292
10	23050 X	23050	-0-	-0-	-0-	21370	3	1680	9	N	1527	1772	1	47
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-					N	NO RPT			47
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
06	7560 X	65	-0-	-7495	-0-	43	3	22	9	N	20			244
07	7812 X	1953	-0-	-5859	-0-	1779	3	174	9	N	158			402
08	7254 X	2542	-0-	-4712	-0-	2337	3	205	9	N	186	354	1	234
09	7020 X	258	-0-	-6762	-0-	252	3	6	9	N	5			239
10	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7242	3	397	9	N	361	176	1	424
11	2460 X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT			424
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	840	3	370	9	N	336	346	1	306
07	1240 N	1112	-0-	-128	-0-	771	3	341	9	N	310	342	1	274
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	848	3	316	9	N	287	346	1	215
09	1200 N	1181	-0-	-19	-0-	763	3	418	9	N	380	355	1	240
10	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	826	3	350	9	N	318	351	1	207
11	1140 N	NO RPT	-0-	-1140	-0-					N	NO RPT			207
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
06	4710 X	3405	-0-	-1305	-0-	2875	3	530	9	N	482	174	1	437
07	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3115	3	485	9	N	441	335	1	543
08	3596 X	3066	-0-	-530	-0-	2679	3	387	9	N	352	348	1	547
09	3480 X	3059	-0-	-421	-0-	2693	3	366	9	N	333	325	1	555
10	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	3161	3	453	9	N	412	178	1	789
11	3480 X	NO RPT	-0-	-3480	-0-					N	NO RPT			789
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615														
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-			240
07	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-			240
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	35	3	17	9	N	15	180	1	75
09	30 N	24	-0-	-6	-0-	14	3	10	9	N	9			84
10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	37	3	61	9	N	55			139
11	60 N	NO RPT	-0-	-60	-0-					N	NO RPT			139
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050														
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1106	3	85	9	N	77	347	1	102
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	1067	3	186	9	N	169			271
08	1085 N	728	-0-	-357	-0-	618	3	110	9	N	100			371
09	1200 N	511	-0-	-689	-0-	376	3	135	9	N	123	175	1	319
10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1183	3	131	9	N	119			438
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-					N	NO RPT			438
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606														
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	4806	3	617	9	N	561	353	1	297
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	5557	3	645	9	N	586	709	1	174
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	3883	3	554	9	N	504	349	1	329
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	2816	3	266	9	N	242	349	1	222
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	2405	3	310	9	N	282	360	1	144
11	1680 X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					N	NO RPT			144

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	147
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	147
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977													
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1549	3	226	9	N		205	337
07	1457 N	1129	-0-	-328	-0-	907	3	222	9	N		202	182
08	1674 N	1021	-0-	-653	-0-	819	3	202	9	N		184	205
09	1620 N	1140	-0-	-480	-0-	876	3	264	9	N		240	90
10	1116 N	930	-0-	-186	-0-	690	3	240	9	N		218	132
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-						N	NO RPT	132
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513													
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	963	3	142	9	N		129	219
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	974	3	134	9	N		122	165
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1071	3	134	9	N		122	287
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1270	3	73	9	N		66	179
10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1349	3	95	9	N		86	84
11	1170 N	NO RPT	-0-	-1170	-0-						N	NO RPT	84
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161													
06	16890 X	14273	-0-	-2617	-0-	12609	3	1664	9	N		1513	387
07	17453 X	15748	-0-	-1705	-0-	13786	3	1962	9	N		1784	344
08	18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	16234	3	1966	9	N		1787	187
09	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	15885	3	1869	9	N		1699	287
10	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	16120	3	1959	9	N		1781	105
11	17610 X	NO RPT	-0-	-17610	-0-						N	NO RPT	105
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072													
06	76290 X	72697	-0-	-3593	-0-	67539	3	5158	9	N		4689	629
07	78833 X	72531	-0-	-6302	-0-	67437	3	5094	9	N		4631	883
08	78771 X	69966	-0-	-8805	-0-	65026	3	4940	9	N		4491	935
09	75090 X	67236	-0-	-7854	-0-	62552	3	4684	9	N		4258	776
10	75113 X	67046	-0-	-8067	-0-	62327	3	4719	9	N		4290	1048
11	72690 X	NO RPT	-0-	-72690	-0-						N	NO RPT	1048
FISTFUL OF BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 298908 COMPL. DATE 10/18/2024 TOTAL DEPTH 13346 PERF.13322 - 24456													
06	218640 X	168659	-0-	-49981	-0-	158726	3	9933	9	N		9030	77
07	220069 X	166837	-0-	-53232	-0-	156960	3	9877	9	N		8979	175
08	208568 X	160071	-0-	-48497	-0-	150575	3	9496	9	N		8633	529
09	183060 X	22828	-0-	-160232	-0-	13984	3	8844	9	N		8040	387
10	175181 X	146971	-0-	-28210	-0-	138173	3	8798	9	N		7998	165
11	168660 X	NO RPT	-0-	-168660	-0-						N	NO RPT	165

MANVEL (F.B. II, OLIGOCENE)				57233 223	ASSOCIATED				49B				CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
LEMMER, J.				WELL #: 10	RRCID -> 288018	COMPL. DATE 06/26/2022	TOTAL DEPTH 5975	PERF. 3048	-	3053								
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	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211							N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211							N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211							N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211							N	-0-					-0-
LEMMER, J.				WELL #: 11	RRCID -> 288484	COMPL. DATE 02/12/2019	TOTAL DEPTH 6234	PERF. 5804	-	5814								
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-
MANVEL (FB-III, OLIGOCENE)				57233 248	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
BELCHER, W. T. "A"				WELL #: 43	RRCID -> 160349	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 5813	PERF. 5348	-	5358								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MANVEL (MIOCENE)				57233 434	ASSOCIATED				49B				CNTY: BRAZORIA					
DENBURY ONSHORE, LLC				215343														
BELCHER, W.T. "A"				WELL #: 26	RRCID -> 109091	COMPL. DATE 08/21/1987	TOTAL DEPTH 5701	PERF. 3234	-	3239								
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAPLE BRANCH (YEGUA)				57281 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALKER					
COBRA OIL & GAS CORPORATION				163000														
VICK UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 242377	COMPL. DATE 05/06/2008	TOTAL DEPTH 3538	PERF. 3308	-	3312								
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	2100	4	1649	9	N	1499	1535	1					352
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	1692	2	560	4	N	1719	1839	1					232
						1891	9											
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	2199	2	1882	9	N	1711	1533	1					410
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	2356	2	1921	9	N	1746	1860	1					296
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	1804	2	1815	9	N	1650	1695	1					251
11	3330 X	3142	-0-	-188	-0-	1456	2	1686	9	N	1533	1505	1					279

MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS)				57299 757	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
MAGNUM PRODUCING, LP				521516												
TICONDEROGA GAS UNIT A				WELL #: 2	RRCID -> 281611				COMPL. DATE 07/19/2024				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 4677 - 5144			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-
MARIMBA (MIDDLE WILCOX)				57468 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131												
BP AMERICA A-303				WELL #: 1	RRCID -> 249134				COMPL. DATE 01/01/2009				TOTAL DEPTH 14500 PERF.12388 - 12498			
06		567 N	567	-0-	-0-	-0-	444 2	123 9	N		112	183 1				150
07		671 N	671	-0-	-0-	-0-	542 2	129 9	N		117	22 1				245
08		446 N	446	-0-	-0-	-0-	318 2	128 9	N		116	178 1				183
09		540 N	112	-0-	-428	-0-	15 2	97 9	N		88					271
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					271
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT					271
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS)				57578 076	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 21J	RRCID -> 149758				COMPL. DATE 10/07/1999				TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793			
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-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN)				57578 114	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365												
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15F	RRCID -> 147825				COMPL. DATE 10/19/1993				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026			
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-
OHIO SUN UNIT				WELL #: 13ET	RRCID -> 184618				COMPL. DATE 03/10/2001				TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313			
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 293605				COMPL. DATE 10/01/2022				TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8022 - 8026			
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	-0-	1102 2		Y		-0-					-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y		-0-					-0-
08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	-0-	1031 2		Y		-0-					-0-
09	1110 N	972	-0-	-138	-0-	-0-	972 2		Y		-0-					-0-
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	-0-	1017 2		Y		-0-					-0-
11	990 N	980	-0-	-10	-0-	-0-	980 2		Y		-0-					-0-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)				57578 228	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 6J	RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 8178	-	8186						
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	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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780	-	7784						
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7750	-	7782						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (LEAGUE)				57578 494	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 8626	PERF. 7372	-	7376						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)				57578 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA									
ALLEGIAN T RESOURCES, LLC				013365												
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 29A	RRCID -> 161072	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 7850	-	7859						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	-	5414						
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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N(MARK.7900)//CONT.//				57578 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				//CONT.// 013365										
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 7848	- 7851					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 26J	RRCID -> 172794	COMPL. DATE 09/04/2020	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 2778	- 2804					
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 6L	RRCID -> 177417	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 7923	- 7926					
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2			N	-0-			-0-
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			N	-0-			-0-
08	4774 X	4354	-0-	-420	-0-	4354	2			N	-0-			-0-
09	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2			N	-0-			-0-
10	4774 X	4295	-0-	-479	-0-	4295	2			N	-0-			-0-
11	4380 X	3838	-0-	-542	-0-	3838	2			N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (ROSS)				57578 798	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO - SUN UNIT				WELL #: 1K	RRCID -> 162957	COMPL. DATE 11/16/2018	TOTAL DEPTH 8801	PERF. 6894	- 6900					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 1L	RRCID -> 197487	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 6867	- 6874					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)				57578 836	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365										
OHIO SUN UNIT				WELL #: 5F	RRCID -> 148229	COMPL. DATE 12/21/1993	TOTAL DEPTH 8835	PERF. 8530	- 8540					
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-

MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 1 UP)//CONT.// 57578 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC //CONT.// 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 2F RRCID -> 157290 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 8557 - 8628														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (W. 2 UP) 57578 874 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 14F RRCID -> 211931 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8626 - 8630														
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-	
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (YEAGER) 57578 955 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO SUN UNIT WELL #: 2E RRCID -> 132362 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 2982 - 3138														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (7150) 57578 970 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO SUN UNIT WELL #: 16E RRCID -> 147912 COMPL. DATE 07/11/1995 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6890 - 6900														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7500) 57578 976 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
ALLEGiant RESOURCES, LLC 013365														
OHIO-SUN UNIT WELL #: 7L RRCID -> 283855 COMPL. DATE 10/01/2017 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7477 - 7480														
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-	

MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7550)				57578 978	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 17K	RRCID -> 256591	COMPL. DATE 12/31/2018	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7514 - 7518				
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MARKHAM, N.-BAY CITY, N. (7900)				57578 984	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 15A	RRCID -> 205162	COMPL. DATE 09/28/2004	TOTAL DEPTH 8125	PERF. 7930 - 7934				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MARRS MCLEAN (FB-3, HACKBERRY)				57660 030	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
MCLEAN ET AL UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 007302	COMPL. DATE 05/04/2020	TOTAL DEPTH 10819	PERF. 8000 - 9947				
06	54 N	54	-0-	-0-	-0-	17 1	37 2	Y	-0-			27
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	11 1	22 2	Y	-0-			27
08	62 N	20	-0-	-42	-0-	9 1	11 2	Y	-0-			27
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	18 1	15 2	Y	-0-			27
10	31 N	21	-0-	-10	-0-	5 1	16 2	Y	-0-			27
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			27
MARRS MCLEAN (MCLEAN)				57660 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: JEFFERSON			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836								
BROUSSARD				WELL #: 2ST	RRCID -> 157663	COMPL. DATE 12/09/1995	TOTAL DEPTH 11820	PERF.10674 - 10717				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			202
MARRS MCLEAN (NOD. 2, FB-7)				57660 870	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: JEFFERSON			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136								
G. W. BROWN UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 270295	COMPL. DATE 02/09/2013	TOTAL DEPTH 11130	PERF.11008 - 11022				
06	10500 #	2489	-0-	-8011	-0-	2458 2	31 9	N	28			262
07	10850 #	318	-0-	-10532	-0-	314 2	4 9	N	4			266
08	10850 #	-0-	-0-	-10850	-0-			N	98	98 1		266
09	8460 #	-0-	-0-	-8460	-0-			N	-0-			266
10	8742 #	-0-	-0-	-8742	-0-			N	-0-			266
11	2490 #	-0-	-0-	-2490	-0-			N	-0-			266

MARTHA, EAST (COOK MT. 9225 SD.)										57758 525	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
B & G ENERGY CORPORATION										040403						
DANIEL, BILL GOVERNOR										WELL #:	RRCID -> 182329	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH	9332	PERF. 9188 - 9194	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
PLUGGED AND ABANDONED 04/02/2019																
MARTIN RANCH (FRIO 14,600)										57787 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327						
PURE, ET AL GU										WELL #:	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF. 14676 - 14684	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					169
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					169
PURE ET AL GU										WELL #:	1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3422 - 3433
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-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)										58196 340	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC										161954						
STATE TRACT 173										WELL #:	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 1798 - 1801	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)										58196 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC										161954						
STATE TRACT 199										WELL #:	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2702 - 2706	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

MATAGORDA BAY, S. (MIOCENE 2550)			58197 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 172			WELL #:	1	RRCID -> 138834	COMPL. DATE 06/15/1991	TOTAL DEPTH 4300	PERF. 2547	-	2556		
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-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, S (MIOCENE 2800)			58197 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
COASTLAND OPERATIONS, LLC			161954									
STATE TRACT 199			WELL #:	1	RRCID -> 186498	COMPL. DATE 05/31/2001	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2881	-	2884		
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-
MATAGORDA ISLAND 483-L (MASSIVE)			58210 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595									
STATE BLOCK 483-L			WELL #:	1	RRCID -> 081915	COMPL. DATE 07/10/1977	TOTAL DEPTH 8813	PERF. 6172	-	6178		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (E1)			58213 666	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:	6	RRCID -> 127640	COMPL. DATE 05/12/1988	TOTAL DEPTH 8413	PERF. 7710	-	7718		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (V)			58213 683	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342									
STATE TRACT 485-L			WELL #:	3 D	RRCID -> 133690	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7130	-	7138		
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-
STATE TRACT 485-L			WELL #:	5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526	-	6606		
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-

MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (W)			58213 684	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 3 F	RRCID -> 133691	COMPL. DATE 02/21/1990	TOTAL DEPTH 9138	PERF. 7235 - 7245	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526 - 6606	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (X)			58213 685	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 U	RRCID -> 103727	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6617 - 6634	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA ISLAND BLK. 485-L (Z)			58213 695	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.			130342					
STATE TRACT 485-L			WELL #: 4 L	RRCID -> 103728	COMPL. DATE 02/15/1982	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 6672 - 6758	
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-
MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (M)			58220 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
VAMOS OIL & GAS, LLC			881595					
STATE OF TEXAS BLK 582-S G. U.			WELL #: 3	RRCID -> 074745	COMPL. DATE 03/13/1979	TOTAL DEPTH 6893	PERF. 6438 - 6460	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342 - 6346	
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-

MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-1)				58220 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595						
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 070813	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6597 - 6599	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	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-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854 - 6904	
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-
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S (M-5)				58220 399	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595						
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-U	RRCID -> 174432	COMPL. DATE 09/20/1998	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 5985 - 6027	
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-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490 - 6500	
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-
MATAGORDA ISLAND BLK.582-S(M-6)				58220 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
VAMOS OIL & GAS, LLC				881595						
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT				WELL #:	2 L	RRCID -> 070810	COMPL. DATE 04/26/1976	TOTAL DEPTH 7715	PERF. 6960 - 6965	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S				WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322	
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-

MATAGORDA ISLAND BLK 582-S (23)										58220 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595											
STATE OF TEXAS 582-S GAS UNIT										WELL #:		1 L	RRCID -> 076582	COMPL. DATE 04/28/1978	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2272	-	2276			
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	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-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:		4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357	-	2364			
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-	
MATAGORDA ISLAND BLK. 582-S (28)										58220 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA					
VAMOS OIL & GAS, LLC										881595											
STATE OF TEXAS BLK. 582-S UNIT										WELL #:		1 U	RRCID -> 067618	COMPL. DATE 05/14/1976	TOTAL DEPTH 8353	PERF. 2775	-	2785			
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MATTHEWS, SE (YEGUA 6900)										58320 520		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
CIMARRON ENGINEERING, LLC										153471											
ENGLISH										WELL #:		1	RRCID -> 297809	COMPL. DATE 04/09/2024	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7122	-	7124			
06	3000	N	11003	-0-	8003	13957	10884	2	119	9	N	108	174	1						70	
07	3100	N	10985	-0-	7885	21842	10858	2	127	9	N	115								185	
08	44422		12065	-0-	-32357	-0-	11940	2	125	9	N	114	181	1						118	
09	18628		10064	-0-	-8564	-0-	9950	2	114	9	N	104	182	1						40	
*10	5120		3335	-0-	-1785	-0-	3334	2	1	9	N	1								41	
11	1500		5493	-0-	3993	3993	5478	2	15	9	N	14								55	
MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY)										58457 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE					
OLIPDP II, LLC										100467											
STEPHENSON										WELL #:		1	RRCID -> 182508	COMPL. DATE 04/18/2001	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 9694	-	9704			
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-	
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT										WELL #:		2	RRCID -> 183637	COMPL. DATE 06/12/2001	TOTAL DEPTH 10474	PERF. 10280	-	10290			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								125	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								125	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								125	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								125	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								125	
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-								125	

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE														
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467														
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604														
M	ALLOW 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-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MAYES, SOUTH 58651 001 ASSOCIATED 49B CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SMGU 10 SWD WELL #: 1 RRCID -> 165031 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 4164 - 4184														
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-
MAYES, SOUTH (FRIO 19) 58651 640 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 184787 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 11955 - 11970														
06	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	450 1	6702 2	N		135	186 1			97
07	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	149 9	6834 2	N		68				165
08	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	465 1	6877 2	N		64				229
09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	75 9	6457 2	N		50	182 1			97
10	6854 X	6854	-0-	-0-	-0-	450 1	6326 2	N		57				154
11	1830 X	NO RPT	-0-	-1830	-0-	55 9								154
MAYES SOUTH (FRIO 22) 58651 685 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
MAGNUM PRODUCING, LP 521516														
SOUTH MAYES UNIT 6 WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12610 - 12920														
06	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1283 2	14 9	N		13				211
07	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1328 2	11 9	N		10	173 1			48
08	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1152 2	8 9	N		7				55
09	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1020 2	40 9	N		36				91
10	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	947 2	142 9	N		129				220
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				220

MAYES, SOUTH (FRIO 9000)										58651 760	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS			
MAGNUM PRODUCING, LP										521516						
SOUTH MAYES GAS UNIT 10										WELL #: 3	RRCID -> 038467	COMPL. DATE 01/01/1966	TOTAL DEPTH	9992	PERF. 9068 - 9074	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCCOY (QUINN)										59107 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY			
HICKS EXPLORATION, LLC										102036						
QUINN, B. E.										WELL #: 1	RRCID -> 214543	COMPL. DATE 11/02/2005	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9050 - 9064		
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)										59416 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC										263648						
VINEYARD, ROBERT S.										WELL #: 1	RRCID -> 128714	COMPL. DATE 10/13/1988	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7694 - 7718		
06	329	X	329	-0-	-0-	-0-	329	2		N	-0-					92
07	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2		N	-0-					92
08	899	X	90	-0-	-809	-0-	1	1	89	2	N	-0-				92
09	870	X	342	-0-	-528	-0-	4	1	338	2	N	-0-				92
10	899	X	241	-0-	-658	-0-	3	1	238	2	N	-0-				92
11	420	X	366	-0-	-54	-0-	4	1	362	2	N	-0-				92
SCHUMAKER, ALICE ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 130371	COMPL. DATE 03/14/1989	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7658 - 7706		
06	900	X	826	-0-	-74	-0-	826	2		Y	-0-					27
07	1023	X	639	-0-	-384	-0-	639	2		Y	-0-					27
08	1240	X	1045	-0-	-195	-0-	7	1	1038	2	Y	-0-				27
09	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	21	1	1774	2	Y	-0-				27
10	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	17	1	1226	2	Y	-0-				27
11	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	12	1	1030	2	Y	-0-				27
AMMANN, HOMER TRUST										WELL #: 1ST	RRCID -> 131950	COMPL. DATE 03/04/1989	TOTAL DEPTH 7900	PERF. N/A		
06	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2		N	-0-					43
07	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2		N	-0-					43
08	62	N	38	-0-	-24	-0-	38	2		N	-0-					43
09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	2	N	-0-				43
10	93	N	40	-0-	-53	-0-	1	1	39	2	N	-0-				43
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-					43

MCFARLAN (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MERTA				59416 500 263648	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				WELL #:	1	RRCID ->	257724	COMPL. DATE	06/19/2010	TOTAL DEPTH	13530	PERF.	7680 - 7848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE		
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-		369 2	N	-0-			65		
07	680 N	680	-0-	-0-	-0-		680 2	N	-0-			65		
08	567 N	567	-0-	-0-	-0-		4 1 3 9	560 2 N	3			68		
09	771 N	771	-0-	-0-	-0-		9 1	762 2 N	-0-			68		
10	946 N	946	-0-	-0-	-0-		13 1	933 2 N	-0-			68		
11	764 N	764	-0-	-0-	-0-		9 1 2 9	753 2 N	2			70		

MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300)				60102 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRIS	
GAITHER PETROLEUM CORPORATION				292850						
MILES, TIM				WELL #:	1	RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7260 - 7274
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-		116

MELLON (10500)				60357 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415							
BURKE, FRANCES P. ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 070715	COMPL. DATE 01/21/1977	TOTAL	DEPTH 10606	PERF.10410 - 10420	

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	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED					12/31/2025						

BARKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 089887	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10333 - 10350
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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-
PLUGGED AND ABANDONED					01/12/2026				

LEMON, RICHARD G.				496332				
KAACK, JOHN UNIT				WELL #:	RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10251 - 10299
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	94
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	94
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	94
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	94
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	94
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	94
PLUGGED AND ABANDONED				08/25/1997				

MENARD CREEK (COOK MTN)										60423 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
JMC RESOURCES CORP.										427742									
KIRBY										WELL #:		1		RRCID -> 121636		COMPL. DATE 06/16/1986		TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6832 - 6873	
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					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	
MENEFEE (RAUN-YEGUA)										60476 895		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
ATASCA RESOURCES, INC.										035643									
RAUN										WELL #:		1		RRCID -> 204228		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515	
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
PLUGGED AND ABANDONED										04/16/2014									
MENEFEE (YEGUA)										60476 925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
FREDCO										284921									
RAUN, N.										WELL #:		2		RRCID -> 126065		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4094 - 4110	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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-	
RAUN, N.										WELL #:		3		RRCID -> 128757		COMPL. DATE 09/14/1988		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
MENEFEE (YEGUA EY 9850)										60476 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON			
KALER ENERGY CORP.										450261									
STOCKTON GAS UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 297146		COMPL. DATE 05/17/2023		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9282 - 9349	
06	145852		10925	-0-	-134927	-0-	10647	2	278	9	N	253	530	1				140	
07	145852		2226	-0-	-143626	-0-	2163	2	63	9	N	57						197	
08	18600		-0-	-0-	-18600	-0-					N	-0-						197	
09	18000		183	-0-	-17817	-0-	183	2			N	-0-						197	
10	17825 #		-0-	-0-	-17825	-0-					N	-0-						197	
11	10920 #	NO RPT	-0-	-0-	-10920	-0-					N	NO RPT						197	

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 737

MENEFFEE (YEGUA 10050)			60476 990		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FINLEY RESOURCES, INC.			268602														
CRANEK GAS UNIT			WELL #:		1		RRCID -> 176743		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9957 - 10081				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU 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-

MENTOR, N. (4300 GAS SAND 'B')			60519 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
ERMIS VACUUM SERVICE, LLC			253447					
EGYPT SWD			WELL #:	1	RRCID -> 212738	COMPL. DATE 02/29/2012	TOTAL DEPTH	5217 PERF. 3190 - 3210
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-

MERCHANT (CONSOLIDATED)					60558 200	ASSOCIATED		ONE WELL					CNTY: LIBERTY		
QUAIL CREEK OIL CORPORATION					684517										
MERCHANT OPERATORS FEE					WELL #:	1	RRCID ->	138156	COMPL. DATE	08/27/2015	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7999 -	8424	
06	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	216	3	1229	9	Y	1117	1112	1	259
07	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	256	3	1510	9	Y	1373	1354	1	278
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	193	3	1596	9	Y	1451	1443	1	286
09	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	291	3	1509	9	Y	1372	1359	1	299
10	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	208	3	1436	9	Y	1305	1427	1	177
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	100	3	1448	9	Y	1316	1281	1	212

MERCY (9100, WILCOX)				60589 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: SAN JACINTO			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
CENTRAL COLE & COKE				WELL #:	2B	RRCID -> 246077	COMPL.	DATE 07/23/2007	TOTAL	DEPTH	12432	PERF.	9888 - 9892	
06	10562	7246	-0-	-3316	-0-	2589	1	4447	2	Y	191	300	1	256
07	11875	7968	-0-	-3907	-0-	210 3017	9 1	4724	2	Y	206	169	1	293
08	11867	7964	-0-	-3903	-0-	227 3108	9 1	4704	2	Y	138	164	1	267
09	8119 R	8119	-0-	-0 -	-0-	152 3146	9 1	4791	2	Y	165	167	1	265
10	9079 R	9079	-0-	-0 -	-0-	182 3058	9 1	5724	2	Y	270	302	1	233
11	8364 R	8364	-0-	-0 -	-0-	297 2900	9 1	5157	2	Y	279	166	1	346

MERCY (10400 WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER MINERALS				60589 950 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SAN JACINTO			
				WELL #:	1	RRCID -> 132476	COMPL. DATE 12/02/1989	TOTAL	DEPTH 12535	PERF.10352	- 10364		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	526 1	903 2	Y	49				182
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	54 9 613 1	960 2	Y	71	181 1			72
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	78 9 612 1	927 2	Y	45				117
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	50 9 513 1	781 2	Y	-0-				117
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	609 1	1140 2	Y	-0-				117
11	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	567 1 39 9	1008 2	Y	35				152

CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID -> 161707	COMPL. DATE 12/15/1996	TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10215	- 10303		
06	577 N	577	-0-	-0-	-0-	212 1	365 2	Y	-0-				-0-
07	491 N	491	-0-	-0-	-0-	191 1	300 2	Y	-0-				-0-
08	507 N	507	-0-	-0-	-0-	202 1	305 2	Y	-0-				-0-
09	416 N	416	-0-	-0-	-0-	165 1	251 2	Y	-0-				-0-
10	500 N	500	-0-	-0-	-0-	174 1	326 2	Y	-0-				-0-
11	480 N	380	-0-	-100	-0-	137 1	243 2	Y	-0-				-0-

FOSTER LUMBER CO				WELL #:	3	RRCID -> 163249	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10352	- 10364		
06	480 N	255	-0-	-225	-0-	94 1	161 2	Y	-0-				-0-
07	446 N	446	-0-	-0-	-0-	174 1	272 2	Y	-0-				-0-
08	279 N	279	-0-	-0-	-0-	111 1	168 2	Y	-0-				-0-
09	348 N	348	-0-	-0-	-0-	138 1	210 2	Y	-0-				-0-
10	434 N	359	-0-	-75	-0-	125 1	234 2	Y	-0-				-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	102 1	181 2	Y	-0-				-0-

CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 165228	COMPL. DATE 06/23/1997	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10236	- 10519		
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-				55
07	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13 1	20 2	Y	-0-				55
08	31 N	10	-0-	-21	-0-	4 1	6 2	Y	-0-				55
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	7 1	11 2	Y	-0-				55
10	31 N	14	-0-	-17	-0-	5 1	9 2	Y	-0-				55
11	14 N	14	-0-	-0-	-0-	5 1	9 2	Y	-0-				55

FOSTER MINERALS "D"				WELL #:	1	RRCID -> 168291	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL	DEPTH 11818	PERF.10206	- 10472		
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	185 1 1 9	318 2	Y	1	13 1			3
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	246 1 21 9	385 2	Y	19	2 1			20
08	651 N	530	-0-	-121	-0-	206 1 12 9	312 2	Y	11	15 1			16
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	225 1 37 9	342 2	Y	34	13 1			37
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	240 1 23 9	449 2	Y	21	40 1			18
11	732 N	732	-0-	-0-	-0-	253 1 29 9	450 2	Y	26	13 1			31

BERGER-CARNES				WELL #:	2	RRCID -> 168292	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10209	- 10300		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERCY (10400 WILCOX)			//CONT.//		60589 950	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310														
BERGER CARNES UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 235004		COMPL. DATE 06/29/2018			TOTAL DEPTH 11894	PERF.10544 - 10852							
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		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					5
CENTRAL COAL & COKE					WELL #:	1 B	RRCID -> 290464		COMPL. DATE 01/12/2021			TOTAL DEPTH 11858	PERF.10739 - 10963						
06	3090 X		352	-0-	-2738	-0-		127 7	1 9	218	2	N	6	39	1				14
07	3193 X		147	-0-	-3046	-0-		57	1	90	2	N	-0-	9	1				5
08	3193 X		-0-	-0-	-3193	-0-						N	-0-						5
09	3090 X		8	-0-	-3082	-0-		3 1	1 9	4	2	N	1	1	1				5
10	2883 X		-0-	-0-	-2883	-0-						N	-0-	5	1				-0-
11	360 X		6	-0-	-354	-0-		2	1	4	2	N	-0-						-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.					592650														
MERCY GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 172018		COMPL. DATE 01/18/1999			TOTAL DEPTH 11150	PERF.10225 - 10231						
06	765 N		765	-0-	-0-	-0-		600	1	165	9	N	150	177	1				150
07	780 N		780	-0-	-0-	-0-		620	1	160	9	N	145	175	1				120
08	851 N		851	-0-	-0-	-0-		620	1	231	9	N	210	165	1				165
09	793 N		793	-0-	-0-	-0-		600	1	193	9	N	175	171	1				169
10	849 N		849	-0-	-0-	-0-		620	1	229	9	N	208	168	1				209
11	861 N		861	-0-	-0-	-0-		620	1	241	9	N	219	341	1				87
MERCY (10950 WILCOX)					60589 974	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO								
HILCORP ENERGY COMPANY					386310														
CENTRAL COAL & COKE					WELL #:	1 B	RRCID -> 143339		COMPL. DATE 01/12/2021			TOTAL DEPTH 11858	PERF.10953 - 10963						
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-						-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-						-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-						-0-
09	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-						-0-
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-						-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	1174						Y	-0-						-0-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)					61041 170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.					130342														
STATE TRACT 367-L					WELL #:	3	RRCID -> 104063		COMPL. DATE 10/17/1996			TOTAL DEPTH 8350	PERF. 5820 - 5856						
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-

MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6000) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 200 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA			
				WELL #:	2 U	RRCID -> 086825	COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6084 - 6103		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT 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-	
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 6800) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367-L				61041 280 130342	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	2 L	RRCID -> 098874	COMPL. DATE 12/31/1981		TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6775 - 6790		
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT		-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT		-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT		-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT		-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT		-0-	
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615				N	NO RPT		-0-	
MIDFIELDS, S W (9150) HICKS EXPLORATION, LLC WADSWORTH, A. H.				61054 600 102036	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID -> 214584	COMPL. DATE 12/31/2005		TOTAL DEPTH	9400	PERF. 9096 - 9149		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
MILBUR, EAST (3110) BETRO, INC. COFFIELD-MARTIN				61350 500 068324	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BURLESON			
				WELL #:	1	RRCID -> 138418	COMPL. DATE 03/01/1991		TOTAL DEPTH	6221	PERF. 3694 - 3710		
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	29 2	N	11		190	
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-	12	9	44 2	N	19		209	
08	62 N	52	-0-	-10	-0-	21	9	39 2	N	10	179 1	40	
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-	11	9	30 2	N	17		57	
10	62 N	41	-0-	-21	-0-	19	9	28 2	N	10		67	
11	60 N	45	-0-	-15	-0-	11	9	30 2	N	13		80	
						14	9						
MILTON, E. (WILCOX 9800) PETROTX OPERATING, LLC EAST MILTON UNIT 1				61758 250 660964	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS			
				WELL #:	2	RRCID -> 049025	COMPL. DATE 07/25/1994		TOTAL DEPTH	18034	PERF. 9808 - 10000		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		45	

MILTON, E. (WILCOX 9800)			//CONT.// 61758 250			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS					
PETROTX OPERATING, LLC			//CONT.// 660964														
HAMILL SWD			WELL #: 2			RRCID -> 173542			COMPL. DATE 07/18/1998			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740					
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		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-
MILTON, N. (9800 WILCOX)			61759 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			208171														
BUSCH GAS UNIT 0/A			WELL #: 4UT			RRCID -> 157044			COMPL. DATE 07/17/1995			TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700					
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-
ENERGY TRANSFER COMPANY			252017														
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1			WELL #: 4			RRCID -> 150317			COMPL. DATE 03/25/1994			TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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-
PETROTX OPERATING, LLC			660964														
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1			WELL #: 2			RRCID -> 151617			COMPL. DATE 10/04/1994			TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180					
06	12935 X	7204	-0-	-0-	-5731	-0-	190	1	6958	2	Y	51					425
07	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	-0-	437	1	9309	2	Y	54	92	1			387
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	-0-	327	1	8665	2	Y	73	92	1			368
09	DLQ G-10	7230	-0-	-0-	7230	7230	60	1	7136	2	Y	31	112	1			287
10	DLQ G-10	8212	-0-	-0-	8212	15442	336	1	7820	2	Y	51					338
11	23904 X	8462	-0-	-0-	-15442	-0-	60	1	8264	2	Y	125					463
							138	9									
HAMILL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1			WELL #: 3			RRCID -> 154069			COMPL. DATE 02/14/1995			TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-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-
DWYER			WELL #: 1			RRCID -> 162912			COMPL. DATE 01/07/1997			TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				154

MILTON, N. (13000)				61759 800 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				208171														
SHARMAN GAS UNIT NO. 1				WELL #:		1		RRCID -> 033420		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL		DEPTH 14510		PERF.13040 - 13080		
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

SWEENEY GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 035629		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL		DEPTH 14100		PERF.13450 - 13498		
06	6180	X	5441	-0-	-739	-0-	-0-	5346	2	95	9	N	86	44	1			122
07	6386	X	5428	-0-	-958	-0-	-0-	5309	2	119	9	N	108	38	1			192
08	6386	X	5802	-0-	-584	-0-	-0-	5741	2	61	9	N	55	177	1			70
09	5640	X	5270	-0-	-370	-0-	-0-	5187	2	83	9	N	75	40	1			105
10	5828	X	4936	-0-	-892	-0-	-0-	4850	2	86	9	N	78	19	1			164
11	5610	X	4759	-0-	-851	-0-	-0-	4693	2	66	9	N	60	177	1			47

BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #:		2		RRCID -> 100447		COMPL. DATE 07/10/1995		TOTAL		DEPTH 18000		PERF.11894 - 12012		
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-

HAMILL ESTATE				WELL #:		1		RRCID -> 140785		COMPL. DATE 02/08/1992		TOTAL		DEPTH 14250		PERF.13166 - 13210		
06	7590	X	7384	-0-	-206	-0-	-0-	7231	2	153	9	N	139	214	1			112
07	7843	X	7516	-0-	-327	-0-	-0-	7388	2	128	9	N	116	51	1			177
08	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	-0-	8240	2	59	9	N	54	176	1			55
09	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	-0-	8034	2	141	9	N	128	58	1			125
10	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	-0-	8699	2	74	9	N	67	30	1			162
11	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	-0-	8135	2	91	9	N	83	177	1			68

HAMILL ESTATE				WELL #:		2		RRCID -> 155954		COMPL. DATE 08/26/1995		TOTAL		DEPTH 15206		PERF.15075 - 15132		
06	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	-0-	4713	2	53	9	N	48	38	1			140
07	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	-0-	5643	2	47	9	N	43	36	1			147
08	4867	X	4750	-0-	-117	-0-	-0-	4736	2	14	9	N	13					160
09	4981	X	4981	-0-	-0-	-0-	-0-	4915	2	66	9	N	60	183	1			37
10	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	-0-	5466	2	43	9	N	39	19	1			57
11	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	-0-	5259	2	57	9	N	52					109

BUSCH GAS UNIT 0/A				WELL #:		4LT		RRCID -> 157019		COMPL. DATE 07/17/1995		TOTAL		DEPTH 12369		PERF.12026 - 12050		
06	7289	X	1948	-0-	-5341	-0-	-0-	1889	2	59	9	Y	54	14	1			147
07	1754	X	1754	-0-	-0-	-0-	-0-	1737	2	17	9	Y	15	12	1			150
08	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	-0-	2041	2	8	9	Y	7					157
09	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	2	55	9	Y	50	172	1			35
10	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	-0-	1957	2	22	9	Y	20	7	1			48
11	1680	N	1628	-0-	-52	-0-	-0-	1609	2	19	9	Y	17					65

SWEENEY GU #2				WELL #:		1		RRCID -> 179756		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL		DEPTH 15500		PERF.13044 - 13104		
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	68	2	1	9	N	1	1	1			169
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	-0-	96	2	1	9	N	1	1	1			169
08	93	N	82	-0-	-11	-0-	-0-	82	2			N	-0-					169
09	73	N	73	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2	1	9	N	1	1	1			169
10	93	N	77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-					169
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	-0-	74	2			N	-0-					169

HAMILL GAS UNIT #1				WELL #:	2	RRCID -> 149628	COMPL.	DATE 11/25/1993	TOTAL DEPTH 12272	PERF.12200 - 12234
06	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1404	1	263 2 Y	33	33
07	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	1826	1	326 2 Y	47	80
08	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1304	1	261 2 Y	26	106
09	DLQ G-10	1436	-0-	1436	1436	1189	1	222 2 Y	23	129
10	DLQ G-10	1305	-0-	1305	2741	1083	1	198 2 Y	22	151
11	3000 N	1260	-0-	-1740	1001	1055	1	181 2 Y	22	173

MILTON, N. (13000)				//CONT.//		61759 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS						
PETROTX OPERATING, LLC				//CONT.//		660964													
GRAVES UNIT "B"				WELL #:		1	RRCID ->	149888	COMPL. DATE	01/22/1994	TOTAL	DEPTH	12234	PERF.11998	- 12030				
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	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	-0-	152	1	5553	2	Y	41						1259	
							45	9											
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	-0-	269	1	5746	2	Y	34		79	1			1214	
							37	9											
08	5890 X	5451	-0-	-439	-0-	-0-	198	1	5205	2	Y	44		79	1			1179	
							48	9											
09	DLQ G-10	4922	-0-	4922	4922	4922	42	1	4868	2	Y	11		67	1			1123	
							12	9											
10	DLQ G-10	5037	-0-	5037	9959	9959	206	1	4797	2	Y	31						1154	
							34	9											
11	14629 X	4670	-0-	-9959	-0-	-0-	34	1	4559	2	Y	70						1224	
							77	9											

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1				WELL #:		3	RRCID ->	174795	COMPL. DATE	06/05/1999	TOTAL	DEPTH	14185	PERF.13980	- 14006				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	DLQ G-10	355	-0-	355	355	355	97	2			Y	-0-						-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	355					Y	-0-						-0-	
11	355 N	-0-	-0-	-355	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1				WELL #:		4	RRCID ->	175119	COMPL. DATE	06/25/1999	TOTAL	DEPTH	13973	PERF.14367	- 14393				
06	4170 X	3927	-0-	-243	-0-	-0-	3899	2	28	9	Y	25						592	
07	4309 X	3992	-0-	-317	-0-	-0-	3929	2	63	9	Y	57						649	
08	4309 X	3967	-0-	-342	-0-	-0-	3943	2	24	9	Y	22						671	
09	DLQ G-10	3682	-0-	3682	3682	3682	3661	2	21	9	Y	19						690	
10	DLQ G-10	3779	-0-	3779	7461	7461	3751	2	28	9	Y	25						715	
11	10942 X	3481	-0-	-7461	-0-	-0-	3453	2	28	9	Y	25						740	

MOHAT (3300)						62373 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO						
SUE-ANN OPERATING, L.C.						828352													
SHERIDAN, H. D. NO. 1				WELL #:		1	RRCID ->	284720	COMPL. DATE	01/31/2018	TOTAL	DEPTH	9770	PERF. 4141	- 4151				
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-	

MOORES (YEGUA EY-2)						62725 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND						
CML EXPLORATION, LLC						120648													
MOORE, J. M., ET AL				WELL #:		99	RRCID ->	007428	COMPL. DATE	07/27/1953	TOTAL	DEPTH	7700	PERF. 7192	- 7236				
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-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MOORE, J. M. ET AL				WELL #:		178	RRCID ->	069676	COMPL. DATE	01/07/1977	TOTAL	DEPTH	7162	PERF. N/A					
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	DLQ G-10	-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-	

MOORES (YEGUA EY-2)		//CONT.//		62725 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648									
MOORE, J. M.		WELL #:		189	RRCID -> 162712		COMPL. DATE	01/18/1997	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7826 - 7840		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 6700)				62725 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M.		WELL #:		43	RRCID -> 007423		COMPL. DATE	11/26/1935	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6675 - 6690		
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-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7300)				62725 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M.		WELL #:		49	RRCID -> 007431		COMPL. DATE	03/15/1968	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3043 - 3051		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7400)				62725 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		66	RRCID -> 007435		COMPL. DATE	02/21/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7458 - 7503		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MOORES (YEGUA 7600)				62725 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
CML EXPLORATION, LLC				120648									
MOORE, J. M., ET AL		WELL #:		67	RRCID -> 007437		COMPL. DATE	11/24/1949	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7606 - 7687		
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-				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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MOORES ORCHARD			62739 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648						
MOORE, J. M., ET AL			WELL #: 58	RRCID -> 007434	COMPL. DATE 02/16/1982	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7587 - 7600	
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	14B2 EXT	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-
MOORE, J.M. ETAL			WELL #: 197	RRCID -> 112697	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MOORES ORCHARD*			62739 002	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648						
MOORE, J. M., ETAL			WELL #: 92	RRCID -> 049377	COMPL. DATE 08/12/1998	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6607 - 6629	
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-
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 159	RRCID -> 059013	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
MOORES ORCHARD (WILCOX)			62739 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND			
CARTER-LANGHAM, INC.			138630						
FREUDENSprung			WELL #: 2	RRCID -> 121488	COMPL. DATE 05/23/1986	TOTAL DEPTH	14300	PERF. 12257 - 12650	
06	6600	5586	-0-	-1014	-0-	1000 188 9	4398 2	N 171 171 2	27
07	6820	1805	-0-	-5015	-0-	1000 1	805 2	N -0-	27
08	6820	6204	-0-	-616	-0-	1000 1	5204 2	N -0-	27
09	8450	7525	-0-	-925	-0-	1000 193 9	6332 2	N 175 175 2	27
10	5766 #	3072	-0-	-2694	-0-	1000 1	2072 2	N -0-	27
11	6000 #	5656	-0-	-344	-0-	1000 1	4656 2	N -0-	27
MOORES ORCHARD (YEGUA 2)			62739 540	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC			120648						
MOORE			WELL #: 9C	RRCID -> 102333	COMPL. DATE 09/20/1982	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7951 - 7963	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

MOORES ORCHARD (YEGUA 2)		//CONT.//		62739 540	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND			
CML EXPLORATION, LLC		//CONT.//		120648						
MOORE		WELL #:		12T	RRCID -> 117503	COMPL. DATE 07/22/1985	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7798	-	7815
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
MORELAND RANCH (7875 COOK MTN.)				62849 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
OBLAEN RESOURCES LLC				617546						
MORELAND ET AL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 282913	COMPL. DATE 04/07/2017	TOTAL DEPTH 8389	PERF. 7912	-	7966
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
PLUGGED AND ABANDONED 01/25/2024										
MOSS BLUFF, NORTH				63159 001	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926						
GALLOWAY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID -> 214064	COMPL. DATE 11/02/2006	TOTAL DEPTH 14900	PERF.14709	-	14796
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		115
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		120
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		125
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		130
MOSS BLUFF, NW. (10600)				63161 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY			
JOY RESOURCES, INC.				447952						
MARIALLAN		WELL #:		2FL	RRCID -> 198085	COMPL. DATE 05/20/2022	TOTAL DEPTH 11386	PERF. 9436	-	9444
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID -> 209002	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 10724	PERF.10442	-	10500
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)				63192 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY							
MBX OPERATING LLC				101199										
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 140085	COMPL. DATE 09/06/1957	TOTAL DEPTH 6848	PERF. 6596	-	6602			
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)					63196 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LIBERTY				
MBX OPERATING LLC					101199							
DAVIS, SWILLEY					WELL #:	1	RRCID -> 086941	COMPL. DATE 02/13/1980	TOTAL DEPTH 6855	PERF. 6486	-	6544
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)				63197 250	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: LIBERTY		
MBX OPERATING LLC				101199							
VINSON, P. E.				WELL #:	4	RRCID -> 191313	COMPL. DATE 06/15/1975	TOTAL DEPTH	6981	PERF. 6890	- 6893
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)				63239 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.				253162									
MOSSY GROVE GAS UNIT #1				WELL #:		1		RRCID -> 036327		COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A	
06	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	32	1	1222	3	N	-0-		25
07	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	33	1	1455	3	N	-0-		25
08	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	31	1	1212	3	N	-0-		25
09	922 N	922	-0-	-0-	-0-	30	1	892	3	N	-0-		25
10	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	30	1	1092	3	N	-0-		25
11	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	29	1	984	3	N	-0-		25

WASH-MCADAMS				WELL #:	3HR	RRCID -> 186321	COMPL.	DATE 06/20/2001	TOTAL	DEPTH 12415	PERF.12028	- 20322	
06	690 N	543	-0-	-147	-0-	13	1	512	3	N	12		152
						5	4	13	9				
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	33	1	1461	3	N	21		173
						9	4	23	9				
08	825 N	825	-0-	-0-	-0-	20	1	804	3	N	-0-		173
						1	4						
09	540 N	521	-0-	-19	-0-	17	1	502	3	N	-0-		173
						2	4						
10	713 N	598	-0-	-115	-0-	15	1	545	3	N	27	181 1	19
						8	4	30	9				
11	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-		19

MOSSY GROVE (GLEN ROSE) EOG RESOURCES, INC. WORSHAM UNIT				//CONT.// 63239 660 //CONT.// 253162 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALKER						
						RRCID -> 189848		COMPL. DATE 05/14/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11442 - 19860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-		71 5	1 4	2691	3	N	-0-					25
07	3100 N	3362	-0-	262	262			74 5	1 4	3283	3	N	-0-					25
08	3048 N	2786	-0-	-262	-0-			68 5	1 4	2713	3	N	-0-					25
09	2580 N	1927	-0-	-653	-0-			62 13	1 4	1852	3	N	-0-					25
10	2666 X	2210	-0-	-456	-0-			59 13	1 4	2138	3	N	-0-					25
11	2580 X	2339	-0-	-241	-0-			67 13	1 4	2259	3	N	-0-					25
RIBEYE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 191426		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH		N/A PERF.11826 - 17233						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
TANQUERAY UNIT				WELL #: 1RE		RRCID -> 193240		COMPL. DATE 12/11/2002		TOTAL DEPTH		N/A PERF.13481 - 21295						
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-		5 240	1 4	5976 20	3 9	N	18					194
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-		5 232	1 4	5150 31	3 9	N	28					222
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	-0-		5 184	1 4	5658 17	3 9	N	15					237
09	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	-0-		5386 18	3 9	250	4	N	16					253
10	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	-0-		5311 52	3 9	251	4	N	47	200	1			100
11	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	-0-		4992 26	3 9	273	4	N	24					124
MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC SRUBAR, DOROTHY				63277 500 263648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
						RRCID -> 127749		COMPL. DATE 06/04/1988		TOTAL DEPTH		8050 PERF. 7840 - 7854						
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	-0-		163 6	1 9	1538	2	N	5					28
07	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	-0-		169 4	1 9	1429	2	N	4					32
08	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	-0-		197	1	1684	2	N	-0-					32
09	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	-0-		225	1	1743	2	N	-0-					32
10	1612 N	1423	-0-	-189	-0-	-0-		156	1	1267	2	N	-0-					32
11	1650 N	1457	-0-	-193	-0-	-0-		168	1	1289	2	N	-0-					32

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC ZBORIL, HENRY														
//CONT.// 63277 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
//CONT.// 263648														
WELL #: 1 RRCID -> 130032 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	126 3 9	1 1190	2	N	3			74	
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	123 2 9	1 1041	2	N	2			76	
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	156 1	1 1337	2	N	-0-			76	
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	181 1	1 1404	2	N	-0-			76	
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	133 2 9	1 1083	2	N	2			78	
11	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	139 1 9	1 1068	2	N	1			79	
NAISER, J.E. ESTATE														
WELL #: 2 RRCID -> 131991 COMPL. DATE 08/31/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861														
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	535 77 9	1 5033	2	N	70	165 1		34	
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	539 70 9	1 4552	2	N	64			98	
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	658 81 9	1 5635	2	N	74	160 1		12	
09	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	782 88 9	1 6060	2	N	80			92	
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	494 75 9	1 4005	2	N	68			160	
11	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	501 52 9	1 3851	2	N	47	160 1		47	
NAISER, J. E. ESTATE														
WELL #: 1 RRCID -> 133342 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685														
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	374 2 9	1 3516	2	N	2			107	
07	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	358 1	1 3025	2	N	-0-			107	
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	448 2 9	1 3836	2	N	2			109	
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	500 1 9	1 3871	2	N	1			110	
10	3565 X	3200	-0-	-365	-0-	351 2 9	1 2847	2	N	2			112	
11	3450 X	3396	-0-	-54	-0-	391 1	1 3005	2	N	-0-			112	
NAISER, J. E. ESTATE														
WELL #: 4 RRCID -> 133377 COMPL. DATE 03/10/1990 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838														
06	5970 X	5449	-0-	-521	-0-	523 1	1 4926	2	N	-0-			12	
07	6169 X	4926	-0-	-1243	-0-	521 1	1 4405	2	N	-0-			12	
08	6169 X	5029	-0-	-1140	-0-	526 1	1 4503	2	N	-0-			12	
09	5460 X	3351	-0-	-2109	-0-	383 1	1 2968	2	N	-0-			12	
10	5642 X	5442	-0-	-200	-0-	597 1	1 4845	2	N	-0-			12	
11	5460 X	4822	-0-	-638	-0-	555 1	1 4267	2	N	-0-			12	
RICHTER														
WELL #: 1 RRCID -> 148926 COMPL. DATE 02/19/1994 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000														
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	106 22 9	1 1523	2	N	20			148	
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	102 89 9	1 1472	2	N	81			229	
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	130 77 9	1 1592	2	N	70	177 1		122	
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	136 53 9	1 1466	2	N	48			170	
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	143 41 9	1 1484	2	N	37			207	
11	1740 N	1468	-0-	-272	-0-	120 42 9	1 1306	2	N	38			245	

MOTT SLOUGH (YEGUA)			//CONT.//		63277 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC			//CONT.//		263648											
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100		PERF. 7900 - 7971				
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		3000 N	3696	-0-	696	2135		355	1	3341	2	N	-0-			53
07		5531 X	3396	-0-	-2135	-0-		359	1	3037	2	N	-0-			53
08		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		438	1	3755	2	N	1			54
								1	9							
09		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-		478	1	3703	2	N	-0-			54
10		3383 X	3383	-0-	-0-	-0-		371	1	3012	2	N	-0-			54
11		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-		354	1	2721	2	N	-0-			54
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7865 - 7904				
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-
VIPER S.W.D., LLC			886209													
STOVALL, GUY F. TRUST			WELL #:		2	RRCID -> 149968		COMPL. DATE 06/02/1994		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7896 - 7966				
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			145
PLUGGED AND ABANDONED			12/28/2023													
MUSTANG CREEK (YEGUA 6270)			64086 512		ASSOCIATED			49B			CNTY: COLORADO					
SEVENBAR RESOURCES, LLC			767838													
WILLIAM E. ALLEN			WELL #:		1	RRCID -> 247710		COMPL. DATE 08/29/1976		TOTAL DEPTH 6815		PERF. 6221 - 6227				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MUSTANG CREEK (3950)			64086 650		NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO					
VAQUERO OPERATING			882776													
SHIMEK SWD			WELL #:		1	RRCID -> 174502		COMPL. DATE 08/29/1999		TOTAL DEPTH 4315		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-

MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. LEVIGNE												64154 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 1												RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12104 - 12134			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS		* *	EOM BALANCE					
								AMT CODE	AMT CODE				AMT CODE	AMT CODE							
06	23638 X	23638	-0-	-0-	-0-	300	1	23055	2	N		257	374	1	1 8	154					
07	24543 X	24543	-0-	-0-	-0-	283	9	23930	2	N		275	174	1	1 8	254					
08	24608 X	24608	-0-	-0-	-0-	310	1	24011	2	N		261	343	1		172					
09	23640 X	22086	-0-	-1554	-0-	287	9	21511	2	N		250	182	1	1 8	239					
10	24428 X	20325	-0-	-4103	-0-	300	1	19787	2	N		207	177	1		269					
11	23820 X	19995	-0-	-3825	-0-	275	9	19447	2	N		225	183	1		311					
						310	1														
						228	9														
						300	1														
						248	9														

NADA (FRI0 3640) VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT												64310 400 887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1 T												RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948			
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-					

NADA (FRI0 3970) EVEREST RESOURCE COMPANY BAPTIST												64310 500 252057		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1												RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N		-0-				-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N		-0-				-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N		-0-				-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N		-0-				-0-					
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711				N		-0-				-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711				N		NO RPT				-0-					

NADA (FRI0 4100) MOSAIC OIL LLC STOVALL												64310 550 589978		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1												RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N		NO RPT				-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N		NO RPT				-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N		NO RPT				-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N		NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N		NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867				N		NO RPT				-0-					

NADA (MIOCENE 3200) VT VISTATEX ENERGY LLC TURNER, R. GAS UNIT												64310 700 887723		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
WELL #: 1 C												RRCID -> 221777		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3222 - 3236			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT				-0-					

NADA (WILCOX 9700 FB 3) VIPER S.W.D., LLC GOLD				64310 850 886209		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
WELL #:				1		RRCID -> 234173		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9765 - 9778					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
NADA, SW. (4300) MOSAIC OIL LLC AMMANN				64317 600 589978		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
WELL #:				1		RRCID -> 173561		COMPL. DATE 06/01/1999		TOTAL DEPTH 4516		PERF. 4339 - 4341					
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-
NANCE (FRIO 9600) PONDEROSA OIL & GAS, LLC NORRIS				64423 075 670093		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1D		RRCID -> 295071		COMPL. DATE 05/14/2023		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3763 - 3783					
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-
NANCE (TEX-MISS # 3) PONDEROSA OIL & GAS, LLC NORRIS				64423 500 670093		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				1		RRCID -> 295268		COMPL. DATE 07/20/2024		TOTAL DEPTH 10802		PERF. 9531 - 9590					
06	23288	22051	-0-	-1237	-0-	-0-	21829	3	222	9	N	202					428
07	15035	21662	-0-	6627	-0-	-0-	21588	3	74	9	N	67					495
08	23237	19136	-0-	-4101	-0-	-0-	19070	1	66	9	N	60					555
09	14550	16963	-0-	2413	-0-	2413	16908	3	55	9	N	50	180	1			425
*10	22830	17726	-0-	-5104	-0-	-0-	17674	3	52	9	N	47					472
11	14550	NO RPT	-0-	-14550	-0-	-0-					N	NO RPT					472
BUNK				WELL #:		1		RRCID -> 300126		COMPL. DATE 05/31/2025		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9637 - 9645			
06	0	17430	-0-	17430	17430	17237	3	193	9	N	175						175
07	0	9970	-0-	9970	27400	9884	3	86	9	N	78						200
08	13750	22876	-0-	9126	36526	22678	3	198	9	N	180		53	1			15
09	16500	23411	-0-	6911	43437	23227	3	184	9	N	167						182
*10	75931	23566	-0-	-52365	-0-	-0-	23351	3	215	9	N	195	175	1			202
11	16500	21239	-0-	4739	4739	21063	3	176	9	N	160		180	1			182
NANCE (TEX-MISS # 5) PONDEROSA OIL & GAS, LLC NORRIS				64423 625 670093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
WELL #:				2		RRCID -> 294260		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9644 - 9650					
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	94	1			-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/25/2025																	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)										64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
AMRWR, LLC										102699									
DUTY UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 194913	COMPL. DATE 11/29/2005	TOTAL DEPTH 14830	PERF.14948	- 18106		
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	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-	
CARR RESOURCES, INC.										135180									
GLADIATOR										WELL #:		1	RRCID -> 191566	COMPL. DATE 07/24/2002	TOTAL DEPTH N/A	PERF.15310	- 19586		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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 OIL & GAS OPERATING LLC										521544									
PRAIRIE HILL OL										WELL #:		1HL	RRCID -> 159081	COMPL. DATE 04/05/1996	TOTAL DEPTH 18947	PERF.13935	- 18947		
06	2850 X		2728	-0-	-122	-0-	2728	2				N	-0-					-0-	
07	3139 X		3139	-0-	-0-	-0-	3139	2				N	-0-					-0-	
08	3069 X		2953	-0-	-116	-0-	2953	2				N	-0-					-0-	
09	2970 X		2934	-0-	-36	-0-	2934	2				N	-0-					-0-	
10	3131 X		3043	-0-	-88	-0-	3043	2				N	-0-					-0-	
11	3030 X		2877	-0-	-153	-0-	2877	2				N	-0-					-0-	
MIKEL OL										WELL #:		1HL	RRCID -> 159090	COMPL. DATE 03/23/1996	TOTAL DEPTH 19018	PERF.14029	- 19018		
06	6663 X		6663	-0-	-0-	-0-	6663	2				N	-0-					-0-	
07	6798 X		6798	-0-	-0-	-0-	6798	2				N	-0-					-0-	
08	6483 X		6483	-0-	-0-	-0-	6483	2				N	-0-					-0-	
09	6770 X		6770	-0-	-0-	-0-	6770	2				N	-0-					-0-	
10	6822 X		6822	-0-	-0-	-0-	6822	2				N	-0-					-0-	
11	6521 X		6521	-0-	-0-	-0-	6521	2				N	-0-					-0-	
KENNARD										WELL #:		2HL	RRCID -> 159868	COMPL. DATE 05/03/1996	TOTAL DEPTH 16448	PERF.12872	- 16448		
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-	
RISIEN DL										WELL #:		1HL	RRCID -> 159938	COMPL. DATE 06/19/1996	TOTAL DEPTH 16678	PERF.12230	- 16678		
06	630 N		525	-0-	-105	-0-	525	2				N	-0-					-0-	
07	628 N		628	-0-	-0-	-0-	628	2				N	-0-					-0-	
08	603 N		603	-0-	-0-	-0-	603	2				N	-0-					-0-	
09	540 N		525	-0-	-15	-0-	525	2				N	-0-					-0-	
10	620 N		536	-0-	-84	-0-	536	2				N	-0-					-0-	
11	570 N		525	-0-	-45	-0-	525	2				N	-0-					-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GRIMES										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
NEUMANN UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	167550	COMPL. DATE	07/10/1997	TOTAL	DEPTH	18660	PERF.	14346 - 14873
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	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-						-0-				
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						-0-				
08	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-						-0-				
09	30 N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-						-0-				
10	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-						-0-				
11	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2			N	-0-						-0-				
EBERLE UNIT											WELL #:	2	RRCID ->	167861	COMPL. DATE	01/26/1998	TOTAL	DEPTH	18350	PERF.	14762 - 18350
06	4410 X	2750	-0-	-1660	-0-	2750	2			N	-0-						-0-				
07	4557 X	4035	-0-	-522	-0-	4035	2			N	-0-						-0-				
08	4557 X	3572	-0-	-985	-0-	3572	2			N	-0-						-0-				
09	4110 X	340	-0-	-3770	-0-	340	2			N	-0-						-0-				
10	4247 X	3107	-0-	-1140	-0-	3107	2			N	-0-						-0-				
11	3900 X	502	-0-	-3398	-0-	502	2			N	-0-						-0-				
ALLEN FARMS											WELL #:	2H	RRCID ->	178515	COMPL. DATE	05/15/2000	TOTAL	DEPTH	17122	PERF.	13764 - 16902
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-				
WELLMAN											WELL #:	3G	RRCID ->	185584	COMPL. DATE	09/10/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12850 - 16876
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-				
MOODY											WELL #:	2G	RRCID ->	186110	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	12156 - 16957
06	1380 N	775	-0-	-605	-0-	774	2	1	9	N	1	1	8				23				
07	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2093	2	1	9	N	1	1	8				23				
08	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1416	2	2	9	N	2	2	8				23				
09	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-						23				
10	1829 N	1393	-0-	-436	-0-	1392	2	1	9	N	1	1	8				23				
11	1380 N	1341	-0-	-39	-0-	1340	2	1	9	N	1	1	8				23				
STANTON											WELL #:	1G	RRCID ->	188193	COMPL. DATE	12/31/2001	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	13524 - 18020
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				
WITT UNIT											WELL #:	1	RRCID ->	190120	COMPL. DATE	09/24/2001	TOTAL	DEPTH	19810	PERF.	14035 - 18920
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT						-0-				
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT						-0-				
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT						-0-				
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT						-0-				
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT						-0-				
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572					N	NO RPT						-0-				

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
GLOVER WELL #: 1H RRCID -> 192287 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 16414 PERF.13078 - 17925															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (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	270 N	183	-0-	-87	-0-	183	2			N	-0-				58
07	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-				58
08	155 N	150	-0-	-5	-0-	150	2			N	-0-				58
09	180 N	76	-0-	-104	-0-	76	2			N	-0-	58	6		-0-
10	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-				-0-
11	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-				-0-
SALVAGGIO WELL #: 1H RRCID -> 192756 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 18008 PERF.14066 - 19135															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
ROTELLO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198634 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 13171 PERF.13035 - 16061															
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUGGER-SMITH UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 201120 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12395 - 16966															
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-
ALLEN-DANSBY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 224957 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 14753 PERF.11880 - 16250															
06	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	450	1	1031	2	N	-0-				105
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	991	2	7	9	N	6	1	8		110
08	1519 N	1125	-0-	-394	-0-	1121	2	4	9	N	4	1	8		113
09	1470 N	864	-0-	-606	-0-	856	2	8	9	N	7				120
10	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1123	2	25	9	N	23	1	8		142
11	1080 N	1008	-0-	-72	-0-	999	2	9	9	N	8				150
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150															
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-				-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2			N	-0-				-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210	2			N	-0-				-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226	2			N	-0-				-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-				-0-
11	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-				-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960															
06	1230 N	958	-0-	-272	-0-	207	1	751	2	N	-0-				-0-
07	1209 N	764	-0-	-445	-0-	764	2			N	-0-				-0-
08	1178 N	898	-0-	-280	-0-	898	2			N	-0-				-0-
09	960 N	229	-0-	-731	-0-	229	2			N	-0-				-0-
10	775 N	205	-0-	-570	-0-	205	2			N	-0-				-0-
11	3000 N	3385	-0-	385	-0-	3385	2			N	-0-				-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//										64616 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GRIMES		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544									
ALLEN, HENRY L.										WELL #:	1RE	RRCID ->	249251	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL	DEPTH	14288	PERF.10930 - 15180
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD		AMT	CODE	BALANCE				
06		720 N	235	-0-	-485	-0-	235	2			N	-0-			122				
07		930 N	242	-0-	-688	-0-	242	2			N	-0-			122				
08		284 N	284	-0-	-0-	-0-	283	2		1 9	N	-0-	1		123				
09		240 N	214	-0-	-26	-0-	214	2			N	-0-			123				
10		676 N	676	-0-	-0-	-0-	663	2		13 9	N	-0-	12		135				
11		270 N	119	-0-	-151	-0-	118	2		1 9	N	-0-	1		136				
MARRS-QUINN UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	250811	COMPL. DATE	06/16/2009	TOTAL	DEPTH	15875	PERF.12137 - 15875
06		2010 N	1803	-0-	-207	-0-	1803	2			N	-0-			-0-				
07		2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920	2			N	-0-			-0-				
08		2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879	2			N	-0-			-0-				
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	2			N	-0-			-0-				
10		1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1914	2			N	-0-			-0-				
11		1830 N	1816	-0-	-14	-0-	1816	2			N	-0-			-0-				
REDBUD E & P, INC.										696678									
LAMPE OL										WELL #:	1H	RRCID ->	159022	COMPL. DATE	03/16/1996	TOTAL	DEPTH	19197	PERF.14467 - 19197
06		1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-			-0-				
07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	957	2			N	-0-			-0-				
08		856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2			N	-0-			-0-				
09		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-			-0-				
10		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-			-0-				
*11		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	2			N	-0-			-0-				
BLUEBELL UNIT										WELL #:	2	RRCID ->	162354	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL	DEPTH	18423	PERF.14930 - 18423
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-				
RICKS										WELL #:	1H	RRCID ->	180657	COMPL. DATE	12/07/2000	TOTAL	DEPTH	17552	PERF.13988 - 18754
06		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-			-0-				
07		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	2			N	-0-			-0-				
08		1147 N	1063	-0-	-84	-0-	1063	2			N	-0-			-0-				
09		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-			-0-				
10		1395 N	921	-0-	-474	-0-	921	2			N	-0-			-0-				
11		1020 N	932	-0-	-88	-0-	932	2			N	-0-			-0-				
BECKER UNIT										WELL #:	1RE	RRCID ->	182283	COMPL. DATE	08/19/2000	TOTAL	DEPTH	17511	PERF.13985 - 17855
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-				

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678									
SCHULTE WELL #: 2H RRCID -> 182989 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM 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-
BROWN WELL #: 2G RRCID -> 186112 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143									
06	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-
07	155 N	116	-0-	-39	-0-	116	2	N	-0-
08	124 N	79	-0-	-45	-0-	79	2	N	-0-
09	212 N	212	-0-	-0-	-0-	212	2	N	-0-
10	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2	N	-0-
11	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2592	2	N	-0-
HOLLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187113 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302									
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-
07	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459	2	N	-0-
08	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475	2	N	-0-
09	420 N	382	-0-	-38	-0-	382	2	N	-0-
10	471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2	N	-0-
11	450 N	426	-0-	-24	-0-	426	2	N	-0-
YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188057 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587									
06	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2	N	-0-
07	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2	N	-0-
08	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2	N	-0-
09	1140 N	699	-0-	-441	-0-	699	2	N	-0-
10	1178 N	840	-0-	-338	-0-	840	2	N	-0-
11	1140 N	783	-0-	-357	-0-	783	2	N	-0-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 WILKIN, MABEL WELL #: 7HL RRCID -> 162949 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931									
06	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-
WILKINS "A" WELL #: 4HL RRCID -> 189943 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364									
06	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	2	N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12	2	N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
11	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GRIMES						
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566																	
MILLICAN-GLENN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 247004 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200																	
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	9	N		3	-0-	-6		-0-		3	2		N	-0-			155
07	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			155
08	2	N		2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-			155
09	3	N		-0-	-0-	-3		-0-					N	-0-			155
10	2	N		2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-			155
11	2	N		2	-0-	-0-		-0-		2	2		N	-0-			155
NEEDVILLE (FRIO 5180) 64793 585 ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: FORT BEND						
ATLAS OPERATING LLC 036587																	
MIDDLEBROOK-KULCAK WELL #: 1 RRCID -> 286740 COMPL. DATE 03/09/2019 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5224 - 5230																	
06	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
07	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
08	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
09	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
10	0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			2
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			2
NEEDVILLE, NE (10,320 COOK MTN) 64796 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: FORT BEND						
OBLAEN RESOURCES LLC 617546																	
KASPAREK ET AL WELL #: 1 RRCID -> 208424 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10481 - 10506																	
06	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			105
07	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			105
08	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			105
09	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			105
10	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			105
11	0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			105
NELSON-SILSBEE (3690) 64904 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: HARDIN						
NECHES TRANSPORT INC. 601854																	
BP FEE SWD WELL #: 1 RRCID -> 245408 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 4886 - 4900																	
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-
NELSONVILLE (WILCOX 9,000) 64918 329 ASSOCIATED ONE WELL											CNTY: AUSTIN						
HICKS EXPLORATION, LLC 102036																	
MIKESKA WELL #: 2 RRCID -> 235116 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904																	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

NELSONVILLE (WILCOX 10,400)													64918 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN				
MAGNUM PRODUCING, LP													521516										
MIKESKA, JERRY													WELL #:		1	RRCID -> 164970		COMPL. DATE 08/21/1997		TOTAL DEPTH 10596		PERF.10468 - 10484	
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		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-					210 13 9	5375 2	N		12					187			
07		6907 X	6907	-0-	-0-	-0-					217 1 9	6472 2	N		198		190 1			195			
08		5649 X	5649	-0-	-0-	-0-					218 1 9	5406 2	N		55					250			
09		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-					61 1 9	5493 2	N		64		191 1			123			
*10		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-					70 1 9	4467 2	N		72					195			
11		3450 X	NO RPT	-0-	-3450	-0-					79 1 9		N		NO RPT					195			

NELSONVILLE (9100)													64918 582		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN				
MAG EXPLORATION LLC													102971										
SUROVIK, FRANK													WELL #:		1	RRCID -> 295393		COMPL. DATE 05/10/2006		TOTAL DEPTH 11082		PERF. 9428 - 9434	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-					-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-			

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)													65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
OLIPDP II, LLC													100467										
MILLER, EDNA P. GAS UNIT NO. 1													WELL #:		1	RRCID -> 172994		COMPL. DATE 03/28/1999		TOTAL DEPTH 14180		PERF.10130 - 10146	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

MILLER, EDNA P. GAS UNIT													WELL #:		4	RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9216 - 9228	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			

MILLER, EDNA P. GAS UNIT													WELL #:		5	RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9171 - 9183	
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	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-					-0-			

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)			//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC			//CONT.//		100467												
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 182091		COMPL. DATE 03/19/2001		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9226	-	9236			
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	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	H15	VIOL	-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-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 184770		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL	DEPTH 12200	PERF. 9292	-	10198			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9082	-	9090			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL	DEPTH 11435	PERF. 10120	-	10703			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
AMRWR, LLC			102699														
WEST, WESLEY			WELL #:		8	RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL	DEPTH 9560	PERF. 9198	-	9284			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GEOPETRA PARTNERS, LLC			300824														
MILLER, EDNA P.			WELL #:		2	RRCID -> 162926		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL	DEPTH 11950	PERF. 10094	-	10110			
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					53
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					53

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.// 65080 150		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK									
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.// 300824															
WEST, WESLEY		WELL #: 5		RRCID -> 167553		COMPL. DATE 01/01/1998		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8280 - 8286									
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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WESLEY WEST UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167585		COMPL. DATE 07/08/1997		TOTAL DEPTH 8632 PERF. 8554 - 8570									
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
TEXACO/WEST LUMBER CO. FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 167996		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9198 - 9208									
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WEST, WESLEY		WELL #: 6		RRCID -> 175343		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9226 - 9250									
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-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-
WEST, WESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106									
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					95
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					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
MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10190 - 10206									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.)		//CONT.//		65080 150	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
GEOPETRA PARTNERS, LLC		//CONT.//		300824					
WEST, WESLEY		WELL #:		7	RRCID -> 183976	COMPL. DATE 08/26/2000	TOTAL DEPTH 11330	PERF. 9250 - 9257	
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-		75
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		75
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		75
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		75

WEST, WESLEY		WELL #:		10	RRCID -> 183978	COMPL. DATE 01/20/2001	TOTAL DEPTH 8890	PERF. 8702 - 8751	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WEST, WESLEY		WELL #:		9	RRCID -> 187339	COMPL. DATE 01/23/2008	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 12060 - 12080	
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

UPLAND OPERATING, LLC		878942							
STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		1	RRCID -> 190061	COMPL. DATE 04/12/2002	TOTAL DEPTH 11768	PERF. 10240 - 10256	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

STATE OF TEXAS M-100530		WELL #:		3	RRCID -> 235877	COMPL. DATE 01/29/2008	TOTAL DEPTH 11684	PERF. 10348 - 10676	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		60
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		60

NEW TAITON (FRIO 3780)		65227 280			NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON	
MOAIC OIL LLC		589978							
SCHOELMAN, EVELYN		WELL #:		1	RRCID -> 158771	COMPL. DATE 03/28/1996	TOTAL DEPTH 5118	PERF. 3606 - 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-

NEW TAITON (FRIO 4600)															65227 300					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.															297089																			
REYNOLDS "B"															WELL #: 8					RRCID -> 168703					COMPL. DATE 04/02/1998					TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4686 - 4689				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT	(I) MONTHLY STATUS	(L) STATUS	(CODE) (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
NEW TAITON (MEEK)															65227 390					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON				
WAGNER OIL COMPANY															891175																			
SCHUMAKER															WELL #: 3 L					RRCID -> 188845					COMPL. DATE 12/13/2001					TOTAL DEPTH 13060 PERF. 12365 - 12395				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-	-0-									-0-						
NEW TAITON (WILCOX)															65227 722					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: WHARTON				
FAULCONER ENERGY, LLC															263648																			
PRYOR TRUST															WELL #: A 1					RRCID -> 183996					COMPL. DATE 05/22/2001					TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10915 - 10930				
06	1860 N	1230	-0-	-0-	-630	-0-	-0-	153 4	1 9	1073	2	N	4					96																
07	1767 N	901	-0-	-0-	-866	-0-	-0-	111 2	1 9	788	2	N	2					98																
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	156 1	1 9	1244	2	N	1					99																
09	1230 N	1169	-0-	-0-	-61	-0-	-0-	159 1	1 9	1010	2	N	-0-					99																
10	899 N	151	-0-	-0-	-748	-0-	-0-	21 1	1 9	130	2	N	-0-					99																
11	1350 N	530	-0-	-0-	-820	-0-	-0-	50 1	1 9	480	2	N	-0-					99																
WAGNER OIL COMPANY															891175																			
SCHUMAKER															WELL #: 3 U					RRCID -> 188842					COMPL. DATE 02/28/2003					TOTAL DEPTH 13060 PERF. 10938 - 11492				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
SCHUMAKER															WELL #: 4					RRCID -> 199192					COMPL. DATE 11/25/2003					TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10904 - 10988				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
SCHUMAKER															WELL #: 5					RRCID -> 203754					COMPL. DATE 08/11/2004					TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10778 - 10885				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-	-0-		-0-										-0-						

NEW TAITON (7215)				65227 860		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926													
MONAHAN				WELL #:		1		RRCID -> 185228		COMPL. DATE 08/21/2001		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7138 - 7146			
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-						N	-0-					60
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				65248 075	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
LUCKY LAD ENERGY, LLC				512179					
B. P. FEE				WELL #:	1	RRCID -> 213299	COMPL. DATE 02/01/2007	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9780 - 10702
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	212
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	212

OMEGA ENERGY, LLC ROBERT SPIESS				622657	WELL #:	RRCID -> 119736	COMPL. DATE 10/01/1985	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9860 - 9874
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				07/18/2018					

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP				674803					
FENNER				WELL #:	RRCID -> 259533	COMPL. DATE 05/28/2009	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 9934 -	9944
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		452
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		452
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		452
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		452
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		452
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		452
PLUGGED AND ABANDONED				07/05/2018					

STRAND ENERGY, L.C. RICHTER-LOEWE				WELL #:	824758 3	RRCID -> 203107	COMPL. DATE 09/09/2020	TOTAL DEPTH 10811	PERF.10393 - 10547
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	667 573 9	10027 3 N	521 354 1	415
07	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	700 473 9	10679 3 N	430 540 1	305
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	660 454 9	9158 3 N	413 570 1	148
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	668 384 9	9861 3 N	349 177 1	320
10	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	675 394 9	9614 3 N	358 360 1	318
11	10024 X	10024	-0-	-0-	-0-	654 407 9	8963 3 N	370 366 1	322

NEW ULM (LWR WILCOX CONS.)				//CONT.// 65248 075		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758		WELL #: 2		RRCID -> 214202		COMPL. DATE 10/13/2021		TOTAL DEPTH 10817		PERF. 9531 - 9704			
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
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			61	1	1065	3	N	39				275
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-			43	9	1075	3	N	30	169	1		136
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-			61	1	1057	3	N	34				170
09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-			33	9	1074	3	N	37				207
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-			66	1	1094	3	N	40				247
11	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-			41	9	1046	3	N	76	189	1		134
								66	1								
								84	9								
SCHILLER				WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10228 - 10492					
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-			537	1	6494	3	N	133	176	1		284
07	5642 X	5287	-0-	-355	-0-			146	9	4591	3	N	164	260	1		188
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-			516	1	4927	3	N	112	178	1		122
09	5460 X	2189	-0-	-3271	-0-			180	9	1368	3	N	35				157
10	5642 X	4873	-0-	-769	-0-			678	1	3277	3	N	193	263	1		87
11	5460 X	4855	-0-	-605	-0-			123	9	4193	3	N	120				207
								782	1								
								39	9								
								1384	1								
								212	9								
								530	1								
								132	9								
GEORGE B.				WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 10351 - 10358					
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-			112	1	1352	3	N	127				232
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			140	9	1305	3	N	162	204	1		190
08	1395 N	1376	-0-	-19	-0-			147	1	1074	3	N	141	179	1		152
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-			155	9	908	3	N	110	175	1		87
10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-			520	1	1032	3	N	167	27	1		227
*11	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-			121	9	1215	3	N	142	178	1		191
								436	1								
								184	9								
								153	1								
								156	9								
RICHTER-LOEWE				WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9723 - 9737					
06	3720 X	3403	-0-	-317	-0-			183	1	3173	3	N	43				218
07	3844 X	3397	-0-	-447	-0-			47	9	3182	3	N	31	177	1		72
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-			181	1	3530	3	N	110				182
09	3390 X	3319	-0-	-71	-0-			34	9	3100	3	N	34				216
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-			220	1	3286	3	N	45				261
11	3750 X	3252	-0-	-498	-0-			121	9	2989	3	N	68				329
								182	1								
								37	9								
								199	1								
								50	9								
								188	1								
								75	9								

NEW ULM (WILCOX 10500)			65248 780		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN										
LUCKY LAD ENERGY, LLC			512179																
B. P. FEE			WELL #:		2	RRCID ->	259547	COMPL. DATE	07/16/2007	TOTAL	DEPTH 11017	PERF. 4749 - 4893							
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
NEWTON (4000)			65393 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON										
84 ENERGY LLC			856467																
VASTAR			WELL #:		4R	RRCID ->	191537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 5394	PERF. 5268 - 5284							
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-	
VASTAR			WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL	DEPTH 5700	PERF. 5085 - 5280							
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-	
PURE RESOUCES A			WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH 5470	PERF. 5085 - 5310							
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-	
ARCO CALL			WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL	DEPTH 9916	PERF. 5050 - 5296							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
HEARTWOOD			WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH 5515	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-	

NIELS CARLSEN CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. CHURAN												65483 001 120479	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON					
WELL #:												2	RRCID -> 184159		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		5216	PERF. 5182	-	5186
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-							N	NO RPT					-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-					
NOACK COWHERD (SEG. B) ERNEST OPERATING COMPANY HODGE												65607 200 253480	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: LEE					
WELL #:												1	RRCID -> 077959		COMPL. DATE 05/31/1978		TOTAL DEPTH		3394	PERF. 3374	-	3394	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-		8	2				N	-0-					-0-					
07	31 N	12	-0-	-19	-0-		12	2				N	-0-					-0-					
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-		8	2				N	-0-					-0-					
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-		9	2				N	-0-					-0-					
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-		17	2				N	-0-					-0-					
11	8 N	-0-	-0-	-8	-0-							N	-0-					-0-					
JDA ENERGY, LLC GUTHRIE												427482	RRCID -> 067544		COMPL. DATE 06/25/1976		TOTAL DEPTH		3525	PERF. 3335	-	3342	
WELL #:												1											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18					
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18					
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18					
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18					
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					18					
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18					
NOACK COW HERD (3460) ERNEST OPERATING COMPANY NOACK, LEON												65607 500 253480	ASSOCIATED		49B			CNTY: LEE					
WELL #:												1	RRCID -> 071406		COMPL. DATE 02/10/1977		TOTAL DEPTH		3516	PERF. N/A			
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-		101	2				N	-0-					-0-					
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-		153	2				N	-0-					-0-					
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-		133	2				N	-0-					-0-					
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-		135	2				N	-0-					-0-					
10	121 R	121	-0-	-0-	-0-		121	2				N	-0-					-0-					
11	125 R	125	-0-	-0-	-0-		125	2				N	-0-					-0-					
NOACK COW HERD, EAST (NAVARRO) ERNEST OPERATING COMPANY PERRY												65609 500 253480	ASSOCIATED		49B			CNTY: LEE					
WELL #:												1	RRCID -> 076202		COMPL. DATE 03/20/1978		TOTAL DEPTH		3450	PERF. 3320	-	3340	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-					

NOME		65780 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME SWD		WELL #: 1		RRCID -> 229776		COMPL. DATE 07/24/2025		TOTAL DEPTH 5716 PERF. 4600 - 4610	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* 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-

NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774							
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N NO RPT	10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N NO RPT	10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N NO RPT	10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N NO RPT	10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N NO RPT	10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314			N NO RPT	10
PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2021									

NOME (V-1)		65780 464		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON	
AUDEN OIL INC.		036795							
LONG		WELL #: 10 T		RRCID -> 042742		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8000 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-

NOME (YEGUA MIDDLE EY)		65780 828		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
NOME-BEAVERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239778		COMPL. DATE 08/24/2011		TOTAL DEPTH 14163 PERF.12712 - 12731	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	86
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	86
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	86
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	86
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	86
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N -0-	86

NOME (YEGUA MIDDLE EY FB2)													65780 830	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
NOME HARDER 1 ST													WELL #: 1	RRCID -> 229913	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 15000 PERF.14184 - 14302
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	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-
NOME N.E. (12800)													65783 600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
SUN FEE													WELL #: 1	RRCID -> 203126	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 15000 PERF.12911 - 12938
06	16125	X	16125	-0-	-0-	-0-	15308	2	817	9	N	743	716	1		341
07	13888	X	11688	-0-	-2200	-0-	11064	2	624	9	N	567	536	1		372
08	17345	X	17345	-0-	-0-	-0-	4	1	16410	2	N	846	902	1		316
							931	9								
09	18338	X	18338	-0-	-0-	-0-	5	1	17334	2	N	908	897	1		327
							999	9								
10	19267	X	19267	-0-	-0-	-0-	18247	2	1020	9	N	927	864	1		390
11	19089	X	19089	-0-	-0-	-0-	8	1	18023	2	N	962	893	1	92 8	367
							1058	9								
NOME, SE. (NODOSARIA)													65790 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
MCDERMOND F.													WELL #: 1	RRCID -> 077320	COMPL. DATE 11/16/1983	TOTAL DEPTH 8590 PERF. 1830 - 1840
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-
NONA MILLS (-A-)													65799 100	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN
SHOCO PRODUCTION LLC													778196			
NONA MILLS FIELD UNIT													WELL #: 2504	RRCID -> 170394	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 8503 PERF. 7100 - 7106
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-
NONA MILLS (-C- SAND)													65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARDIN
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													911874			
NONA MILLS FIELD UNIT													WELL #: 4901	RRCID -> 148919	COMPL. DATE 03/02/2000	TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7218 - 7424
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-

NONA MILLS (-C- SAND)			//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//		911874										
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		1851	RRCID -> 181305		COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH		8507 PERF. 7228 - 7360		
M	ALLOW 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-						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-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		4301	RRCID -> 224225		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH		8600 PERF. 7224 - 7230			
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-
NONA MILLS (-E- SAND)					65799 275	ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		3601	RRCID -> 136446		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH		8592 PERF. 7430 - 7446			
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-
NONA MILLS (F-1 YEGUA)					65799 325	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		1211	RRCID -> 177121		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH		8551 PERF. 7783 - 7789			
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-
NONA MILLS FIELD UNIT			WELL #:		2510	RRCID -> 183064		COMPL. DATE 05/17/2001		TOTAL DEPTH		8513 PERF. 7490 - 7494			
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-
NONA MILLS (-G-)					65799 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874										
MILLS, NONA FIELD UNIT			WELL #:		2303	RRCID -> 209769		COMPL. DATE 05/05/2005		TOTAL DEPTH		8570 PERF. 7924 - 7934			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

NONA MILLS (-K-)			65799 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874								
MILLS, NONA			WELL #: 7	RRCID -> 138713	COMPL. DATE 02/11/1991	TOTAL DEPTH	8605	PERF. 8442	-	8456	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
HOOKS, ESTHER ET AL			WELL #: 6	RRCID -> 140309	COMPL. DATE 12/08/1999	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8382	-	8420	
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-
NORIAN (Y2-B)			65953 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
SEELY OIL COMPANY			763148								
HANKAMER			WELL #: 1	RRCID -> 281702	COMPL. DATE 01/09/2015	TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7452	-	7455	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		151
NORTHERN RANCH (7000)			66103 777	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976								
NORTHERN RANCH			WELL #: 4	RRCID -> 257099	COMPL. DATE 04/01/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6853	-	6858	
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-
NORTHERN RANCH, SOUTH (GRETA)			66107 568	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD RESOURCES, LLC			869976								
NORTHERN RANCH			WELL #: 9	RRCID -> 159072	COMPL. DATE 03/29/2006	TOTAL DEPTH	8476	PERF. 2240	-	2270	
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-
NORTHINGTON LAKE (WILCOX)			66115 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
MUELLER EXPLORATION, INC.			592650								
NORTHINGTON UNIT 2			WELL #: 1	RRCID -> 281682	COMPL. DATE 03/22/2016	TOTAL DEPTH	12004	PERF. 11750	-	11760	
06	7531 X	7531	-0-	-0-	-0-	7329 2	202 9	Y	184	188 1	164
07	7130 X	5342	-0-	-1788	-0-	5206 2	136 9	Y	124	188 1	100
08	7350 X	7350	-0-	-0-	-0-	7210 2	140 9	Y	127		227
09	DLQ G-10	6396	-0-	6396	6396	6296 2	100 9	Y	91	174 1	144
10	DLQ G-10	6929	-0-	6929	13325	6843 2	86 9	Y	78		222
11	DLQ G-10	6146	-0-	6146	19471	6025 2	121 9	Y	110	176 1	156

NORTHSTAR (EDWARDS)			66135 080		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALLER										
NORTH AMERICAN DRILLING CORP			613521																
SCHULZ, MARTIN			WELL #: 2		RRCID -> 194949		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.16916 - 19170						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	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-	
NUMBAT (LY-6 COOK MOUNTAIN)			66303 225		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY										
TC OIL AND GAS, LLC			840303																
BEBE			WELL #: 1		RRCID -> 286899		COMPL. DATE 12/03/2016		TOTAL DEPTH		13450		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-	
OAKHURST (WILCOX 9900)			66506 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO										
AMRWR, LLC			102699																
DOLIVE, MAURICE G. U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 115744		COMPL. DATE 11/23/1989		TOTAL DEPTH		10604		PERF. 9884 - 9988						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					164	
LAMAY CORPORATION			484025																
DOLIVE, EDWARD G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH		14787		PERF. 9916 - 10010						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					72	
OLD OCEAN (ARMSTRONG)			67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
HILCORP ENERGY COMPANY			386310																
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 22		RRCID -> 007567		COMPL. DATE 01/01/1980		TOTAL DEPTH		10278		PERF.10142 - 10154						
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH		10812		PERF. 2720 - 2820						
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-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		101	RRCID -> 007591	COMPL. DATE	01/22/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10137	- 10142
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		116 C	RRCID -> 007598	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	18890	PERF. 9860	- 9873
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 U	RRCID -> 007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990	- 10030
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 U	RRCID -> 007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100	- 10145
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 U	RRCID -> 007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988	- 10118
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		105	RRCID -> 045146	COMPL. DATE	10/01/1947	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10075	- 10175
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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 U		RRCID -> 045277	COMPL. DATE 12/10/1968	TOTAL DEPTH 10905	PERF. N/A		
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-					-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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 12 C		RRCID -> 045278	COMPL. DATE 12/12/1968	TOTAL DEPTH 11005	PERF.10078 - 10088		
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 98		RRCID -> 047022	COMPL. DATE 10/24/1969	TOTAL DEPTH 10351	PERF.10206 - 10231		
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 36		RRCID -> 049018	COMPL. DATE 09/29/1970	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10075 - 10579		
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 051792	COMPL. DATE 01/03/1949	TOTAL DEPTH 11251	PERF.10110 - 10127		
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 28		RRCID -> 052077	COMPL. DATE 01/25/1950	TOTAL DEPTH 10310	PERF.10202 - 10208		
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 064646	COMPL. DATE 08/01/1952	TOTAL DEPTH 10240	PERF.10135 - 10142		
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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 069171		COMPL. DATE 11/05/1949		TOTAL DEPTH 11500	
								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	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 159		RRCID -> 075927		COMPL. DATE 11/07/2009		TOTAL DEPTH 10429	
								PERF.10220 - 10234	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2996	Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 68		RRCID -> 079360		COMPL. DATE 05/17/1977		TOTAL DEPTH 10994	
								PERF.10055 - 10175	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 087408		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 10916	
								PERF. 9972 - 9988	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 180 U		RRCID -> 097580		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828	
								PERF.10020 - 10135	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 201		RRCID -> 107497		COMPL. DATE 02/20/1958		TOTAL DEPTH 10280	
								PERF.10104 - 10114	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 135		RRCID -> 108054		COMPL. DATE 06/27/1983		TOTAL DEPTH 10832	
								PERF.10127 - 10137	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		52	RRCID -> 111116		COMPL. DATE 02/27/1984		TOTAL DEPTH 10250		PERF.10058 - 10098			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID -> 114096		COMPL. DATE 11/19/1984		TOTAL DEPTH 10868		PERF.10044 - 10064			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID -> 125504		COMPL. DATE 09/25/1987		TOTAL DEPTH 10534		PERF.10010 - 10030			
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9882 - 10052			
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	616 1	775 2	Y	20	20	1			4
							14 4	22 9							
07	1488	N	1447	-0-	-41	-0-	632 1	777 2	Y	17	19	1			2
							19 4	19 9							
08	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	717 1	804 2	Y	17	17	1			2
							3 4	19 9							
09	1440	N	1423	-0-	-17	-0-	671 1	732 2	Y	18	18	1			2
							20 9								
10	1484	N	1484	-0-	-0-	-0-	719 1	740 2	Y	20	20	1			2
							3 4	22 9							
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	765 1	686 2	Y	19	19	1			2
							6 4	21 9							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10030 - 10284			
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		154	RRCID -> 133678		COMPL. DATE 07/05/2001		TOTAL DEPTH 10723		PERF.10000 - 10028			
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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)		//CONT.// 67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 134202		COMPL. DATE 03/31/1990		TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9936 - 10040						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869 PERF. 10090 - 10118						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9900 - 10005						
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9886 - 10104						
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9980 - 10096						
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136 PERF. 9830 - 10036						
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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990 PERF. 10135 - 10145						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	48	RRCID ->	136880	COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL	DEPTH	11107	PERF.	9854 - 10030				
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	2520 X	2324	-0-	-0-	-196	-0-	-0-	1004	1	1263	2	Y	31	32	1			6
								23	4	34	9							
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1108	1	1364	2	Y	31	34	1			3
								33	4	34	9							
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1206	1	1352	2	Y	30	29	1			4
								6	4	33	9							
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1193	1	1301	2	Y	32	32	1			4
								35	9									
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1316	1	1354	2	Y	35	36	1			3
								6	4	39	9							
11	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1481	1	1329	2	Y	37	36	1			4
								11	4	41	9							

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	50	RRCID ->	138192	COMPL. DATE	07/09/1997	TOTAL	DEPTH	11080	PERF.	9982 - 9992				
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	42	RRCID ->	145064	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL	DEPTH	10908	PERF.	10059 - 10173				
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	121	RRCID ->	152176	COMPL. DATE	07/06/1994	TOTAL	DEPTH	10877	PERF.	9900 - 10005				
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	87	RRCID ->	157759	COMPL. DATE	10/12/2005	TOTAL	DEPTH	10889	PERF.	9807 - 9999				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #:	160	RRCID ->	157797	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL	DEPTH	10646	PERF.	9890 - 10025				
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-

OLD OCEAN (ARMSTRONG)			//CONT.//		67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		164	RRCID -> 158178		COMPL. DATE 08/24/2005		TOTAL DEPTH 11014		PERF.10048 - 10054				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10801		PERF. 9842 - 9955				
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		78	RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10072 - 10180				
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		90	RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10911		PERF. 9976 - 10020				
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		163	RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 15750		PERF.10034 - 10102				
06	2040 N	1549	-0-	-491	-0-	669	1	842	2	Y	21	22	1			4
						15	4	23	9							
07	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	778	1	957	2	Y	21	23	1			2
						23	4	23	9							
08	1395 N	2	-0-	-1393	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1560 N	1	-0-	-1559	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		61ST	RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL DEPTH 10761		PERF. 9791 - 9890				
06	2550 N	1186	-0-	-1364	-0-	512	1	644	2	Y	16	16	1			3
						12	4	18	9							
07	1705 N	615	-0-	-1090	-0-	268	1	330	2	Y	8	10	1			1
						8	4	9	9							
08	837 N	592	-0-	-245	-0-	275	1	308	2	Y	7	7	1			1
						1	4	8	9							
09	1200 N	261	-0-	-939	-0-	123	1	135	2	Y	3	4	1			-0-
						3	9									
10	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	544	1	560	2	Y	15	14	1			1
						2	4	17	9							
11	889 N	889	-0-	-0-	-0-	460	1	413	2	Y	12	12	1			1
						3	4	13	9							

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//	67011 100	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	120	RRCID ->	235567	COMPL. DATE	05/21/2008	TOTAL	DEPTH	10843	PERF.	9956	-	10094			
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-							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-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL	DEPTH	10845	PERF.	9843	-	9950			
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-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL	DEPTH	10365	PERF.	9777	-	9865			
06	1950 N	-0-	-0-	-1950	-0-							N	-0-					-0-	
07	2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-							N	-0-					-0-	
08	10 N	-0-	-0-	-10	-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-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL	DEPTH	10840	PERF.	10016	-	10028			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	241	RRCID ->	282112	COMPL. DATE	11/25/2016	TOTAL	DEPTH	10805	PERF.	9802	-	10070			
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	30 N	30	-0-	-0-	-0-		16	1	14	2		N	-0-					-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL	DEPTH	10830	PERF.	9742	-	9916			
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-	

OLD OCEAN (ARMSTRONG)				//CONT.//		67011 100		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		261		RRCID -> 289521		COMPL. DATE 09/18/2021		TOTAL DEPTH 10814		PERF.10008 - 10036				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	
07	9 N	-0-	-0-	-9	-0-						N	-0-					-0-	
08	59 N	59	-0-	-0-	-0-			27 1	9	31 2	N	1		1 1			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		257		RRCID -> 300330		COMPL. DATE 07/29/2025		TOTAL DEPTH 12403		PERF.10290 - 10318				
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
*08	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-			774 1	4	868 2	N	20		17 1			-0-	
								4 4		22 9							3	
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		3 1			-0-	
10	2 X	2	-0-	-0-	-0-			1 1		1 2	N	-0-					-0-	
11	26 X	26	-0-	-0-	-0-			14 1		12 2	N	-0-					-0-	

OLD OCEAN (CAMPBELL)				67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #:		65 U		RRCID -> 007615		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10726		PERF.10338 - 10050				
06	14B2 EXT	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-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		86-U		RRCID -> 007617		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10801		PERF.10420 - 10440				
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	39212						N	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		136 U		RRCID -> 007621		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		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-	

OLD OCEAN UNIT				WELL #:		127		RRCID -> 033848		COMPL. DATE 08/12/1964		TOTAL DEPTH 10848		PERF.10477 - 10490				
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-	

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.//	67011 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:	85	RRCID -> 046039	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL	DEPTH	12209	PERF.10340 - 10418
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	122 U	RRCID -> 046129	COMPL. DATE	05/02/1969	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.10338 - 10358
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	119 L	RRCID -> 133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL	DEPTH	11136	PERF.10252 - 10302
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	156	RRCID -> 214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL	DEPTH	10886	PERF.10409 - 10432
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	128	RRCID -> 215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL	DEPTH	10826	PERF.10422 - 10436
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OCEAN UNIT			WELL #:	124 L	RRCID -> 216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL	DEPTH	10874	PERF.10446 - 10466
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	155	RRCID -> 223713	COMPL. DATE	07/31/2009	TOTAL	DEPTH	10600	PERF.10452 - 10478
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-

OLD OCEAN (CAMPBELL)			//CONT.// 67011 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 225		RRCID -> 244602		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 13388		PERF.10401 - 10410					
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 250		RRCID -> 287283		COMPL. DATE 02/10/2022		TOTAL DEPTH 10804		PERF.10329 - 10350					
06	692 N	692	-0-	-0-	-0-	299	1	376	2	N	9	12	1			2
						7	4	10	9							
07	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	855	1	1053	2	N	23	23	1			2
						25	4	25	9							
08	1457 N	67	-0-	-1390	-0-	31	1	35	2	N	1	3	1			-0-
						1	9									
09	690 N	66	-0-	-624	-0-	31	1	34	2	N	1	1	1			-0-
						1	9									
10	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
OLD OCEAN (CIB HAZ)			67011 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
TRI-C RESOURCES, LLC			868622													
JOHNSON FOUNDATION			WELL #: 1		RRCID -> 263244		COMPL. DATE 02/23/2011		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 8842 - 8848					
06	7110	7807	-0-	697	697	7425	2	382	9	N	347	362	1			192
07	7347	8076	-0-	729	1426	7674	2	402	9	N	365	360	1			197
08	7347	6826	-0-	-521	905	6426	2	400	9	N	364	361	1			200
09	7110	6543	-0-	-567	338	6171	2	372	9	N	338	359	1			179
10	6882 #	NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					179
11	7110	NO RPT	-0-	-7110	-0-					N	NO RPT					179
OLD OCEAN (CHENAULT)			67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 U		RRCID -> 007639		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10869		PERF. 9700 - 9708					
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 186 C		RRCID -> 007640		COMPL. DATE 03/31/1950		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9646 - 9654					
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 95		RRCID -> 040089		COMPL. DATE 06/25/1987		TOTAL DEPTH 10278		PERF.10135 - 10160					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		150	RRCID ->	050477	COMPL. DATE	05/06/1985	TOTAL DEPTH	10741	PERF.	9192	- 9200		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		104	RRCID ->	050890	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	9662	- 10038		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		178 U	RRCID ->	051138	COMPL. DATE	01/23/1984	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	8760	- 8780		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		188 U	RRCID ->	051142	COMPL. DATE	08/14/1971	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9651	- 9661		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		169	RRCID ->	106620	COMPL. DATE	06/10/1983	TOTAL DEPTH	10948	PERF.	9707	- 9740		
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		114	RRCID ->	192518	COMPL. DATE	12/26/2002	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9602	- 9606		
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		87	RRCID ->	234264	COMPL. DATE	01/13/2013	TOTAL DEPTH	10889	PERF.	9526	- 9532		
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-

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9636 - 9666	
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
									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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 113		RRCID -> 235541		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 10951 PERF. 9550 - 9594	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9626 - 9646	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 243802		COMPL. DATE 10/03/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9676 - 9684	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 246899		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 11224 PERF. 9764 - 9774	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 106		RRCID -> 250215		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9609 - 9630	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	164		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 166		RRCID -> 255678		COMPL. DATE 02/09/1941		TOTAL DEPTH 10897 PERF. N/A	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN (CHENAULT)			//CONT.//		67011 300	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		153	RRCID -> 271070	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10688	PERF. 9592	-	9670	
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	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-
OLD OCEAN (F- 2)					67011 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86	RRCID -> 251699	COMPL. DATE 05/04/2009	TOTAL DEPTH 10801	PERF. 8712	-	8722	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		111	RRCID -> 251701	COMPL. DATE 09/08/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 8698	-	8702	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	272					N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN (F-4)					67011 502	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		60D	RRCID -> 182410	COMPL. DATE 02/03/2009	TOTAL DEPTH 11904	PERF. 6660	-	6690	
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-
OLD OCEAN (F-6)					67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY					386310							
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		145	RRCID -> 196553	COMPL. DATE 08/12/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9104	-	9124	
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121	-	9126	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OCEAN (F- 7)				67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE	N/A			TOTAL DEPTH 11026	PERF. 9340	- 9350	
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	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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997				TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271	- 9340	
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 144	RRCID -> 157798	COMPL. DATE 07/28/1995				TOTAL DEPTH 11022	PERF. 9304	- 9336	
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-

OLD OCEAN (F- 8)				67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310									
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 19	RRCID -> 092685	COMPL. DATE 04/27/2010				TOTAL DEPTH 11062	PERF. 9522	- 9570	
06	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	522 1	657 2	Y	17	16 1			3
						12 4	19 9						
07	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	549 1	676 2	Y	15	17 1			1
						16 4	17 9						
08	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	514 1	576 2	Y	14	13 1			2
						2 4	15 9						
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	543 1	592 2	Y	14	14 1			2
						15 9							
10	1271 N	930	-0-	-341	-0-	451 1	464 2	Y	12	13 1			1
						2 4	13 9						
11	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	673 1	604 2	Y	17	16 1			2
						5 4	19 9						

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 143	RRCID -> 098097	COMPL. DATE 11/16/1981				TOTAL DEPTH 10268	PERF. 9590	- 9680	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F- 8)			//CONT.// 67011 700		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 31		RRCID -> 108766		COMPL. DATE 03/09/2009		TOTAL DEPTH 14378		PERF. 9479 - 9524	
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	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	644 1	810 2	Y	20	18 1		4
						15 4	22 9					
07	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	523 1	644 2	Y	14	17 1		1
						15 4	15 9					
08	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	665 1	746 2	Y	17	16 1		2
						3 4	19 9					
09	798 N	798	-0-	-0-	-0-	376 1	411 2	Y	10	11 1		1
						11 9						
10	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	603 1	621 2	Y	16	16 1		1
						3 4	18 9					
11	1380 N	1142	-0-	-238	-0-	590 1	530 2	Y	16	15 1		2
						4 4	18 9					

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497	
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 118		RRCID -> 181870		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 10660		PERF. 9432 - 9472	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN (F-10)			67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 114		RRCID -> 181869		COMPL. DATE 12/19/2000		TOTAL DEPTH 11060		PERF. 9726 - 9786	
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-

OLD OCEAN (F-10)				//CONT.// 67011 714		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 29		RRCID -> 203429		COMPL. DATE 07/19/2004				TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9744 - 9862						
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	240 N	81	-0-	-0-	-159	-0-	-0-	35	1 1	44	2 2	Y	1	1	1			-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1 2	68	2 9	Y	2	2	1			-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1 1	65	2 2	Y	1	1	1			-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1 9	50	2 2	Y	1	1	1			-0-
10	124 N	82	-0-	-0-	-42	-0-	-0-	40	1 1	41	2 2	Y	1	1	1			-0-
11	120 N	61	-0-	-0-	-59	-0-	-0-	32	1 9	28	2 2	Y	1	1	1			-0-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 47		RRCID -> 204434		COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9726 - 9815						
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 132		RRCID -> 205358		COMPL. DATE 10/01/2004				TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9719 - 9800						
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 209319		COMPL. DATE 03/14/2005				TOTAL DEPTH 10952 PERF. 9844 - 9936						
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-

OLD OCEAN UNIT				WELL #: 49		RRCID -> 211094		COMPL. DATE 08/20/2008				TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9750 - 9766						
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1720	1 4	2163	2 9	Y	53	54	1			10
07	4216 X	3822	-0-	-0-	-394	-0-	-0-	1668	1 4	2054	2 9	Y	46	52	1			4
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2180	1 4	2444	2 9	Y	56	52	1			8
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1824	1 9	1990	2 2	Y	47	49	1			6
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2142	1 4	2205	2 9	Y	57	58	1			5
11	4530 X	4237	-0-	-0-	-293	-0-	-0-	2192	1 4	1967	2 9	Y	56	54	1			7

OLD OCEAN (F-10)				//CONT.//	67011 714	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310													
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	107	RRCID -> 212145		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL	DEPTH	10552	PERF.	9808	-	9918		
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	2040 X	1257	-0-	-0-	-783	-0-		543	1	683	2	Y	17	18	1			3
07	2108 X	1294	-0-	-0-	-814	-0-		565	1	695	2	Y	15	17	1			1
08	2108 X	1162	-0-	-0-	-946	-0-		540	1	605	2	Y	14	13	1			2
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	-0-		574	1	626	2	Y	15	15	1			2
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-		794	1	817	2	Y	21	21	1			2
11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-		596	1	535	2	Y	15	15	1			2
								4	4	17	9							
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	93	RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL	DEPTH	10850	PERF.	9762	-	9908		
06	3660 X	2929	-0-	-0-	-731	-0-		1265	1	1592	2	Y	39	43	1			7
07	4371 X	1586	-0-	-0-	-2785	-0-		692	1	852	2	Y	20	25	1			2
08	4371 X	2764	-0-	-0-	-1607	-0-		1284	1	1439	2	Y	32	30	1			4
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	-0-		797	1	870	2	Y	21	23	1			2
10	3813 X	2118	-0-	-0-	-1695	-0-		1026	1	1056	2	Y	29	28	1			3
11	2940 X	800	-0-	-0-	-2140	-0-		414	1	372	2	Y	10	12	1			1
								3	4	11	9							
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	46	RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL	DEPTH	10981	PERF.	9755	-	9794		
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	18	RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	9853	-	9858		
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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	140	RRCID -> 242495		COMPL. DATE 11/11/2008		TOTAL	DEPTH	10524	PERF.	9767	-	9773		
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-

OLD OCEAN (F-23)			67011 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 122L		RRCID -> 119728		COMPL. DATE 10/14/1986		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10843 - 10845							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-					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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 239		RRCID -> 287599		COMPL. DATE 06/21/2019		TOTAL DEPTH 12574 PERF.11438 - 11447							
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-
OLD OCEAN (F-24)			67011 801		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 265987		COMPL. DATE 06/01/2012		TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11102							
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 226		RRCID -> 269186		COMPL. DATE 07/24/2012		TOTAL DEPTH 13000 PERF.11050 - 11070							
06	390 N	101	-0-	-289	-0-	7	1	94	2	Y	-0-					85
07	3015 N	3015	-0-	-0-	-0-	195	1	2780	2	Y	36	33	1			88
						40	9									
08	387 N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	359	2	Y	4	4	1			88
						4	9									
09	158 N	158	-0-	-0-	-0-	11	1	147	2	Y	-0-					88
10	465 N	126	-0-	-339	-0-	8	1	116	2	Y	2					90
						2	9									
11	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	64	1	927	2	Y	8	1	1			97
						9	9									
OLD OCEAN (F-25)			67011 810		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 246		RRCID -> 247092		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 12600 PERF.11168 - 11178							
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249		RRCID -> 258202		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 12116 PERF.11284 - 11338							
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-

OLD OCEAN (F-25)										ONE WELL		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY																			
OLD OCEAN UNIT																			

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284 - 12178				
OLD OCEAN UNIT																
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	356 N	356	-0-	-0-	-0-	143	1 3 4	180	2 30 9	Y	27	4	1			82
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	136	1 4 4	167	2 4 9	Y	4	4	1			82
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	158	1 1 4	177	2 25 9	Y	23	4	1			101
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	125	1 2 9	136	2	Y	2	3	1			100
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	135	1 1 4	139	2 7 9	Y	6	4	1			102
11	367 N	367	-0-	-0-	-0-	182	1 1 4	163	2 21 9	Y	19	4	1			117
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 255	RRCID -> 256593	COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH		N/A	PERF.11244 - 12000					
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	20	1 23 9	259	2	Y	21	1	1			30
07	186 X	151	-0-	-35	-0-	10	1 2 9	139	2	Y	2	2	1			30
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	26	1 34 9	398	2	Y	31	1	1			60
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	26	1 12 9	350	2	Y	11	1	1			70
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	53	1 34 9	730	2	Y	31	1	1			100
11	1135 X	1135	-0-	-0-	-0-	73	1 19 9	1043	2	Y	17	2	1			115
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 253	RRCID -> 256619	COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH		12670	PERF.11280 - 12302					
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7	1 2 9	93	2	Y	2					76
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10	1 2 9	138	2	Y	2	2	1			76
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	8	1 7 9	124	2	Y	6					82
09	139 N	139	-0-	-0-	-0-	10	1	129	2	Y	-0-					82
10	155 N	139	-0-	-16	-0-	9	1 3 9	127	2	Y	3					85
11	208 N	208	-0-	-0-	-0-	13	1 6 9	189	2	Y	5					90
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 256	RRCID -> 257089	COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH		12155	PERF.11197 - 11525					
06	4950 X	4280	-0-	-670	-0-	295	1 151 9	3834	2	Y	137	186	1			139
07	5301 X	3232	-0-	-2069	-0-	201	1 174 9	2857	2	Y	158	213	1			84
08	5301 X	3874	-0-	-1427	-0-	232	1 156 9	3486	2	Y	142	185	1			41
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	238	1 153 9	3212	2	Y	139	6	1			174
10	5115 X	3556	-0-	-1559	-0-	233	1 123 9	3200	2	Y	112	183	1			103
11	4290 X	3962	-0-	-328	-0-	248	1 150 9	3564	2	Y	136	185	1			54

OLD OCEAN (F-26)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
//CONT.// 386310														
WELL #: 258 RRCID -> 262566 COMPL. DATE 04/19/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 11794														
M O	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	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	103 1	1334 2	Y	23	3 1				57
07	1395 N	879	-0-	-516	-0-	25 9	802 2	Y	19	10 1				66
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	56 1	852 2	Y	13	2 1				77
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	21 9	836 2	Y	25	2 1				100
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	57 1	955 2	Y	12	2 1				110
11	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	14 9	1096 2	Y	16	2 1				124
						62 1								
						28 9								
						70 1								
						13 9								
						76 1								
						18 9								
OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824														
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	40 1	514 2	N	34	1 1				85
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	37 9	535 2	N	46	7 1				124
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	38 1	622 2	N	35	2 1				157
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	51 9	561 2	N	36	1 1				192
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	41 1	603 2	N	36	180 1				48
11	632 N	632	-0-	-0-	-0-	39 9	544 2	N	45	1 1				92
						42 1								
						40 9								
						44 1								
						40 9								
						38 1								
						50 9								
OLD OCEAN (FRIO 12700) 67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
BROCKMAN, J. C. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405														
06	90 N	84	-0-	-6	-0-	84 2		N	-0-					62
07	155 N	49	-0-	-106	-0-	49 2		N	-0-					62
08	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2		N	-0-					62
09	107 N	107	-0-	-0-	-0-	101 2	6 9	N	5					67
10	85 N	85	-0-	-0-	-0-	81 2	4 9	N	4					71
11	81 N	81	-0-	-0-	-0-	78 2	3 9	N	3					74
J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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 OCEAN (LARSEN) 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
OLD OCEAN UNIT WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668														
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-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310															
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 007648		COMPL. DATE 11/09/1943		TOTAL DEPTH 10910 PERF.10623 - 10643									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10561 - 10624			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.10766 - 10856			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 205		RRCID -> 007683		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH		11191		PERF.10743 - 10891					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 206		RRCID -> 007684		COMPL. DATE 02/11/1946		TOTAL DEPTH		11010		PERF.10847 - 10977					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 007687		COMPL. DATE 03/19/1952		TOTAL DEPTH		11380		PERF.10988 - 11021					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.//		67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		193ST		RRCID -> 031353		COMPL. DATE 07/14/2022		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10672 - 10796						
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	5130 X	1206	-0-	-3924	-0-	521 12 4	655 2 18 9	Y	16	31 1						3
07	5301 X	4268	-0-	-1033	-0-	1863 55 4	2293 2 57 9	Y	52	50 1						5
08	5394 X	4913	-0-	-481	-0-	2281 10 4	2558 2 64 9	Y	58	55 1						8
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	1679 47 9	1832 2	Y	43	46 1						5
10	5084 X	4561	-0-	-523	-0-	2211 10 4	2275 2 65 9	Y	59	59 1						5
11	4740 X	4029	-0-	-711	-0-	2085 15 4	1871 2 58 9	Y	53	52 1						6

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867 PERF.10456 - 10520						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671 PERF.10480 - 10633						
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805 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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035 PERF.10851 - 10894						
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800 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-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310												
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		187	RRCID -> 036197		COMPL. DATE 05/14/1965		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. N/A			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		34	RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694 - 10743					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		172	RRCID -> 036458		COMPL. DATE 06/12/1965		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10803 - 10930					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		173LT	RRCID -> 036459		COMPL. DATE 06/01/1965		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10740 - 10755					
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		137ST	RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10590 - 10752					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		77	RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414 - 10527					
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	169	1	213	2	Y	5	5	1			1
							4	4		6	9						
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	103	1	126	2	Y	3	4	1			-0-
							3	4		3	9						
08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	130	1	146	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4		3	9						
09	260	N	260	-0-	-0-	-0-	123	1	134	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	117	1	121	2	Y	3	3	1			-0-
							1	4		3	9						
11	270	N	132	-0-	-138	-0-	68	1	61	2	Y	2	2	1			-0-
							1	4		2	9						

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.//		67011 900	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		121 L	RRCID -> 042416		COMPL. DATE 07/26/1967		TOTAL DEPTH 10877		PERF.10660 - 10680						
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	* DISPOSITIONS AMT	* 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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86 L	RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801		PERF. N/A						
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		108ST	RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791						
06	4380 X	950	-0-	-3430	-0-	411 1	517 2	Y	12	22	1		2					
						9 4	13 9											
07	4526 X	1505	-0-	-3021	-0-	657 1	808 2	Y	19	19	1		2					
						19 4	21 9											
08	4526 X	1967	-0-	-2559	-0-	914 1	1024 2	Y	23	22	1		3					
						4 4	25 9											
09	839 X	839	-0-	-0-	-0-	396 1	432 2	Y	10	12	1		1					
						11 9												
10	1953 X	555	-0-	-1398	-0-	269 1	276 2	Y	8	8	1		1					
						1 4	9 9											
11	1890 X	573	-0-	-1317	-0-	297 1	266 2	Y	7	7	1		1					
						2 4	8 9											

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		180 L	RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		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-				

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		136 L	RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643						
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-				

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		202	RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768						
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-				

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 186 T		RRCID -> 044925		COMPL. DATE 09/27/1968		TOTAL DEPTH 10805 PERF.10510 - 10638	
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	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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 044927		COMPL. DATE 10/09/1968		TOTAL DEPTH 10913 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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 146 L		RRCID -> 045034		COMPL. DATE 11/08/1968		TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	24996				-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 147 L		RRCID -> 045143		COMPL. DATE 01/26/1940		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782	
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 41 T		RRCID -> 046481		COMPL. DATE 06/17/1969		TOTAL DEPTH 10835 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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 175 L		RRCID -> 046659		COMPL. DATE 07/07/1969		TOTAL DEPTH 10850 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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 194 L		RRCID -> 046691		COMPL. DATE 07/19/1969		TOTAL DEPTH 10938 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-

OLD OCEAN (LARSEN)			//CONT.// 67011 900			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA									
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																		
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 124 L			RRCID -> 046824			COMPL. DATE 06/16/1969			TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 177 L			RRCID -> 046825			COMPL. DATE 07/17/1969			TOTAL DEPTH 10869 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	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 L			RRCID -> 047027			COMPL. DATE 07/07/1969			TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A									
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 134 L			RRCID -> 047128			COMPL. DATE 10/03/1969			TOTAL DEPTH 10785 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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 39 L			RRCID -> 048691			COMPL. DATE 07/13/1970			TOTAL DEPTH 10905 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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 79ST			RRCID -> 048883			COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684									
06	47031	X	47031	-0-	-0-	-0-	20320	1	25564	2	Y	625	650	1							115
							459	4	688	9											
07	48113	X	48113	-0-	-0-	-0-	21000	1	25852	2	Y	585	646	1							54
							617	4	644	9											
08	53060	X	53060	-0-	-0-	-0-	24640	1	27623	2	Y	623	592	1							85
							112	4	685	9											
09	49524	X	49524	-0-	-0-	-0-	23363	1	25491	2	Y	609	622	1							72
							670	9													
10	52297	X	52297	-0-	-0-	-0-	25350	1	26088	2	Y	682	691	1							63
							109	4	750	9											
11	52669	X	52669	-0-	-0-	-0-	27252	1	24460	2	Y	688	670	1							81
							200	4	757	9											

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
//CONT.// 67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA //CONT.// 386310 WELL #: 116 T RRCID -> 049504 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 18890 PERF.10563 - 10770														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
06	5040 X	4032	-0-	-1008	-0-	1742 1	2192 2	39 4	59 9	Y	54	56	1	10
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	2378 1	2928 2	70 4	73 9	Y	66	70	1	6
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	2630 1	2948 2	12 4	74 9	Y	67	64	1	9
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1640 1	1789 2	47 9		Y	43	47	1	5
10	5456 X	5270	-0-	-186	-0-	2555 1	2629 2	11 4	75 9	Y	68	67	1	6
11	5490 X	5353	-0-	-137	-0-	2770 1	2486 2	20 4	77 9	Y	70	68	1	8
OLD OCEAN UNIT WELL #: 81 RRCID -> 175016 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10734														
06	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	7095 1	8926 2	160 4	240 9	Y	218	227	1	40
07	17825 X	16947	-0-	-878	-0-	7397 1	9106 2	217 4	227 9	Y	206	227	1	19
08	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	8504 1	9534 2	39 4	237 9	Y	215	205	1	29
09	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	8158 1	8901 2	234 9		Y	213	217	1	25
10	18427 X	18427	-0-	-0-	-0-	8932 1	9192 2	39 4	264 9	Y	240	243	1	22
11	17957 X	17957	-0-	-0-	-0-	9291 1	8339 2	68 4	259 9	Y	235	229	1	28
OLD OCEAN UNIT WELL #: 88 RRCID -> 177968 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10508 - 10747														
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-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 179L RRCID -> 184697 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF.10653 - 17000														
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-
OLD OCEAN UNIT WELL #: 131 RRCID -> 186137 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 10671 PERF.10444 - 10546														
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	258 1	324 2	6 4	8 9	Y	7	8	1	1
07	558 N	426	-0-	-132	-0-	186 1	229 2	5 4	6 9	Y	5	6	1	-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	304 1	341 2	1 4	9 9	Y	8	7	1	1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	227 1	248 2	7 9		Y	6	6	1	1
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	315 1	324 2	1 4	9 9	Y	8	8	1	1
11	630 N	591	-0-	-39	-0-	306 1	274 2	2 4	9 9	Y	8	8	1	1

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 58		ASSOCIATED RRCID -> 186140		CAPACITY COMPL. DATE 12/18/2019			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10890 PERF.10478 - 10712					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	541 1 12 4	680 2 19 9		Y	17	17	1			3
07	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	465 1 14 4	572 2 14 9		Y	13	15	1			1
08	899 N	893	-0-	-6	-0-	415 1 2 4	465 2 11 9		Y	10	10	1			1
09	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	525 1 17 9	573 2		Y	15	14	1			2
10	1302 X	631	-0-	-671	-0-	306 1 1 4	315 2 9 9		Y	8	9	1			1
11	1260 X	962	-0-	-298	-0-	498 1 4 4	447 2 13 9		Y	12	12	1			1

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 237		RRCID -> 194351		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 11162 PERF.10426 - 10644					
06	15000 X	4109	-0-	-10891	-0-	1776 1 40 4	2234 2 59 9		Y	54	59	1			10
07	21026 X	21026	-0-	-0-	-0-	9177 1 270 4	11297 2 282 9		Y	256	242	1			24
08	33567 X	33567	-0-	-0-	-0-	15588 1 71 4	17475 2 433 9		Y	394	364	1			54
09	30520 X	30520	-0-	-0-	-0-	14398 1 413 9	15709 2		Y	375	385	1			44
10	27770 X	27770	-0-	-0-	-0-	13461 1 58 4	13853 2 398 9		Y	362	373	1			33
11	26485 X	26485	-0-	-0-	-0-	13703 1 100 4	12300 2 382 9		Y	347	339	1			41

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 243		RRCID -> 201523		COMPL. DATE 07/02/2008			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10558 - 10782					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 244		RRCID -> 204028		COMPL. DATE 10/06/2009			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10385 - 10639					
06	10047 X	10047	-0-	-0-	-0-	4341 1 98 4	5461 2 147 9		Y	134	134	1			25
07	11554 X	11554	-0-	-0-	-0-	5043 1 148 4	6209 2 154 9		Y	140	152	1			13
08	12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	5821 1 27 4	6526 2 162 9		Y	147	140	1			20
09	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	5410 1 155 9	5903 2		Y	141	144	1			17
10	12333 X	12333	-0-	-0-	-0-	5978 1 26 4	6152 2 177 9		Y	161	163	1			15
11	12028 X	12028	-0-	-0-	-0-	6223 1 46 4	5585 2 174 9		Y	158	154	1			19

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174		RRCID -> 211908		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10716 - 10806					
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-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 247	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA						
					RRCID -> 219875	COMPL. DATE 12/09/2009	TOTAL	DEPTH 10830	PERF.10353	- 10650						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	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-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 248	RRCID -> 223381	COMPL. DATE 08/08/2009	TOTAL	DEPTH 10900	PERF.10460	- 10726						
06	18058 X	18058	-0-	-0-	-0-	7802 1	9816 2	Y	240	254 1		44				
						176 4	264 9									
07	14561 X	14561	-0-	-0-	-0-	6355 1	7824 2	Y	177	205 1		16				
						187 4	195 9									
08	14043 X	13387	-0-	-656	-0-	6216 1	6969 2	Y	158	152 1		22				
						28 4	174 9									
09	14661 X	14661	-0-	-0-	-0-	6917 1	7547 2	Y	179	180 1		21				
						197 9										
10	19592 X	14256	-0-	-5336	-0-	6910 1	7111 2	Y	186	190 1		17				
						30 4	205 9									
11	18060 X	16048	-0-	-2012	-0-	8303 1	7453 2	Y	210	202 1		25				
						61 4	231 9									
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 251ST	RRCID -> 249557	COMPL. DATE 07/10/2009	TOTAL	DEPTH 11055	PERF.10710	- 10954						
06	7443 X	7443	-0-	-0-	-0-	3216 1	4045 2	N	99	102 1		18				
						73 4	109 9									
07	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	3362 1	4139 2	N	94	103 1		9				
						99 4	103 9									
08	8408 X	8408	-0-	-0-	-0-	3904 1	4377 2	N	99	94 1		14				
						18 4	109 9									
09	7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	3763 1	4105 2	N	98	100 1		12				
						108 9										
10	8417 X	8417	-0-	-0-	-0-	4080 1	4199 2	N	109	111 1		10				
						18 4	120 9									
11	10232 X	10232	-0-	-0-	-0-	5294 1	4752 2	N	134	128 1		16				
						39 4	147 9									
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 152ST	RRCID -> 249826	COMPL. DATE 07/13/2022	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10462	- 10602						
06	420 N	420	-0-	-0-	-0-	181 1	228 2	N	6	6 1		1				
						4 4	7 9									
07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	203 1	250 2	N	6	6 1		1				
						6 4	7 9									
08	538 N	538	-0-	-0-	-0-	250 1	280 2	N	6	6 1		1				
						1 4	7 9									
09	428 N	428	-0-	-0-	-0-	202 1	220 2	N	5	5 1		1				
						6 9										
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	289 1	297 2	N	8	8 1		1				
						1 4	9 9									
11	510 N	478	-0-	-32	-0-	247 1	222 2	N	6	6 1		1				
						2 4	7 9									

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 252		RRCID -> 252298		COMPL. DATE 04/10/2022		TOTAL DEPTH 12140	
								PERF.10716 - 10890	
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	1260 N	586	-0-	-674	-0-	253 1	319 2	7	8 1
						6 4	8 9		
07	713 N	616	-0-	-97	-0-	268 1	331 2	8	8 1
						8 4	9 9		
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	240 1	269 2	6	6 1
						1 4	7 9		
09	600 N	550	-0-	-50	-0-	259 1	283 2	7	7 1
						8 9			
10	694 N	694	-0-	-0-	-0-	337 1	346 2	9	9 1
						1 4	10 9		
11	998 N	998	-0-	-0-	-0-	516 1	464 2	13	12 1
						4 4	14 9		
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 257		RRCID -> 269965		COMPL. DATE 02/06/2023		TOTAL DEPTH 12403	
								PERF.10712 - 10850	
06	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	616 1	775 2	20	20 1
						14 4	22 9		
07	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	971 1	1195 2	27	28 1
						29 4	30 9		
08	1271 N	681	-0-	-590	-0-	317 1	355 2	7	9 1
						1 4	8 9		
09	1440 N	-0-	-0-	-1440	-0-				1 1
10	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				
11	660 N	-0-	-0-	-660	-0-				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 261		RRCID -> 271184		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10814	
								PERF.10520 - 10740	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 235		RRCID -> 272241		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 11100	
								PERF.10366 - 10622	
06	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	471 1	593 2	15	15 1
						11 4	17 9		
07	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	487 1	600 2	13	15 1
						14 4	14 9		
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	559 1	627 2	14	13 1
						3 4	15 9		
09	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	528 1	576 2	14	14 1
						15 9			
10	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	568 1	584 2	14	15 1
						2 4	15 9		
11	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	608 1	545 2	16	15 1
						4 4	18 9		

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 806

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #: 259			67011 900 386310 RRCID -> 283832			ASSOCIATED			CAPACITY COMPL. DATE 09/25/2022			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 12100 PERF.10735 - 10868			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-			38	1 9	492	2	N	1	1	1			-0-
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-			36	1 8 9	517	2	N	7	6	1			1
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-			36	1	538	2	N	-0-	1	1			-0-
09	540 N	450	-0-	-90	-0-			31	1 9	418	2	N	1	1	1			-0-
10	558 N	401	-0-	-157	-0-			27	1 9	373	2	N	1	1	1			-0-
11	570 N	520	-0-	-50	-0-			34	1 1 9	485	2	N	1	1	1			-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 245			RRCID -> 284090			COMPL. DATE 02/09/2018			TOTAL DEPTH 11989 PERF.10556 - 10713						
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 263			RRCID -> 293897			COMPL. DATE 12/05/2022			TOTAL DEPTH 10857 PERF.10498 - 10750						
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-			257	1 6 4	323	2 9 9	N	8	9	1			1
07	589 X	489	-0-	-100	-0-			213	1 6 4	262	2 8 9	N	7	7	1			1
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-			297	1 1 4	333	2 8 9	N	7	7	1			1
09	690 X	574	-0-	-116	-0-			271	1 8 9	295	2 2	N	7	7	1			1
10	713 X	508	-0-	-205	-0-			246	1 1 4	253	2 8 9	N	7	7	1			1
11	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-			2390	1 17 4	2145	2 66 9	N	60	54	1			7
OLD OCEAN (10450) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			67011 930 386310 WELL #: 13			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 11027 PERF.10438 - 10454						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN (12,100) HILCORP ENERGY COMPANY BROCKMAN, J. C. ET AL			67011 950 386310 WELL #: 1			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 15467 PERF.11844 - 12151						
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-			2022	2	24	9	N	22					89
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-			1897	2	36	9	N	33					122
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-			1705	2	15	9	N	14					136
09	2040 N	1944	-0-	-96	-0-			1919	2	25	9	N	23					159
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-			1926	2	9	9	N	8					167
11	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-			1778	2	36	9	N	33	166	1			3

OLD OCEAN E (F-20)			67013 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 232	RRCID -> 097140	COMPL. DATE 12/07/1981	TOTAL DEPTH 11200	PERF.10867	- 10887
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-
OLD OCEAN, E. (10400)			67013 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: BRAZORIA		
D.C. ENERGY			196099					
CHRISTIAN, C.D. UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 091073	COMPL. DATE 10/02/1980	TOTAL DEPTH 11515	PERF.10374	- 10382
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN NORTH (9750)			67014 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
TEXAKOMA E & P, LLC			844133					
FLAG POND			WELL #: 3R	RRCID -> 282398	COMPL. DATE 06/02/2021	TOTAL DEPTH 10622	PERF.10278	- 10282
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	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-
OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500)			67015 500	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: BRAZORIA		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310					
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 249	RRCID -> 247664	COMPL. DATE 04/28/2009	TOTAL DEPTH 12116	PERF.11960	- 12178
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 253	RRCID -> 250535	COMPL. DATE 06/07/2009	TOTAL DEPTH 12670	PERF.12020	- 12302
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256	RRCID -> 258483	COMPL. DATE 03/03/2010	TOTAL DEPTH 12155	PERF.11686	- 11815
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-

OLD OCEAN, S. (HELLMUTH 12,500) //CONT.// 67015 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																			
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																			
OLD OCEAN UNIT WELL #: 258 RRCID -> 262575 COMPL. DATE 06/07/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11636 - 12125																			
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		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-
OLD OCEAN, NE. (10800) 67016 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																			
OLIPDP II, LLC 100467																			
MARMION WELL #: 1 RRCID -> 196210 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10846 - 10850																			
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-
MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970																			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1275					N	-0-					67
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1275					N	-0-					67
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1275					N	-0-					67
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1275					N	-0-					67
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1275					N	-0-					67
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		1275					N	-0-					67
OLD WASHINGTON (HENRY -A- SAND) 67046 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WASHINGTON																			
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. 247836																			
MOORE-PAYNE WELL #: RRCID -> 211427 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11642 PERF. 9500 - 9516																			
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					47
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					47
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					47
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					47
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					47
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					47
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/25/2023																			
OLD WAVERLY (WILCOX "D") 67060 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN JACINTO																			
UOSI OPERATING, INC. 875336																			
BROWDER, W. B. WELL #: 2 T RRCID -> 199565 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11723 - 11765																			
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-

OLD WAVERLY (WILCOX 11,500)			67060 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
BROWDER "C"			WELL #:	1	RRCID ->	149365	COMPL. DATE	05/26/2016	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	3376 - 3386	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			73
TEXANA OPERATING COMPANY			844253											
BROWDER HEIRS			WELL #:	1	RRCID ->	267329	COMPL. DATE	04/22/2011	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	11752 - 11777	
06	179 N	179	-0-	-0-	-0-	67	1	112	9	N	102	177	1	10
07	133 N	133	-0-	-0-	-0-	42	1	91	9	N	83			93
08	147 N	147	-0-	-0-	-0-	63	1	84	9	N	76	151	1	18
09	90 N	81	-0-	-9	-0-	41	1	40	9	N	36			54
10	124 N	124	-0-	-0-	-0-	62	1	62	9	N	56			110
11	59 N	59	-0-	-0-	-0-	39	1	20	9	N	18			128
UOSI OPERATING, INC.			875336											
BROWDER, W. B.			WELL #:	1	RRCID ->	192275	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL	DEPTH	11840	PERF.	11477 - 11677	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
BROWDER, W. B.			WELL #:	2 C	RRCID ->	203771	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL	DEPTH	12265	PERF.	11470 - 11535	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
OLD WAVERLY (WILCOX 11,620)			67060 375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836											
BROWDER "C"			WELL #:	2	RRCID ->	195798	COMPL. DATE	04/08/2003	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	11620 - 11670	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			43
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)			67060 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO					
VONDRA ENERGY CORP.			887322											
MASSEY-CLUXTON UNIT 1			WELL #:		RRCID ->	124055	COMPL. DATE	01/08/1987	TOTAL	DEPTH	5656	PERF.	4412 - 4420	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			91
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995														

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OLIVE (WILCOX B) UNION GAS OPERATING COMPANY PETTY GAS UNIT				67150 475 876500 WELL #:	6	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN				
				RRCID ->	216298	COMPL. DATE	03/03/2006	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10914	-	10924		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3360	3214	-0-	-146	-0-		955 1 380 9	1879 3	Y			345	388 1		84
07	3870	3348	-0-	-522	-0-		1015 1 373 9	1960 3	Y			339	333 1		90
08	4318	3306	-0-	-1012	-0-		923 1 504 9	1879 3	Y			458	411 1		137
09	3738	2979	-0-	-759	-0-		980 1 318 9	1681 3	Y			289	346 1		80
*10	3452	2873	-0-	-579	-0-		939 1 338 9	1596 3	Y			307	328 1		59
*11	2584	2402	-0-	-182	-0-		866 1 297 9	1239 3	Y			270	154 1		175
OLIVER (FRIO 8640) LUCKY LAD ENERGY, LLC KLOSS, ED L.				67164 375 512179 WELL #:	3	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA				
				RRCID ->	049931	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	8474	PERF.	2312	-	2317		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
OLIVER (FRIO 8750,E.) LUCKY LAD ENERGY, LLC OLIVER UNIT				67164 625 531085 WELL #:	2 T	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA				
				RRCID ->	049527	COMPL. DATE	01/04/1971	TOTAL DEPTH	9270	PERF.	N/A				
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
OLIVER, SOUTH (10300) MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP BURNS				67170 500 531085 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
				RRCID ->	189756	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11489	PERF.	11202	-	11210		
06	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			53
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-	53 7		-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2025															

ORA (13400 SAND) HILCORP ENERGY COMPANY MCGOWN FARMS GU				67475 500 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS						
WELL #:				1	RRCID ->	275810	COMPL. DATE	10/13/2018	TOTAL	DEPTH	13938	PERF.	13406 - 13456				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	1620 N	1553	-0-	-67		-0-	150 270	1 9	1133	2	N	245	346	1			102
07	1612 N	1586	-0-	-26		-0-	155 277	1 9	1154	2	N	252	176	1			178
08	1767 N	1562	-0-	-205		-0-	155 263	1 9	1144	2	N	239	349	1			68
09	1560 N	1501	-0-	-59		-0-	150 260	1 9	1091	2	N	236	171	1			133
10	1581 N	1548	-0-	-33		-0-	155 277	1 9	1116	2	N	252	170	1			215
11	1500 N	1477	-0-	-23		-0-	150 266	1 9	1061	2	N	242	347	1			110
MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	277253	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL	DEPTH	14796	PERF.	14096 - 14246			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-
ORANGE * ORANGEFIELD OPERATING CORPORATIO CHANDLER "B"				67484 002 101860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE						
WELL #:				1	RRCID ->	121887	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	7186	PERF.	7042 - 7048				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION BURTON FEE				201208 WELL #:	2	RRCID ->	121935	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6461 - 6468			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
ORANGE (HACKBERRY) DARTEX ENERGY CORPORATION CHANDLER-COW BAYOU UNIT 1				67484 333 201208	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: ORANGE						
WELL #:				1	RRCID ->	213682	COMPL. DATE	11/03/2005	TOTAL	DEPTH	7709	PERF.	7617 - 7626				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE (6400)														
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.														
CHESSON -B-														
WELL #:					67484 888	NON-ASSOCIATED					EXEMPT			
					461211						CNTY: ORANGE			
RRCID -> 007705					2	COMPL. DATE 12/19/1997					TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5840 - 6418			
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		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-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HILLBOLDT, D. C.														
WELL #:					67524 250	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					396852						CNTY: AUSTIN			
RRCID -> 046584					1	COMPL. DATE 06/21/1969					TOTAL DEPTH 9411 PERF. N/A			
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-						N	1	17
07	5	N	-0-	-0-	-5	-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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-	20
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	20
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
KAECHLE, C. R.														
WELL #:					67524 500	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					102036						CNTY: AUSTIN			
RRCID -> 194105					2	COMPL. DATE 02/17/2003					TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9360 - 9367			
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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)														
ETOCO, L.P.														
KAECHLE UNIT														
WELL #:					67524 675	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					255133						CNTY: AUSTIN			
RRCID -> 171384					1	COMPL. DATE 11/13/2004					TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063			
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-
KAECHLE UNIT														
WELL #:					2	RRCID -> 176226					COMPL. DATE 01/08/2000			
					2						TOTAL DEPTH 11806 PERF. 11432 - 11546			
06	4830	X	4001	-0-	-829	-0-	204	1	3721	2	Y	69	97	110
							76	9						
07	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	243	1	4857	2	Y	-0-		110
08	5084	X	3707	-0-	-1377	-0-	205	1	3502	2	Y	-0-		110
09	4920	X	3886	-0-	-1034	-0-	269	1	3617	2	Y	-0-		110
10	5115	X	4315	-0-	-800	-0-	224	1	3979	2	Y	102	79	133
							112	9						
*11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	58	1	5021	2	Y	-0-		133

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
KAECEHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337														
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	2550 X	2176	-0-	-374	-0-	111 31 9	1	2034	2	Y	28	28 1		60
07	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	125 1	1	2496	2	Y	-0-			60
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	125 1	1	2141	2	Y	-0-			60
09	2190 X	2058	-0-	-132	-0-	131 163 9	1	1764	2	Y	148	157 1		51
10	2635 X	2339	-0-	-296	-0-	121 70 9	1	2148	2	Y	64	43 1		72
11	2550 X	1609	-0-	-941	-0-	18 1	1	1591	2	Y	-0-			72
KAECEHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631														
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	329 6 9	1	494	2	N	5			90
07	1054 N	729	-0-	-325	-0-	271 11 9	1	447	2	N	10			100
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	285 1	1	439	2	N	-0-			100
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1315 1	1	843	2	N	-0-			100
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	287 6 9	1	662	2	N	5			105
*11	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	192 1	1	1209	2	N	-0-			105
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471														
06	3690 X	1058	-0-	-2632	-0-	98 29 1	1	960	2	Y	-0-			123
07	3813 X	191	-0-	-3622	-0-	29 1	1	162	2	Y	-0-			123
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	169 1	1	2995	2	Y	-0-			123
09	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	148 9 9	1	2922	2	Y	8			131
10	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	134 6 9	1	2540	2	Y	5			136
11	3060 X	347	-0-	-2713	-0-	23 1	1	324	2	Y	-0-			136
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380														
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	1442 24 9	1	4806	2	N	22			224
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	1343 30 9	1	4416	2	N	27	188 1		63
08	4991 X	2795	-0-	-2196	-0-	881 19 9	1	1895	2	N	17			80
09	4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	1056 89 9	1	2569	2	N	81			161
10	4991 X	2038	-0-	-2953	-0-	667 1	1	1371	2	N	-0-			161
*11	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	1418 1	1	4527	2	N	-0-			161
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332														
06	2160 X	1931	-0-	-229	-0-	445 4 9	1	1482	2	Y	4			112
07	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	472 2 9	1	1552	2	Y	2			114
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	870 13 9	1	1872	2	Y	12			126
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	869 8 9	1	2114	2	Y	7			133
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	970 1 9	1	1994	2	Y	1			134
*11	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	614 3 9	1	1961	2	Y	3			137

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN														
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133														
SCHAER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202608 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11022 - 11400														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1884 X	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			Y	-0-			134
07	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1767	2			Y	-0-			134
08	1421 X	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			Y	-0-			134
09	1890 X	1027	-0-	-863	-0-	1027	2			Y	-0-			134
10	1953 X	1415	-0-	-538	-0-	1415	2			Y	-0-			134
11	1890 X	481	-0-	-1409	-0-	481	2			Y	-0-			134
KAECELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636														
06	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	1889	2	23	9	Y	21			92
07	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2116	2	66	9	Y	60			152
08	2015 N	1580	-0-	-435	-0-	1580	2			Y	-0-			152
09	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			Y	-0-			152
10	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	1980	2			Y	-0-			152
*11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2143	2			Y	-0-			152
KAECELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648														
06	1140 X	810	-0-	-330	-0-	810	2			Y	-0-			113
07	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-			113
08	971 X	971	-0-	-0-	-0-	971	2			Y	-0-			113
09	975 X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			Y	-0-			113
10	1248 X	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-			113
*11	979 X	979	-0-	-0-	-0-	979	2			Y	-0-			113
KAECELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490														
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	Y	36	37	1	35
						40	9							
07	1223 X	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1165	2	Y	-0-			35
08	1674 X	841	-0-	-833	-0-	46	1	795	2	Y	-0-			35
09	1620 X	1044	-0-	-576	-0-	72	1	972	2	Y	-0-			35
10	1674 X	949	-0-	-725	-0-	49	1	879	2	Y	19	25	1	29
						21	9							
11	1290 X	467	-0-	-823	-0-	5	1	462	2	Y	-0-			29
HOME PETROLEUM CORP. 396852														
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			132
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1			133
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			134
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			135
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			136
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			136

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)													67524 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ETOCO, L.P.													255133								
KAECEHELE UNIT													WELL #:	1	RRCID ->	218912	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	11803	PERF. 11050 - 11063
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		1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	25		12	1		29				
07		1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	28	9									29				
08		589 X	477	-0-	-112	-0-	64	1	1287	2	Y	-0-					29				
09		1050 X	459	-0-	-591	-0-	26	1	451	2	Y	-0-					29				
10		1364 X	263	-0-	-1101	-0-	32	1	427	2	Y	-0-		21	1		8				
11		1320 X	277	-0-	-1043	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					8				
							3	1	274	2	Y	-0-					8				
KAECEHELE, CHARLES UNIT													WELL #:	2	RRCID ->	219084	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	11900	PERF. 11204 - 11224
06		860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	2			N	-0-					74				
07		961 N	897	-0-	-64	-0-	840	2	57	9	N	52					126				
08		1085 N	840	-0-	-245	-0-	840	2			N	-0-					126				
09		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					126				
10		964 N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					126				
11		810 N	788	-0-	-22	-0-	788	2			N	-0-					126				
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)													67525 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
HICKS EXPLORATION, LLC													102036								
KAECEHELE, C. R.													WELL #:	1	RRCID ->	130820	COMPL. DATE	04/01/1995	TOTAL DEPTH	9733	PERF. 9389 - 9452
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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-				
ORCHARD, NORTH (WILCOX)													67533 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327								
TALLEY, LEE A													WELL #:	1	RRCID ->	123583	COMPL. DATE	01/20/1987	TOTAL DEPTH	14000	PERF. 12508 - 13150
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110				
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110				
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110				
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110				
*10		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110				
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110				
OYSTER BAYOU													67947 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
DENBURY ONSHORE, LLC													215343								
JACKSON, FELIX ET AL													WELL #:	44	RRCID ->	279035	COMPL. DATE	11/20/2014	TOTAL DEPTH	8450	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-				

OYSTER BAYOU (FB-2, FRI0 1) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL														67947 135 215343 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED RRCID -> 165281		CAPACITY COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH		8563 PERF. 8112 - 8117		CNTY: CHAMBERS	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT 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-					

OYSTER BAYOU (FRI0 2) DENBURY ONSHORE, LLC JACKSON, FELIX ET AL														67947 142 215343 WELL #: 11		NON-ASSOCIATED RRCID -> 126372		CAPACITY COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH		8563 PERF. 8112 - 8131		CNTY: CHAMBERS	
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-					

MIDDLETON, ARCHIE														WELL #: 8		RRCID -> 161875		COMPL. DATE 02/12/1997		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8148 - 8158			
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-					

JACKSON, FELIX ET AL														WELL #: 44		RRCID -> 171927		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		8450 PERF. 8087 - 8165			
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-					

JACKSON, FELIX ET AL														WELL #: 40		RRCID -> 180265		COMPL. DATE 10/19/2000		TOTAL DEPTH		8408 PERF. 8060 - 8070			
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-					

MIDDLETON, ARCHIE														WELL #: 6		RRCID -> 251252		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH		8379 PERF. 8130 - 8140			
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-					

OYSTER BAYOU (FRIO 2)		//CONT.//		67947 142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		34	RRCID -> 254210	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8057	-	8066	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
OYSTER BAYOU (FRIO 2, FB-3)				67947 144	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		54	RRCID -> 130939	COMPL. DATE 05/18/1989	TOTAL DEPTH 8512	PERF. 8094	-	8104	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
OYSTER BAYOU (FRIO 2-8200)				67947 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
MIDDLETON, ARCHIE		WELL #:		14	RRCID -> 161521	COMPL. DATE 12/10/1996	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8174	-	8240	
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-
OYSTER BAYOU (MINOR RES.)				67947 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310							
BERTHA		WELL #:		1	RRCID -> 281423	COMPL. DATE 05/11/2016	TOTAL DEPTH 11769	PERF.13008	-	13042	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
OYSTER BAYOU, S. (FRIO 8400)				67953 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
DENBURY ONSHORE, LLC				215343							
JACKSON, FELIX ET AL		WELL #:		77	RRCID -> 210203	COMPL. DATE 07/09/2005	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 8460	-	8475	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OYSTER CREEK (6450 SAND)		67955 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #:	1X	RRCID -> 271066	COMPL. DATE 03/24/2018	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 6468	-	6472	
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-	-0-					85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					85
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					85
OYSTER CREEK (FRIO 7100)		67955 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
PALEO OIL COMPANY LLC		635131								
SUN FEE		WELL #:	3	RRCID -> 065269	COMPL. DATE 07/01/2002	TOTAL DEPTH 7700	PERF. 7292	-	7296	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			209
SUN FEE		WELL #:	1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740	-	2770	
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-
OYSTER LAKE, W. (1300)		67964 360	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 295		WELL #:	1 U	RRCID -> 196814	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1328	-	1349	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
OYSTER LAKE, W. (1400)		67964 370	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 295		WELL #:	1 L	RRCID -> 196816	COMPL. DATE 05/30/2003	TOTAL DEPTH 4417	PERF. 1470	-	1476	
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-
OYSTER LAKE, W. (3850)		67967 332	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
COASTLAND OPERATIONS, LLC		161954								
STATE TRACT 308		WELL #:	5	RRCID -> 123115	COMPL. DATE 11/19/1986	TOTAL DEPTH 4352	PERF. 3854	-	3859	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

OYSTER LAKE, W. (3930) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 304				67967 474 385533 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
				RRCID -> 126376	COMPL. DATE 10/19/1987	TOTAL DEPTH 4195	PERF. 3978	-	3984	
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	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PADGETT (YEGUA Y4-A) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC DUBOSE				68304 600 206081 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
				RRCID -> 276474	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5137	-	5140	
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-
PALACIOS (FRIO -A-) TRINIDAD ENERGY, LLC LARSON				68481 063 869962 WELL #: 1	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
				RRCID -> 163278	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 10073	PERF. 7598	-	7604	
06	1110 #	954	-0-	-156	-0-	953 2	1 9	N	1	125
07	1147 #	1038	-0-	-109	-0-	1038 2		N	-0-	125
08	1209 #	849	-0-	-360	-0-	847 2	2 9	N	2	127
09	1170 #	673	-0-	-497	-0-	670 2	3 9	N	3	130
10	1178 #	822	-0-	-356	-0-	819 2	3 9	N	3	133
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT	133
PALACIOS (FRIO A, FB-1) MAGNUM PRODUCING, LP ROBESON				68481 067 521516 WELL #: 1C	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
				RRCID -> 284977	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7641	-	7647	
06	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	725 1	1924 2	N	87	66
						96 9				
07	2785 R	2785	-0-	-0-	-0-	775 1	1995 2	N	14	80
						15 9				
08	2790 #	2654	-0-	-136	-0-	775 1	1869 2	N	9	89
						10 9				
09	2700 #	2182	-0-	-518	-0-	750 1	1422 2	N	9	98
						10 9				
10	2852 #	2296	-0-	-556	-0-	525 1	1767 2	N	4	102
						4 9				
11	2760 #	NO RPT	-0-	-2760	-0-			N	NO RPT	102
PALACIOS (FRIO -B-) TRINIDAD ENERGY, LLC FOISEY, E. B., GAS UNIT				68481 084 869962 WELL #: 1 M	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
				RRCID -> 007718	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7955	-	7974	
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-

PALACIOS (FRIO -B-)														CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC															
HICKLE, LOUIS															
WELL #: 1 C RRCID -> 007720 COMPL. DATE 05/02/1961 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7796 - 7804															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* 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-
PALACIOS (FRIO -C-)														CNTY: MATAGORDA	
MAGNUM PRODUCING, LP															
G.S. HARRISON UNIT															
WELL #: 2 RRCID -> 247945 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181															
06		475 N	475	-0-	-0-	-0-	458	2	17	9	N	15			199
07		417 N	417	-0-	-0-	-0-	398	2	19	9	N	17			216
08		395 N	395	-0-	-0-	-0-	392	2	3	9	N	3	167	1	52
09		341 N	341	-0-	-0-	-0-	317	2	24	9	N	22			74
10		291 N	291	-0-	-0-	-0-	279	2	12	9	N	11			85
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
PALACIOS (FRIO -D-)														CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC															
FRICK, OTTO															
WELL #: 1 U RRCID -> 051102 COMPL. DATE 02/10/1971 TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A															
06	DLQ	G-10	420	-0-	420	1540	420	2			Y	-0-			54
07		2037 N	497	-0-	-1540	-0-	497	2			Y	-0-			54
08		394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-			54
09		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-			54
10		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			Y	-0-			54
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			54
PALACIOS (FRIO -E-)														CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC															
FOISEY, E. B., GAS UNIT															
WELL #: 1 L RRCID -> 007732 COMPL. DATE 04/28/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928															
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-
FRICK, OTTO															
WELL #: 1 L RRCID -> 007733 COMPL. DATE 01/02/1959 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972															
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-
PALACIOS (FRIO "E" FB 1)														CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC															
HICKLE, LOUIS, ET AL															
WELL #: 1 T RRCID -> 007736 COMPL. DATE 11/06/1957 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632															
06	DLQ	G-10	3834	-0-	3834	12808	3811	2	23	9	Y	21			116
07		17019 X	4211	-0-	-12808	-0-	4182	2	29	9	Y	26			142
08		3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	3458	2	25	9	Y	23			165
09		4230 X	2675	-0-	-1555	-0-	2650	2	25	9	Y	23			188
10		4309 X	3261	-0-	-1048	-0-	3239	2	22	9	Y	20	180	0	28
11		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					Y	NO RPT			28

PALACIOS (FRIO -F-)				68481 294	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962											
SLAUGHTER, L. A., UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	007760	COMPL. DATE	12/31/1991	TOTAL	DEPTH	10270	PERF.	9062 - 9068	
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	DLQ	G-10	136	-0-	136	297		136	2		Y	-0-			-0-
07		446 N	149	-0-	-297	-0-		149	2		Y	-0-			-0-
08		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121	2		Y	-0-			-0-
09		95 N	95	-0-	-0-	-0-		95	2		Y	-0-			-0-
10		116 N	116	-0-	-0-	-0-		116	2		Y	-0-			-0-
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALACIOS (FRIO 9100)					68481 441	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
TRINIDAD ENERGY, LLC					869962									
HARRISON, L. S.					WELL #:	RRCID -> 158748	COMPL.	DATE 03/08/1996	TOTAL	DEPTH	9170	PERF.	9097	- 9141
06	DLQ	G-10	137	-0-	137	187	136	2	1	9	Y	1		165
07		336 N	149	-0-	-187	-0-	149	2			Y	-0-		165
08		128 N	128	-0-	-0-	-0-	122	2	6	9	Y	5		170
09		100 N	100	-0-	-0-	-0-	96	2	4	9	Y	4		174
10		184 N	184	-0-	-0-	-0-	177	2	7	9	Y	6		180
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		180

PALACIOS (MELBOURN E-3 SEG C)					68481 567	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA
CYBER ENVIRO-TECH INC					195764					
PIERCE					WELL #:	1	RRCID -> 198275	COMPL. DATE 07/10/2003	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 5330 - 5334
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PIERCE T				WELL #:	3	RRCID ->	199181	COMPL. DATE	08/29/2003	TOTAL	DEPTH	5920	PERF.	5400	-	5404
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT						-0-

REGNIER UNIT					WELL #:	1 T	RRCID -> 208770	COMPL. DATE 12/29/2004	TOTAL	DEPTH	5910	PERF.	5583	-	5584
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		7928	Y	-0-						-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		7928	Y	-0-						-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		7928	Y	-0-						-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-		7928	Y	-0-						-0-
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		7928	Y	NO RPT						-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-		7928	Y	NO RPT						-0-

MAGNUM PRODUCING, LP				521516		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800		PERF. 8666 - 8672	
ROBESON				WELL #:	1T								
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						109
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						109
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						109
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-						109
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT						109

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
SLAUGHTER														
WELL #: 4					RRCID -> 214075					COMPL. DATE 11/07/2005				
TOTAL DEPTH 10400					PERF. 9468 - 9480					CNTY: MATAGORDA				
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	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	14
PANZA (13,900 SAND)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
COCHRAN														
WELL #: 1					RRCID -> 253384					COMPL. DATE 12/23/2008				
TOTAL DEPTH 16870					PERF.13781 - 13954					CNTY: COLORADO				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
PAUL (LW-75)														
LAKESHORE OPERATING, LLC														
OBENHAUS														
WELL #: 1					RRCID -> 282057					COMPL. DATE 05/20/2015				
TOTAL DEPTH 11350					PERF.11014 - 11129					CAPACITY				
06	7020	X	6355	-0-	-665	-0-	6008	3	347	9	N	315	362	1
07	7254	X	4772	-0-	-2482	-0-	4512	3	260	9	N	236	177	1
08	6554	X	6554	-0-	-0-	-0-	6250	3	304	9	N	276	356	1
09	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6250	3	262	9	N	238	197	1
10	6572	X	6228	-0-	-344	-0-	5940	3	288	9	N	262	178	1
11	6360	X	5244	-0-	-1116	-0-	4995	3	249	9	N	226	367	1
TRI-C RESOURCES, LLC														
FURRY														
WELL #: 1					RRCID -> 282816					COMPL. DATE 03/21/2017				
TOTAL DEPTH 13633					PERF.13511 - 13531					CAPACITY				
06	31410	X	30952	-0-	-458	-0-	510	1	28560	3	N	1711	1811	1
07	33659	X	33659	-0-	-0-	-0-	1882	9	31076	3	N	1869	1784	1
08	33323	X	33323	-0-	-0-	-0-	527	1	30810	3	N	1805	1985	1
09	31585	X	31585	-0-	-0-	-0-	2056	9	29177	3	N	1725	1780	1
10	32457	X	32024	-0-	-433	-0-	510	1	29697	3	N	1636	1608	1
*11	33099	X	33099	-0-	-0-	-0-	1898	9	30676	3	N	1739	1438	1
FURRY														
WELL #: 2					RRCID -> 284544					COMPL. DATE 04/07/2018				
TOTAL DEPTH 13713					PERF.13652 - 13714					CAPACITY				
06	34410	X	34101	-0-	-309	-0-	510	1	31453	3	N	1944	1949	1
07	37050	X	37050	-0-	-0-	-0-	2138	9	33761	3	N	2511	2495	1
08	36249	X	36249	-0-	-0-	-0-	527	1	33244	3	N	2253	2336	1
09	34410	X	34332	-0-	-78	-0-	2478	9	31393	3	N	2208	2158	1
10	35557	X	33596	-0-	-1961	-0-	510	1	30810	3	N	2054	1957	1
11	34410	X	34317	-0-	-93	-0-	2259	9	31686	3	N	1928	2003	1
</														

PAUL (LW-75)				//CONT.//		69740 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
TRI-C RESOURCES, LLC				//CONT.//		868622											
GUILD				WELL #:		1		RRCID -> 288518		COMPL. DATE 06/24/2019		TOTAL DEPTH 12763		PERF. 12997 - 13084			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66540 X	46655	-0-	-19885	-0-		270 1	804 9	45581 3	N		731	886 1		269		
07	51336 X	50552	-0-	-784	-0-		279 1	872 9	49401 3	N		793	713 1		349		
08	51336 X	50200	-0-	-1136	-0-		279 1	854 9	49067 3	N		776	718 1		407		
09	49680 X	48806	-0-	-874	-0-		270 1	814 9	47722 3	N		740	902 1		245		
10	50561 X	49676	-0-	-885	-0-		279 1	822 9	48575 3	N		747	551 1		441		
11	48930 X	47446	-0-	-1484	-0-		270 1	828 9	46348 3	N		753	741 1		453		
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400)				69831 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.				601854													
SHERMAN				WELL #:		1		RRCID -> 266928		COMPL. DATE 01/06/2012		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 8400 - 8403			
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-		15 1	10 1	2 9	Y		2			82		
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-		18 1	10 1	3 9	Y		3			85		
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1	10 1	2 9	Y		2			87		
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-		15 1	10 1	3 9	Y		3			90		
10	31 N	10	-0-	-21	-0-		8 1	10 1	2 9	Y		2			92		
11	12 N	12	-0-	-0-	-0-		10 1	10 1	2 9	Y		2			94		
SHERMAN				WELL #:		2		RRCID -> 280583		COMPL. DATE 12/05/2014		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 8355 - 8389			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-			-0-		
PEACH (YEGUA, LOWER)				69881 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
TMR EXPLORATION, INC.				834097													
ZEIDMAN TRUSTEE				WELL #:		1		RRCID -> 164161		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 14900		PERF. 8668 - 8694			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-		
WHORTON				WELL #:		2		RRCID -> 173907		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8482 - 8492			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-		

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)												70292 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA					
CIMARRON ENGINEERING, LLC												153471											
STATE LEASE 21												WELL #:		1		RRCID -> 289174		COMPL. DATE 02/29/2020		TOTAL DEPTH 11087		PERF.12770 - 12780	
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-						N	-0-					194				
07	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-	68	1			126				
08	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					126				
09	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					126				
10	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					126				
11	0 X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					126				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.												247836											
IP FARMS "PG"												WELL #:		2-C		RRCID -> 142923		COMPL. DATE 08/22/1992		TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9902 - 9908			
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-				
KALER ENERGY CORP.												450261											
HALL BAYOU												WELL #:		1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158 PERF. 4229 - 4269			
06	0 K	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
07	0 K	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
08	0 K	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
09	0 K	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
10	0 K	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					-0-				
11	0 K	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-				
HALLS BAYOU												WELL #:		2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978 PERF.11464 - 11499			
06	7920 X	5623	-0-		-2297		-0-	3912	2	1711	9	N	1555	1630	1				383				
07	8401 X	5958	-0-		-2443		-0-	4287	2	1671	9	N	1519	1603	1				299				
08	7874 X	5799	-0-		-2075		-0-	4207	2	1592	9	N	1447	1260	1				486				
09	7620 X	4934	-0-		-2686		-0-	3493	2	1441	9	N	1310	1450	1				346				
10	5952 X	4940	-0-		-1012		-0-	3478	2	1462	9	N	1329	1437	1				238				
11	5760 X	NO RPT	-0-		-5760		-0-					N	NO RPT						238				
KEBO OIL & GAS, INC.												453170											
BLACK STONE												WELL #:		1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 10788 PERF.11180 - 11207			
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18				
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18				
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18				
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18				
10	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18				
11	P&A COND	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-					18				
PLUGGED AND ABANDONED												07/24/2024											
TWIN PEAKS												WELL #:		1		RRCID -> 294982		COMPL. DATE 05/24/2022		TOTAL DEPTH 11665 PERF.11078 - 11082			
06	6840 X	1404	-0-		-5436		-0-	400	1	968	2	N	33	157	1				87				
								36	9														
07	7068 X	-0-	-0-		-7068		-0-						N	-0-					87				
08	7068 X	-0-	-0-		-7068		-0-						N	-0-					87				
09	6000 X	-0-	-0-		-6000		-0-						N	-0-	87	1			-0-				
10	1457 X	-0-	-0-		-1457		-0-						N	-0-					-0-				
11	1410 X	-0-	-0-		-1410		-0-						N	-0-					-0-				

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170													
JETT BLACKSTONE HLAVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A													
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PEGASUS GULF COAST (GRUBBS) 70292 210 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471													
H. BLACKSTONE WELL #: 1 RRCID -> 296708 COMPL. DATE 01/05/2024 TOTAL DEPTH 11504 PERF.10991 - 11012													
06	40290 X	29239	-0-	-11051	-0-	28016	2	1223	9	N	1112	1305 1	207
07	40703 X	27392	-0-	-13311	-0-	26252	2	1140	9	N	1036	933 1	310
08	37820 X	26454	-0-	-11366	-0-	25391	2	1063	9	N	966	930 1	346
09	32280 X	19864	-0-	-12416	-0-	19061	2	803	9	N	730	747 1	329
10	30225 X	16681	-0-	-13544	-0-	15911	2	770	9	N	700	747 1	282
11	29250 X	17206	-0-	-12044	-0-	16586	2	620	9	N	564	567 1	279
KALER ENERGY CORP. 450261													
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014													
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-
PELICAN 70325 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236													
DAVIS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 269396 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6898 - 6903													
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RECLASSIFIED TO OIL 08/19/2019													
PELICAN (COCKFIELD) 70325 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY													
RESACA RESOURCES, L.L.C. 703236													
KARANKAWA WELL #: 1 RRCID -> 227595 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 5952 PERF. 5295 - 5398													
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
PEPPIATT (YEGUA 9400) 70562 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000													
ISAAC WELL #: 1 RRCID -> 213522 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9636 - 9655													
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-

PERELANDRA (FRIO 15)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 6-7A														
WELL #: 1 RRCID -> 168885 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 8977 - 9003														
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
PERL (YEGUA UPPER EY-1)														
SIANA OIL & GAS														
DOORNBOS														
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			275
DOORNBOS														
WELL #: 1 D RRCID -> 192389 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2254 - 2264														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PERSIMMON BAYOU (GRUBBS)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLACKSTONE HLAVINKA														
WELL #: 1 C RRCID -> 282220 COMPL. DATE 12/26/2016 TOTAL DEPTH 11206 PERF.10401 - 10408														
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			156
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			156
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			156
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			156
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			156
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			156
BLACKSTONE HLAVINKA														
WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375														
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
PETRUCHA (10,900)														
REMORA OPERATING, LLC														
BUTTER GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 1 RRCID -> 135610 COMPL. DATE 05/09/1990 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10892 - 10906														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

PETRUCHA, N. (12000)														
ALLTEX EXPLORATION, INC.														
PETRUCHA														
WELL #: 1					RRCID -> 203950					COMPL. DATE 03/24/2004				
TOTAL DEPTH 12246					PERF. 12034 - 12039					CNTY: MATAGORDA				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-			139
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			139
PEVETO (6800)														
LONG-TEX EXPLORATION, INC.														
STARK														
WELL #: 1					RRCID -> 139575					COMPL. DATE 03/28/1991				
TOTAL DEPTH 7000					PERF. 6807 - 6811					CNTY: ORANGE				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			185
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993														
PEVETO (9600)														
PERDIDO ENERGY, LLC														
ARMSTRONG GAS UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 110517					COMPL. DATE 02/07/1984				
TOTAL DEPTH 9800					PERF. 9406 - 9412					CNTY: ORANGE				
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			99
11		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			99
ARMSTRONG G. U.														
WELL #: 1D					RRCID -> 281477					COMPL. DATE 05/10/2021				
TOTAL DEPTH 4032					PERF. 3050 - 3060									
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-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC														
MCKEE														
WELL #: 1					RRCID -> 273197					COMPL. DATE 03/31/2013				
TOTAL DEPTH 9400					PERF. 9324 - 9344									
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STS PETROLEUM LLC														
HARRIS														
WELL #: 1					RRCID -> 259428					COMPL. DATE 06/01/2010				
TOTAL DEPTH 9733					PERF. 10142 - 10170									
06	9330	X	9175	-0-	-155	-0-	8684	2	491 9	N	446	368	1	215
07	9641	X	9532	-0-	-109	-0-	9031	2	501 9	N	455	550	1	120
08	9703	X	9273	-0-	-430	-0-	8782	2	491 9	N	446	362	1	204
09	9390	X	8916	-0-	-474	-0-	8440	2	476 9	N	433	363	1	274
10	9622	X	9622	-0-	-0-	-0-	9131	2	491 9	N	446	540	1	180
11	9210	X	9191	-0-	-19	-0-	8703	2	488 9	N	444	363	1	261

PHASE FOUR (8900 YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY ARMOUR TRUST ET AL												71114 400 386310		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 283169		COMPL. DATE 07/08/2017		TOTAL DEPTH 9902		PERF. 8836 - 8872			
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	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-		
PHASE FOUR (9050 YEGUA) AMEXCO, LLC CLAPP												71114 430 019813		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 273689		COMPL. DATE 11/21/2013		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 10640 - 10658			
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-		
MB ENERGY, LLC CAROLYN LANGE												100147		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 283643		COMPL. DATE 01/15/2018		TOTAL DEPTH 11500		PERF. 9306 - 9322			
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					52		
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					52		
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					52		
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					52		
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					52		
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N		NO RPT					52		
RICOCHET ENERGY, INC. JULIUS												710549		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1												RRCID -> 271444		COMPL. DATE 09/11/2013		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9195 - 9380			
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		
JULIUS												WELL #: 2		RRCID -> 273902		COMPL. DATE 12/25/2013		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 9156 - 9215	
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		
MILLER-PALT UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 281088		COMPL. DATE 10/12/2015		TOTAL DEPTH 8860		PERF. 8572 - 8578	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					102		
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					102		
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					102		
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					102		
10	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					102		
11	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-						N		-0-					102		

PHASE FOUR (9050 YEGUA) TRANSPACIFIC ENERGY, LLC DUSON				//CONT.//	71114 430 864566	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	2	RRCID ->	271513	COMPL. DATE	10/21/2013	TOTAL	DEPTH	10940	PERF.	10437	-	10807
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C CODE	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-		2188	2	88	9	N	80			132
07	3100	N	6068	-0-	2968	2968		3428	1	2472	2	N	153	178	1	107
08	3100	N	3341	-0-	241	3209		168	9							
09	3000	N	2895	-0-	-105	3104		445	1	2755	2	N	128	176	1	59
								141	9							
								255	1	2545	2	N	86			145
10	3100	N	3188	-0-	88	3192		95	9							
11	1380	X	NO RPT	-0-	-1380	1812		3050	2	138	9	N	125	174	1	96
												N	NO RPT			96
VICTOR				WELL #:	1	RRCID ->	274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10614	-	10673
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-		71	2			N	-0-			132
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-		179	1	129	2	N	-0-			132
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-		22	1	140	2	N	-0-			132
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-		14	1	140	2	N	-0-			132
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-		101	2			N	-0-			132
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			132
WATZ				WELL #:	1	RRCID ->	279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.	10371	-	10731
06	1650	X	479	-0-	-1171	-0-		479	1			N	-0-			191
07	372	X	79	-0-	-293	-0-		79	1			N	-0-			191
08	496	X	373	-0-	-123	-0-		373	1			N	-0-			191
09	480	X	361	-0-	-119	-0-		361	1			N	-0-			191
10	496	X	373	-0-	-123	-0-		373	1			N	-0-	139	1	52
11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-						N	-0-			52
PHASE FOUR (9220 YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC SWANSON-MEEK GAS UNIT					71114 435 681327	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1-C	RRCID ->	162741	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	9279	-	9297
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-
PHASE FOUR (9370 YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. PIERCE ESTATE					71114 440 120479	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON				
				WELL #:	1	RRCID ->	135227	COMPL. DATE	07/24/1988	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	9368	-	9378
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-

PHASE FOUR (9560 YEGUA)				71114 470	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
ARMOUR TRUST ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	260044	COMPL. DATE	08/31/2010	TOTAL	DEPTH	9902	PERF.	9219 -	9225					
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
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-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566																
KUBELA				WELL #:	1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10380 -	10465					
06		60 N		60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-						38	
07		150 N		150	-0-	-0-	-0-	87	1	63	2	N	-0-						38	
08		110 N		110	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2	N	-0-						38	
09		100 N		100	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2	N	-0-						38	
10		101 N		101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-						38	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						38	
DLCC				WELL #:	1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9876 -	9926					
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						102	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1						103	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-1						104	
10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						104	
11		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-2						106	
PHASE FOUR (10500 YEGUA)				71114 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
GOLD-ZAPP				WELL #:	3	RRCID ->	180578	COMPL. DATE	11/07/2000	TOTAL	DEPTH	10725	PERF.	10544 -	10561					
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	165	1				80	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						80	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-27	53	1				54	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-50						104	
*10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-66	140	1				30	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						30	
PHASE FOUR (10540 YEGUA)				71114 504	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
SWANSON-MEEK GAS UNIT				WELL #:	1-T	RRCID ->	161300	COMPL. DATE	07/19/1999	TOTAL	DEPTH	10946	PERF.	9279 -	10829					
06		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						67	
07		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-30						97	
08		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						97	
09		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						97	
*10		0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						97	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						97	

PHASE FOUR (10640 YEGUA) 71114 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
 AMEXCO, LLC 019813
 LANGE-CLAPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114

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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024

MB ENERGY, LLC 100147
 CAROLYN LANGE WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926

06	2130 #	-0-	-0-	-2130	-0-				N	98	183	1			115
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75					190
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	83	179	1			94
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	88					182
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54	178	1			58
11	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					58

PHEASANT (F-20) 71121 364 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEO OIL & GAS, INC. 453170
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 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-

PHEASANT (F-21) 71121 416 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 GTG OPERATING, LLC 337080
 BLESSING UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					33

PHEASANT (MCDONALD, UP.) 71121 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA
 KEO OIL & GAS, INC. 453170
 THOMAS GAS UNIT #1 WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
 TRULL WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PHEASANT (MCDONALD, UP. SEG A)				71121 676	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC				452996							
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 178544	COMPL. DATE 08/16/2000	TOTAL DEPTH 11973	PERF. 9386 - 9394			
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-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
PHEASANT, EAST (FRIO 10300)				71122 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC				337080							
BLESSING UNIT				WELL #: 102	RRCID -> 223955	COMPL. DATE 09/17/2006	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10536 - 10917			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		25	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		25	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		25	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56		N	-0-		25	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		25	
PHEASANT, SOUTH (9,200 FRIO)				71125 456	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
PROGENIES OPERATING LLC				681161							
HARRIMAN				WELL #: 1	RRCID -> 197614	COMPL. DATE 09/17/2003	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 9264 - 9268			
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-	
PHEASANT, SOUTH (10,600)				71125 912	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308							
TRULL				WELL #: 2	RRCID -> 263510	COMPL. DATE 03/31/2011	TOTAL DEPTH 11205	PERF.10759 - 10790			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B		N	NO RPT		-0-	
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
SOUTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		205	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		205	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		205	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		205	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		205	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B		N	-0-		205	

PHEASANT, SOUTH (10,600) KEBO OIL & GAS, INC. YEAMANS BLESSING														CNTY: MATAGORDA	
		//CONT.//		71125 912		NON-ASSOCIATED		CAPACITY							
		//CONT.//		453170											
		WELL #:		1		RRCID -> 262244		COMPL. DATE 11/02/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10668 - 10674			
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		1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	360 1	1512 2	N	50				295	
07		1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	55 9	1385 2	N	55				350	
08		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	372 1	1171 2	N	55				405	
09		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	61 9	1138 2	N	54				459	
10		1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	279 1	1339 2	N	92	187 1			364	
11		1410 N	1388	-0-	-22 B	-0-	61 9	1076 2	N	38				402	
							270 1								
							42 9								

PHEASANT, SW. (FRI0 E-3) KEBO OIL & GAS, INC. TRULL SWP														CNTY: MATAGORDA	
				71127 200		NON-ASSOCIATED		ONE WELL							
				453170											
		WELL #:		1		RRCID -> 296218		COMPL. DATE 01/14/2023		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 9040 - 9050			
06		22620	18702	-0-	-3918	9920	261 1	18134 2	N	279	376 1			95	
07		23374	19369	-0-	-4005	5915	307 9	18770 2	N	291	194 1			192	
08		23374	19284	-0-	-4090	1825	279 1	18694 2	N	283	388 1			87	
09		21870 #	19153	-0-	-2717	-0-	320 9	18499 2	N	349	371 1			65	
10		22599 #	19947	-0-	-2652	-0-	270 1	19293 2	N	341	364 1			42	
11		19534 R	19534	-0-	-0-	-0-	384 9	18935 2	N	299	191 1			150	
							279 1								
							375 9								
							270 1								
							329 9								

PHEASANT, SW. (FRI0 I) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.														CNTY: MATAGORDA	
				71127 300		NON-ASSOCIATED		PRORATED							
				681327											
		WELL #:		1		RRCID -> 275571		COMPL. DATE 06/23/2014		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10392 - 10412			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
09	01 BALANCING DATE STATUS ->	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-				-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-	

PHEASANT, SW. (FRI0 K) PROLINE ENERGY RESOURCES INC HARRISON, G.														CNTY: MATAGORDA	
				71127 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL							
				681327											
		WELL #:		1		RRCID -> 197609		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF.10737 - 10901			
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				126	
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				126	
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				126	
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				126	
*10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-				126	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				126	

PHEASANT, SW (FRIO 9900)				71127 540		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
KD ENERGY, LLC				452996											
MATL-TRULL -H- SAND UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 140207		COMPL. DATE 11/09/1991		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9909 - 9916	
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	428 N	428	-0-	-0-	-0-	4 1 4 9	420 2	Y	4		57				
07	279 N	207	-0-	-72	-0-	2 1 1 9	204 2	Y	1		58				
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-	3 1 1 9	345 2	Y	1		59				
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15 1 1 9	502 2	Y	1		60				
10	217 N	186	-0-	-31	-0-	5 1 1 9	180 2	Y	1		61				
11	472 N	472	-0-	-0-	-0-	14 1 1 9	457 2	Y	1		62				

PHEASANT, SW. (FRIO 10000)				71127 570	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA				
KEBO OIL & GAS, INC.				453170										
SOUTH BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 235118	COMPL. DATE	11/08/2007	TOTAL DEPTH	11791	PERF.11494 - 11512			
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	270 158 9	1	1099	2	N	144	195	1	344
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	279 142 9	1	1109	2	N	129	186	1	287
08	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	248 200 9	1	1018	2	N	182	191	1	278
09	1530 N	1291	-0-	-239	-0-	210 158 9	1	923	2	N	144			422
10	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	248 146 9	1	1019	2	N	133	183	1	372
11	1410 N	1287	-0-	-123	-0-	240 193 9	1	854	2	N	175	179	1	368

NORTHWEST BLESSING				WELL #: 1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10454 - 10468					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			123		

SOUTH BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE 05/24/2012	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9542 - 9559					
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	240 1 15 9	966 2	N	14	177 1	229		
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	248 1 20 9	984 2	N	18		247		
08	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	196 1 19 9	873 2	N	17		264		
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	270 1 20 9	1129 2	N	18		282		
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	248 1 28 9	1083 2	N	25		307		
11	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	240 1 30 9	913 2	N	27		334		

PHEASANT, SW. (FRIO 10100)				71127 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170									
WEST BLESSING				WELL #: 2	RRCID -> 242371	COMPL. DATE 06/18/2008	TOTAL DEPTH 12030	PERF.11884	- 11894				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			242

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)				71127 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688									
WEST BLESSING GAS UNIT B				WELL #: 1	RRCID -> 245923	COMPL. DATE 12/01/2008	TOTAL DEPTH 12150	PERF.10590	- 10606				
06	1170 N	1146	-0-	-24	-0-	952 2	194 9	N	176	182 1			-0-
07	1178 N	1157	-0-	-21	-0-	904 2	253 9	N	230	176 1			54
08	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	878 2	138 9	N	125				179
09	1140 N	883	-0-	-257	-0-	753 2	130 9	N	118	176 1			121
10	1147 N	784	-0-	-363	-0-	657 2	127 9	N	115	179 1			57
11	990 N	NO RPT	-0-	-990	-0-			N	NO RPT				57

GTG OPERATING, LLC				337080									
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 236028	COMPL. DATE 04/08/2008	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9560	- 9570				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756			N	-0-				248
07	14B2 EXT	34	-0-	34	1790	10 1	18 2	N	5				253
08	14B2 EXT	20	-0-	20	1810	6 9							
09	14B2 EXT	27	-0-	27	1837	2 1	18 2	N	-0-				253
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9 1	18 2	N	-0-				253
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				253

BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3	RRCID -> 244598	COMPL. DATE 12/08/2008	TOTAL DEPTH 12003	PERF.10824	- 10830				
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 1		N	-0-				469
07	23 N	23	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	5				474
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	6 9							
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	15 2	N	-0-				474
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4 1	15 2	N	-0-				474
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				474

SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 246596	COMPL. DATE 10/21/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9601	- 9630				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				50

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)														71127 600				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC														337080															
NELSON EAST BLESSING UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 282386				COMPL. DATE 02/04/2017				TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9701 - 10174			
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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		72						N	3		5	1			123								
07	14B2	EXT	26	-0-		26		98			8	1	18	2	N	-0-					123								
08	14B2	EXT	28	-0-		28		126			2	1	18	2	N	7		6	1		124								
											8	9																	
09	14B2	EXT	28	-0-		28		154			4	1	18	2	N	5		5	1		124								
											6	9																	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					124								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-							N	NO RPT					124								

PHEASANT, SW. (FRIO 11000)														71127 650				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
GTG OPERATING, LLC														337080															
NEVADA BLESSING UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 225941				COMPL. DATE 09/07/2006				TOTAL DEPTH 12400 PERF.10758 - 10769			
06	5517	X	5517	-0-		-0-		-0-			1633	1	3661	2	N	203		349	1		599								
											223	9																	
07	5201	X	5201	-0-		-0-		-0-			1184	1	3710	2	N	279		178	1		700								
											307	9																	
08	6244	X	6244	-0-		-0-		-0-			2483	1	3561	2	N	182		161	1		721								
											200	9																	
09	5234	X	5234	-0-		-0-		-0-			1423	1	3618	2	N	175		173	1		723								
											193	9																	
10	4805	X	NO RPT	-0-		-4805		-0-							N	NO RPT					723								
11	4650	X	NO RPT	-0-		-4650		-0-							N	NO RPT					723								

SOUTHEAST BLESSING UNIT														WELL #: 1				RRCID -> 227187				COMPL. DATE 10/27/2006				TOTAL DEPTH 11800 PERF.10914 - 10949			
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		97						N	-0-						28								
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		97						N	-0-						28								
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		97						N	-0-						28								
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		97						N	-0-						28								
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						28								
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						28								

PHEASANT, SW (FRIO 11700)														71127 700				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.														453170															
WEST BLESSING														WELL #: 1				RRCID -> 236239				COMPL. DATE 02/14/2008				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11717 - 11748			
06	1495	N	1495	-0-		-0-		-0-			261	1	1104	2	N	118					344								
											130	9																	
07	1725	N	1725	-0-		-0-		-0-			279	1	1349	2	N	88		180	1		252								
											97	9																	
08	2295	N	2295	-0-		-0-		-0-			434	1	1800	2	N	55					307								
											61	9																	
09	2108	N	2108	-0-		-0-		-0-			390	1	1578	2	N	127		189	1		245								
											140	9																	
10	1764	N	1764	-0-		-0-		-0-			300	1	1322	2	N	129		189	1		185								
											142	9																	
11	2130	N	1699	-0-		-431		-0-			330	1	1196	2	N	157					342								
											173	9																	

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRI0 11700)															CNTY: MATAGORDA		
KEBO OIL & GAS, INC.																	
NORTHWEST BLESSING																	
WELL #: 4																	
RRCID -> 269165																	
COMPL. DATE 07/12/2012																	
TOTAL DEPTH 12300																	
PERF. 12133 - 12167																	
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	4110 X	3805	-0-	-305	-0-	690	1	2976	2	N	126	195	1	233			
07	4247 X	3727	-0-	-520	-0-	139	9	2861	2	N	139			372			
08	4247 X	3913	-0-	-334	-0-	713	1	3069	2	N	119	189	1	302			
09	3900 X	3478	-0-	-422	-0-	153	9	2688	2	N	118			420			
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	713	1	3124	2	N	177	389	1	208			
11	3810 X	3376	-0-	-434	-0-	131	9	2529	2	N	170			378			
PHEASANT-BOWERS (9800)															CNTY: MATAGORDA		
NORTH LAKE RESOURCES LLC																	
ALVENA																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 178887																	
COMPL. DATE 07/17/2000																	
TOTAL DEPTH 12000																	
PERF. 9892 - 9930																	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62			
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			62			
PICKETT RIDGE (FRI0 4900)															CNTY: WHARTON		
RESOURCE EXPL & PROD, INC.																	
BARR																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 280748																	
COMPL. DATE 01/28/2014																	
TOTAL DEPTH 5900																	
PERF. 4423 - 4425																	
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-			
PICKETT RIDGE, N. (YEGUA DY)															CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC																	
JONES CREEK UNIT																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 283625																	
COMPL. DATE 01/16/2014																	
TOTAL DEPTH 8400																	
PERF. 7986 - 7992																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-			
PIERCE (YEGUA DY-1)															CNTY: WHARTON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
PIERCE ESTATE A																	
WELL #: 1																	
RRCID -> 263198																	
COMPL. DATE 03/27/2014																	
TOTAL DEPTH 10423																	
PERF. 9707 - 9748																	
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-			
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020																	

PIERCE RANCH (4700)										71451 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
PIERCE -E-										WELL #: 4	RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4713	-	4722
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	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-
PIERCE RANCH (4850)										71451 400	ASSOCIATED	49B	CNTY: WHARTON			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
PIERCE ESTATES "E"										WELL #: 13	RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845	-	4862
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-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730						
PIERCE UNIT 6										WELL #: 1	RRCID -> 280817	COMPL. DATE 07/20/2015	TOTAL DEPTH 5004	PERF. 4846	-	4849
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				130
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				130
PIERCE RANCH (4900)										71451 500	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: WHARTON			
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC										809730						
PIERCE UNIT 4										WELL #: 1	RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165	-	5169
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09		0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
11		0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
PIERCE RANCH (5750)										71451 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
WUTHRICH, D.										WELL #: 1	RRCID -> 204731	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759	-	5761
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-

PINE OAK (MIOCENE 2760)										71532 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
MOSAIC OIL LLC										589978						
PATOS, INC.										WELL #:	2	RRCID -> 138605	COMPL. DATE 06/07/1991	TOTAL DEPTH 5100	PERF. 2762 - 2765	
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PINE FOREST (WALTON SAND)										71588 900	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE			
PETEX										659782						
MIL-VID PROPERTIES										WELL #:	2	RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 6310 - 6340	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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-	
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1)										71607 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC										490052						
GEMINI UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 201531	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10424	PERF. 10228 - 10328	
06	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-			151	
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			151	
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			151	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151	
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			151	
GEMINI UNIT SWD										WELL #:	1	RRCID -> 272233	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3398 - 3408	
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-	
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L)										71607 496	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
COSTA ENERGY, LLC										180534						
LANGHAM										WELL #:	1	RRCID -> 279197	COMPL. DATE 08/20/2021	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 10516 - 10532	
06	1380	N	1189	-0-	-191	-0-	995	2	194	9	N	176	179	1	150	
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1353	2	213	9	N	194	149	1	195	
08	1550	N	1089	-0-	-461	-0-	913	2	176	9	N	160	170	1	185	
09	1200	N	1121	-0-	-79	-0-	932	2	189	9	N	172	167	1	190	
10	1581	N	1107	-0-	-474	-0-	931	2	176	9	N	160	180	1	170	
11	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	911	2	226	9	N	205	162	1	213	
LANGHAM UNIT										WELL #:	1D	RRCID -> 281732	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3286 - 3308	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) //CONT.// 71607 496 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: JEFFERSON							
LAWCO OSAGE OPERATING, LLC 490052																		
TRIGGER WELL #: 1 RRCID -> 296847 COMPL. DATE 09/25/2025 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 10584 - 10588																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
06	3510 X	-0-	-0-	-3510	-0-						N	-0-						155
07	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-						155
08	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-						N	-0-						155
09	3870 X	2107	-0-	-1763	-0-	1719	3	388	9	N	353	183	1				325	
10	9658 X	9658	-0-	-0-	-0-	7801	3	1857	9	N	1688	1568	1				445	
*11	6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	5531	3	922	9	N	838	925	1				358	
PINEHURST (CHASE) 71647 050 NON-ASSOCIATED SALVAGE											CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																		
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 286654 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 8870 - 9212																		
06	470 N	470	-0-	-0-	-0-	429	2	41	9	Y	37	41	1				12	
07	594 N	594	-0-	-0-	-0-	549	2	45	9	Y	41	40	1				13	
08	583 N	583	-0-	-0-	-0-	536	2	47	9	Y	43	44	1				12	
09	553 N	553	-0-	-0-	-0-	512	2	41	9	Y	37	33	1				16	
10	654 N	654	-0-	-0-	-0-	600	2	54	9	Y	49	52	1				13	
11	570 N	354	-0-	-216	-0-	315	2	39	9	Y	35	35	1				13	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278																		
06	14B2 EXT	22	-0-	22	44	8	2	14	9	Y	13	10	1				3	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-	2	1				1	
08	14B2 EXT	4	-0-	4	48	4	2			Y	-0-	1	1				-0-	
09	48 N	-0-	-0-	-48	-0-					Y	-0-						-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
11	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-						-0-	
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222																		
06	2010 N	1969	-0-	-41	-0-	1135	2	834	9	Y	758	843	1				237	
07	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	1360	2	889	9	Y	808	794	1				251	
08	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	1308	2	860	9	Y	782	788	1				245	
09	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1269	2	749	9	Y	681	619	1				307	
10	2232 N	1844	-0-	-388	-0-	1055	2	789	9	Y	717	795	1				229	
11	2100 N	1761	-0-	-339	-0-	1088	2	673	9	Y	612	613	1				228	
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060																		
06	1650 N	1607	-0-	-43	-0-	1293	2	314	9	N	285	332	1				135	
07	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1332	2	400	9	N	364	342	1				157	
08	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1309	2	383	9	N	348	358	1				147	
09	1620 N	1328	-0-	-292	-0-	994	2	334	9	N	304	335	1				116	
10	1736 N	1040	-0-	-696	-0-	616	2	424	9	N	385	339	1				162	
11	1650 N	931	-0-	-719	-0-	558	2	373	9	N	339	331	1				170	
PINEHURST (WILCOX CONS.) 71647 280 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MONTGOMERY							
DAYLIGHT PETROLEUM LLC 208171																		
PINEHURST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007851 COMPL. DATE 10/03/1995 TOTAL DEPTH 11983 PERF. 9702 - 10010																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-						-0-	
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-						-0-	
10	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-						-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171																
WINSLOW				WELL #: 1D		RRCID -> 007858		COMPL. DATE 06/08/2006		TOTAL DEPTH 11132		PERF. 3625 - 3795								
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 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-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES																				
				WELL #: 5		RRCID -> 061048		COMPL. DATE 08/07/1994		TOTAL DEPTH 11820		PERF. 9994 - 10190								
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
11	14B2	EXT	5	-0-	5	5	5	2					Y	-0-					-0-	
PINEHURST GAS UNIT																				
				WELL #: 5		RRCID -> 079595		COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 14637		PERF.11508 - 11730								
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-	
DOGGETT, WENDELL J.																				
				WELL #: 2		RRCID -> 146058		COMPL. DATE 06/18/1993		TOTAL DEPTH 11550		PERF.11140 - 11418								
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-	
PINEHURST GAS UNIT																				
				WELL #: 9		RRCID -> 147103		COMPL. DATE 09/23/2004		TOTAL DEPTH 12466		PERF.10176 - 11443								
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	26	2						Y	-0-					-0-	
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2						Y	-0-					-0-	
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2						Y	-0-					-0-	
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2						Y	-0-					-0-	
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	21	2	1	9				Y	1	1	1			-0-	
11	30 N	15	-0-	-15	-0-	15	2						Y	-0-					-0-	
(M/SW) WILDWOOD ESTATES																				
				WELL #: 2		RRCID -> 147884		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11171 - 11523								
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3794	2	79	9				Y	72	74	1			37	
07	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	2733	2	79	9				Y	72	82	1			27	
08	2914 X	2652	-0-	-262	-0-	2533	2	119	9				Y	108	117	1			18	
09	3870 X	2653	-0-	-1217	-0-	2601	2	52	9				Y	47					65	
10	3999 X	2797	-0-	-1202	-0-	2684	2	113	9				Y	103	106	1			62	
11	3870 X	2162	-0-	-1708	-0-	2089	2	73	9				Y	66	71	1			57	
PINEHURST GAS UNIT																				
				WELL #: 11		RRCID -> 148711		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11048 - 11458								
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-	

PINEHURST (WILCOX CONS.)		//CONT.// 71647 280		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 148817		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 12175	
								PERF.10832 - 11476	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
06	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 2		Y	-0-
07	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	17 2		Y	-0-
09	30 N	12	-0-	-18	-0-	12 2		Y	-0-
10	62 N	21	-0-	-41	-0-	21 2		Y	-0-
11	30 N	18	-0-	-12	-0-	18 2		Y	-0-
DEAN, W. A. "A"		WELL #: 4		RRCID -> 157052		COMPL. DATE 12/14/1995		TOTAL DEPTH 12058	
								PERF.11114 - 12068	
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-
WINSLOW GAS UNIT "C"		WELL #: 1		RRCID -> 159432		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 12450	
								PERF.10990 - 11468	
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-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 160372		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12029	
								PERF.10830 - 11932	
06	4380 X	3707	-0-	-673	-0-	3665 2	42 9	Y	38
07	4681 X	4432	-0-	-249	-0-	4386 2	46 9	Y	42
08	4681 X	4206	-0-	-475	-0-	4097 2	109 9	Y	99
09	4530 X	4083	-0-	-447	-0-	4042 2	41 9	Y	37
10	4498 X	4498	-0-	-0-	-0-	4382 2	116 9	Y	105
11	4290 X	3355	-0-	-935	-0-	3316 2	39 9	Y	35
WINSLOW GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 167567		COMPL. DATE 12/01/2004		TOTAL DEPTH 12500	
								PERF.10992 - 11776	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	9	-0-	9	9	9 2		Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	9			Y	-0-
09	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
10	9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
PINEHURST GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 171414		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 11985	
								PERF. 9732 - 9783	
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-

PINEHURST (WILCOX CONS.)			//CONT.// 71647 280			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC			//CONT.// 208171														
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 4			RRCID -> 171417			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 12328					
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	-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-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 173579			COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682					
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- 2	-0-	-0-	-0- 2	-0- 2	2	2				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-

WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 175520			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 178246			COMPL. DATE 03/04/2000			TOTAL DEPTH 11155 PERF.10288 - 10300					
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-

DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 4			RRCID -> 178806			COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087					
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-		38	2			Y	-0-			-0-
07	14	N	9	-0-	-0-	-5	-0-		9	2			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-		14	2			Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 186703			COMPL. DATE 03/29/2024			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3705 - 3735					
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-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-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 216301			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934					
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-

PINEHURST (WILCOX CONS.)				//CONT.//		71647 280	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.//		208171											
DEAN, W. A. "A"				WELL #:		5	RRCID -> 220806		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 12255		PERF.11281 - 12051				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM 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-

WINSLOW "A"				WELL #:		1	RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	92	-0-					Y	-0-			-0-
07	92	X	-0-	-0-	-0-	-92	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-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	5	-0-	-0-	5	5	5	2				Y	-0-			-0-

PINEHURST, SW (WILCOX 11400)				71648 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.				293303													
WELCH				WELL #:		1	RRCID -> 121551		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11398 - 11444				
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-				105
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-				105
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-				105
09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	N	-0-				105
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	5	2	N	-0-				105
11	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-0-					N	NO RPT				105

BAKER				WELL #:		1 T	RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10037 - 10043				
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	4	2	N	-0-				79
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-				79
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-				79
09	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	5	2	N	-0-				79
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	N	-0-				79
11	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-	-0-					N	NO RPT				79

PINEHURST, SW. (YEGUA)				71648 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY							
GALLOWAY ENERGY CO.				293303													
BAKER, REX				WELL #:		1-C	RRCID -> 180240		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 5554 - 5558				
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FROST				WELL #:		1	RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2762 - 2772				
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-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 500 048169 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
				1	RRCID -> 223735	COMPL. DATE 04/30/2006	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12654	-	12674				
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	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-
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID -> 245444	COMPL. DATE 10/06/2008	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12661	-	12998			
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-
DAVIS PETROLEUM CORP. STATE TRACT 30 UNIT				206061 WELL #:	3	RRCID -> 243681	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12710	-	12742			
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-
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STATE TRACT 29				71930 600 048169 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
				2	RRCID -> 259671	COMPL. DATE 07/24/2010	TOTAL	DEPTH 12820	PERF.13370	-	13381				
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	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-
STATE TRACT 29				WELL #:	1	RRCID -> 269162	COMPL. DATE 06/29/2012	TOTAL	DEPTH 13160	PERF.12572	-	12674			
06	22378 X	22378	-0-	-0-	-0-	1024 1	19038 2	Y	1612	1609	1				140
						543 4	1773 9								
07	24017 X	24017	-0-	-0-	-0-	1069 1	20379 2	Y	1793	1859	1				74
						597 4	1972 9								
08	28504 X	28504	-0-	-0-	-0-	1044 1	25076 2	Y	1859	1792	1				141
						339 4	2045 9								
09	22695 X	22695	-0-	-0-	-0-	1018 1	19420 2	Y	1778	1688	1				231
						301 4	1956 9								
10	22938 X	22938	-0-	-0-	-0-	1047 1	19418 2	Y	1855	1968	1				118
						432 4	2041 9								
11	23749 X	23749	-0-	-0-	-0-	1280 1	19874 2	Y	1999	1928	1				189
						396 4	2199 9								
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID -> 269299	COMPL. DATE 08/07/2012	TOTAL	DEPTH 12902	PERF.12510	-	12820			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLEDGER (CARTER 7940)			71940 133		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:		7 L	RRCID -> 093453	COMPL. DATE 03/17/1981	TOTAL DEPTH 8162	PERF. 7928	-	7939		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
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-

PLEDGER (CAYCE 7650)			71940 135		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
WISCH-SAINT UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 086109	COMPL. DATE 11/22/1979	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7613	-	7618		
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-

PLEDGER (FRI0 6500-6800)			71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA				
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.			847710										
PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 007868	COMPL. DATE 04/29/1953	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	-	6754		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 007874	COMPL. DATE 08/15/1946	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 6738	-	6800		
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-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 007876	COMPL. DATE 09/18/1946	TOTAL DEPTH 6870	PERF. 6810	-	6823		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PLEDGER GAS FIELD UNIT			WELL #:		22	RRCID -> 007883	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH 6924	PERF. 4846	-	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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 24 RRCID -> 007885 COMPL. DATE 07/05/1952 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665													
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 29 RRCID -> 007890 COMPL. DATE 03/15/1934 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6728 - 6738													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 30 RRCID -> 007891 COMPL. DATE 06/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6658 - 6681													
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 31 RRCID -> 007892 COMPL. DATE 08/14/1945 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6824 - 6842													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 34 RRCID -> 061802 COMPL. DATE 04/15/1975 TOTAL DEPTH 6900 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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 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-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710														
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455														
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	6 N	-0-	-0-	-6	-0-									56
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-									56
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2						56
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-		7	2			2	1		54
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-									54
11	6 N	-0-	-0-	-6	-0-									54
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 46 RRCID -> 082312 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6630 - 6642														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 47 RRCID -> 083431 COMPL. DATE 07/16/1979 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7036 - 7041														
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-
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746														
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-
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 189218 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7011 - 7014														
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-
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 50 RRCID -> 228438 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 6698 - 6700														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLEDGER (FRI0 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 51 RRCID -> 263101 COMPL. DATE 09/19/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6695 - 6705													
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PLEDGER (FRI0 7200) 71940 190 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 4 RRCID -> 133771 COMPL. DATE 03/06/1990 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7191 - 7201													
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-
PLEDGER (FRI0 7220) 71940 195 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
WISCH-SAINT UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 125994 COMPL. DATE 11/01/1987 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 7224 - 7227													
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-
PLEDGER (FRI0 7260) 71940 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
PLEDGER GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 085635 COMPL. DATE 11/07/1979 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7331 - 7337													
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-
PLEDGER (MIOCENE 4700) 71940 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710													
MCFARLAND, ROBERT ET AL WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695													
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-

PLEDGER (MIOCENE 5100 B)				71940 854	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				847710							
SMITH, T.L. JR.				WELL #: 3	RRCID -> 137373	COMPL. DATE 02/27/1991	TOTAL DEPTH 6750	PERF. 5085 - 5095			
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	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-	
POINT BOLIVAR, N. (S-7)				72138 675	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
STATE TRACT 343				WELL #: 14	RRCID -> 184684	COMPL. DATE 10/13/2000	TOTAL DEPTH 8810	PERF. 8429 - 8435			
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-	
POINT BOLIVAR, N (12300)				72138 839	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
N. POINT BOLIVAR FRIO STATE UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 055546	COMPL. DATE 05/03/1973	TOTAL DEPTH 12550	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-	
STATE TRACT 343				WELL #: 1	RRCID -> 228017	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH 13430	PERF.13370 - 13427			
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-	
POPEYE				72340 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
NECHES TRANSPORT INC.				601854							
BP AMERICA A-437				WELL #: 1	RRCID -> 250485	COMPL. DATE 06/05/2008	TOTAL DEPTH 14305	PERF.11044 - 11072			
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51 3				124	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20 3				124	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3				124	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					124	
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	631 3	112 9			46	
11	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1222 3	143 9	180 1		176	
BP AMERICA A-893 UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 257442	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12330	PERF.11080 - 11100			
06	210 N	64	-0-	-146	-0-	64 3				222	
07	93 N	62	-0-	-31	-0-	62 3				222	
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					222	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					222	
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-	676 3	55 9			115	
11	222 N	222	-0-	-0-	-0-	165 3	57 9	157 1		167	

POPEYE		//CONT.//		72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
ETOC		WELL #: D 11			RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757 PERF.11236 - 11293				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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			293
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			293
POPEYE (WILCOX K SAND)				72340 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN				
NECHES TRANSPORT INC.				601854									
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 257443		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11514 - 11520				
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-
PORT ACRES (HACK. 9600)				72378 210	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874									
WINGATE		WELL #: 1			RRCID -> 176897		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9526 - 9604				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			208
PORT ACRES (HACK. 10,600)				72378 540	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON				
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169									
J.E. BROUSSARD HEIRS		WELL #: 1			RRCID -> 294501		COMPL. DATE 08/24/2022		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9170 - 9210				
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			40
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			40
PORT ACRES (MARG-FRIO CONS.)				72379 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
LGDC CORPORATION				500227									
WILSON JR. HIGH UNIT		WELL #: 1			RRCID -> 270805		COMPL. DATE 08/22/2012		TOTAL DEPTH 8578 PERF. 9714 - 9734				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77

PORT ARTHUR (HACKBERRY)				72398 775	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836															
LAUREN				WELL #:	1	RRCID -> 201789		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF. 11280 - 11300							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						141	
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						141	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						141	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						141	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						141	
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						141	
PORT NECHES				72441 001	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: ORANGE						
KODIAK OIL & GAS, INC.				101771															
STARK				WELL #:	19	RRCID -> 256991		COMPL. DATE 03/26/2010		TOTAL DEPTH 8575		PERF. 8034 - 8185							
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
TORRENT OIL LLC				862645															
KUHN, H. J. TR 2				WELL #:	19	RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354		PERF. 1354 - 1371							
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-	
POLK, J.V. B O/A				WELL #:	31	RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333		PERF. 3322 - 3327							
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-	
POLK-KUHN-GLASS				WELL #:	4	RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075		PERF. 2370 - 2380							
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-	
PORT NECHES, N (SEG EAST 8300)				72443 747	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: ORANGE						
TORRENT OIL LLC				862645															
POLK, J. V., -A-				WELL #:	11	RRCID -> 008015		COMPL. DATE 07/19/1956		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8094 - 8230							
06	1080	817	-0-	-263	-0-	91 4	726 5	N	-0-									-0-	
07	1284	1200	-0-	-84	-0-	155 4	1045 5	N	-0-									-0-	
08	1674	1395	-0-	-279	-0-	157 4	1238 5	N	-0-									-0-	
09	1388	1234	-0-	-154	-0-	146 4	1088 5	N	-0-									-0-	
*10	1684	1400	-0-	-284	-0-	142 4	1258 5	N	-0-									-0-	
*11	1496	1288	-0-	-208	-0-	133 4	1155 5	N	-0-									-0-	

PORT NECHES, N (SEG EAST 8300) //CONT.// 72443 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
TORRENT OIL LLC //CONT.// 862645														
STARK, W. H., -B- WELL #: 21 RRCID -> 008017 COMPL. DATE 05/19/1950 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452														
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	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
PORTER'S CREEK (YEGUA) 72481 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
FAULCONER ENERGY, LLC 263648														
RICHTER-NILES WELL #: 1 RRCID -> 130070 COMPL. DATE 06/30/2001 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7737 - 7829														
06	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	106	1	1524	2	N	11			72
						12	9							
07	2170 N	1696	-0-	-474	-0-	110	1	1582	2	N	4			76
						4	9							
08	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	127	1	1551	2	N	3			79
						3	9							
09	1650 N	1646	-0-	-4	-0-	140	1	1500	2	N	5			84
						6	9							
10	1705 N	1597	-0-	-108	-0-	140	1	1457	2	N	-0-			84
11	1620 N	1516	-0-	-104	-0-	128	1	1388	2	N	-0-			84
HAHN, PETER H. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132219 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740														
06	3870 X	3681	-0-	-189	-0-	239	1	3441	2	N	1			53
						1	9							
07	4154 X	3338	-0-	-816	-0-	217	1	3121	2	N	-0-			53
08	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	330	1	4028	2	N	-0-			53
09	4020 X	3913	-0-	-107	-0-	333	1	3580	2	N	-0-			53
10	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	354	1	3676	2	N	-0-			53
11	4230 X	3546	-0-	-684	-0-	299	1	3247	2	N	-0-			53
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132532 COMPL. DATE 10/31/1989 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837														
06	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	147	1	2127	2	N	1			167
						1	9							
07	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	130	1	1868	2	N	1			168
						1	9							
08	2263 N	1979	-0-	-284	-0-	150	1	1829	2	N	-0-			168
09	2280 N	-0-	-0-	-2280	-0-					N	-0-			168
10	1984 N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-			168
11	1920 N	607	-0-	-1313	-0-	51	1	556	2	N	-0-			168
CARRIERE-HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 133688 COMPL. DATE 01/05/1990 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7738 - 7775														
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-	325	1	4687	2	N	10			137
						11	9							
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-	329	1	4743	2	N	16			153
						18	9							
08	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	418	1	5112	2	N	15			168
						17	9							
09	4920 X	4547	-0-	-373	-0-	386	1	4146	2	N	14			182
						15	9							
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-	478	1	4974	2	N	23			205
						25	9							
11	4920 X	4757	-0-	-163	-0-	399	1	4333	2	N	23			228
						25	9							

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 854

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC BELL FARM				//CONT.// //CONT.//	72481 500 263648	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				WELL #:	1	RRCID ->	134106	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7678 -	7758				
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	4410	X	4095	-0-	-315	-0-			263	1	3791	2	N	37	178	1			87
07	4557	X	4072	-0-	-485	-0-			41	9	3794	2	N	14					101
08	4557	X	4271	-0-	-286	-0-			15	9	3936	2	N	12					113
09	4170	X	3802	-0-	-368	-0-			32	1	3467	2	N	11					124
10	4247	X	3914	-0-	-333	-0-			13	9	3561	2	N	9					133
11	4140	X	3089	-0-	-1051	-0-			32	1	2820	2	N	9					142
									12	9									
									34	1									
									10	9									
									25	1									
									10	9									
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	134366	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7760 -	7790				
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-			53	1	769	2	N	-0-					154
07	744	N	662	-0-	-82	-0-			43	1	619	2	N	-0-					154
08	1023	N	759	-0-	-264	-0-			57	1	702	2	N	-0-					154
09	848	N	848	-0-	-0-	-0-			72	1	776	2	N	-0-					154
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-			96	1	994	2	N	-0-					154
11	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-			104	1	1129	2	N	-0-					154
CARRIERE, EVELYN C. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	135650	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL	DEPTH	8153	PERF.	7764 -	7815				
06	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-			178	1	2560	2	N	3					143
07	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-			3	9	2625	2	N	6					149
08	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-			182	1	2740	2	N	4					153
09	2760	X	2735	-0-	-25	-0-			7	9	2494	2	N	8					161
10	2852	X	2802	-0-	-50	-0-			224	1	2548	2	N	8					169
11	2880	X	2486	-0-	-394	-0-			232	1	2268	2	N	8					177
									9	9									
									245	1									
									9	9									
									209	1									
									9	9									
MEEK, ROBERT E.				WELL #:	1	RRCID ->	135998	COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL	DEPTH	8100	PERF.	7742 -	7809				
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-
CARRIERE-NITSCH				WELL #:	1	RRCID ->	135999	COMPL. DATE	09/21/1990	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7780 -	7876				
06	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-			147	1	2117	2	N	14					199
07	2511	N	2394	-0-	-117	-0-			15	9	2222	2	N	16					215
08	2325	N	2275	-0-	-50	-0-			154	1	2096	2	N	6					221
09	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-			18	9	2172	2	N	16					237
10	2387	N	2367	-0-	-20	-0-			172	1	2148	2	N	11					248
11	2190	N	2089	-0-	-101	-0-			7	9	1904	2	N	9	177	1			80
									202	1									
									18	9									
									207	1									
									12	9									
									175	1									
									10	9									

PORTER'S CREEK (YEGUA)												CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC													
HOLT, JAMES I. ET UX													
//CONT.// 72481 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
//CONT.// 263648													
WELL #: 1				RRCID -> 136099				COMPL. DATE 08/27/1990				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	200 1	2887 2	Y	13			72	
07	3534 X	3150	-0-	-384	-0-	14 9	204 1	2934 2	Y	11		83	
08	3534 X	3453	-0-	-81	-0-	12 9	259 1	3160 2	Y	31		114	
09	3420 X	3201	-0-	-219	-0-	34 9	272 1	2919 2	Y	9		123	
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-	10 9	291 1	3027 2	Y	15		138	
11	3330 X	2865	-0-	-465	-0-	17 9	240 1	2605 2	Y	18		156	
						20 9							
SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL													
WELL #: 2				RRCID -> 175841				COMPL. DATE 01/02/2000				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798	
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	116 1	1677 2	N	1			174	
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1 9	121 1	1739 2	N	7		181	
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	8 9	144 1	1756 2	N	2		183	
09	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	2 9	152 1	1634 2	N	2		185	
10	1860 N	1816	-0-	-44	-0-	2 9	159 1	1656 2	N	1	164 1	22	
11	1830 N	1660	-0-	-170	-0-	1 9	140 1	1520 2	N	-0-		22	
HOLT, JAMES I. ET UX													
WELL #: 3				RRCID -> 176208				COMPL. DATE 12/17/1999				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830	
06	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	84 1	1209 2	N	-0-			151	
07	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	84 1	1203 2	N	-0-			151	
08	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	105 1	1288 2	N	5			156	
09	1290 N	1259	-0-	-31	-0-	6 9	107 1	1148 2	N	4		160	
10	1302 N	1271	-0-	-31	-0-	4 9	111 1	1159 2	N	1		161	
11	1350 N	982	-0-	-368	-0-	1 9	83 1	899 2	N	-0-		161	
MEEK													
WELL #: 1				RRCID -> 236477				COMPL. DATE 04/22/2008				TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7662 - 7710	
06	1680 N	1435	-0-	-245	-0-	188 1	1247 2	N	-0-			96	
07	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	199 1	1359 2	N	12			108	
08	1488 N	425	-0-	-1063	-0-	13 9	68 1	354 2	N	3		111	
09	1440 N	1221	-0-	-219	-0-	3 9	195 1	1024 2	N	2		113	
10	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	2 9	215 1	1152 2	N	12	2 8	123	
11	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	13 9	219 1	1256 2	N	10		133	
						11 9							

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MEEK, ROBERT E.				//CONT.// //CONT.// WELL #:	72481 500 263648 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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	2310	N	1783	-0-	-527	-0-	233 7	1 9	1543	2	N	6					133
07	2418	N	2044	-0-	-374	-0-	257 37	1 9	1750	2	N	34					167
08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	344 14	1 9	1794	2	N	13					180
09	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	320 4	1 9	1683	2	N	4					184
10	2046	N	1949	-0-	-97	-0-	304 20	1 9	1625	2	N	18					202
11	2070	N	1925	-0-	-145	-0-	279 46	1 9	1600	2	N	42	178	1			66
ROBERT E. MEEK					WELL #:	3	RRCID ->	251328	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL	DEPTH	7863	PERF.	7700	-	7752
06	750	N	580	-0-	-170	-0-	76 1	1 9	503	2	N	1					124
07	791	N	791	-0-	-0-	-0-	101 3	1 9	687	2	N	3					127
08	750	N	750	-0-	-0-	-0-	120 2	1 9	628	2	N	2					129
09	570	N	461	-0-	-109	-0-	74 1	1 9	387	2	N	-0-					129
10	806	N	585	-0-	-221	-0-	92 1	1 9	492	2	N	1					130
11	720	N	539	-0-	-181	-0-	79 4	1 9	456	2	N	4					134
JOHNSON HEIRS					WELL #:	2	RRCID ->	263240	COMPL. DATE	05/10/2011	TOTAL	DEPTH	8150	PERF.	7770	-	7836
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-
RICHTER-NILES					WELL #:	2	RRCID ->	265207	COMPL. DATE	10/28/2011	TOTAL	DEPTH	8020	PERF.	7754	-	7877
06	7920	X	7065	-0-	-855	-0-	457 17	1 9	6591	2	N	15					180
07	8215	X	6991	-0-	-1224	-0-	452 29	1 9	6510	2	N	26	177	1			29
08	8256	X	8256	-0-	-0-	-0-	624 11	1 9	7621	2	N	10					39
09	7950	X	7687	-0-	-263	-0-	653 14	1 9	7020	2	N	13					52
10	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	686 17	1 9	7132	2	N	15					67
11	7980	X	6913	-0-	-1067	-0-	582 9	1 9	6322	2	N	8					75

PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. COUEY-HARFST GAS UNIT				72483 900 834097	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #: 1	RRCID -> 222307	COMPL. DATE 08/03/2006	TOTAL DEPTH 14007	PERF.12689	- 13209							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					3
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
COUEY-HARFST GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 234596	COMPL. DATE 03/21/2007	TOTAL DEPTH 14018	PERF.12726	- 13260							
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-
POTTHAST (FRIO "L" SAND) REMORA OPERATING, LLC GRAFF				72681 205 701613	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA						
				WELL #: 1	RRCID -> 193043	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12250	PERF.10250	- 10372							
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-
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT				72681 250 337080	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
				WELL #: 1	RRCID -> 204742	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH 12100	PERF.11122	- 11142							
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	74 1	63 2	N	-0-							382
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	17 1	42 2	N	3							385
						3 9										
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	N	-0-							385
09	80 N	80	-0-	-0-	-0-	15 1	58 2	N	6							391
						7 9										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					391
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 1	RRCID -> 213313	COMPL. DATE 09/20/2005	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10900	- 10920							
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	788 1	2987 2	N	211	176 1						315
						232 9										
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	939 1	2836 2	N	155	177 1						293
						171 9										
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	965 1	3017 2	N	123							416
						135 9										
09	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	743 1	2953 2	N	108	170 1						354
						119 9										
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					354
11	4020 X	NO RPT	-0-	-4020	-0-					N	NO RPT					354

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 2												//CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA											
												//CONT.// 337080											
												WELL #: 1 RRCID -> 214566 COMPL. DATE 02/27/2014 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10495 - 10768											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	243 35	1 9	460	2	N	32					595						
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	229 25	1 9	394	2	N	23					618						
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	58 37	1 9	394	2	N	34					652						
09	305 N	305	-0-	-0-	-0-	-0-	141 35	1 9	129	2	N	32					684						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					684						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					684						

BLESSING UNIT NO. 2												WELL #: 2 RRCID -> 221662 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 10852											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1						
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					6						
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6						

EAST BLESSING UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 236490 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11166 - 11172											
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					696						
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	-0-	5 42	1 9	20	2	N	38					734						
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	1 9	20	2	N	8					742						
09	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	88 25	1 9	20	2	N	23	176	1			589						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589						
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					589						

BLESSING UNIT NO. 2												WELL #: 3 RRCID -> 246966 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10592 - 10600											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					69						
07	14B2 EXT	25	-0-	-0-	25	28	10	1	15	2	N	-0-					69						
08	14B2 EXT	18	-0-	-0-	18	46	3	1	15	2	N	-0-					69						
09	14B2 EXT	17	-0-	-0-	17	63					N	-0-					69						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					69						

EAST BLESSING UNIT												WELL #: 2 RRCID -> 276552 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					77						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					77						

EAST BLESSING UNIT												WELL #: 1 RRCID -> 279747 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-					87						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-					87						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-					87						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	7287					N	-0-					87						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87						
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87						

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)										//CONT.//		72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
REMORA OPERATING, LLC												701613									
TRULL										WELL #:		1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501		PERF.10814 - 11969	
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		1770 X	933	-0-	-837	-0-	933	3			Y	-0-					27				
07		1829 X	871	-0-	-958	-0-	871	3			Y	-0-					27				
08		1829 X	905	-0-	-924	-0-	905	3			Y	-0-					27				
09	DLQ	G-10	886	-0-	886	886	886	3			Y	-0-					27				
10	DLQ	G-10	886	-0-	886	1772	886	3			Y	-0-					27				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1772					Y	NO RPT					27				
TRULL										WELL #:		4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 12190	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27				
TRULL										WELL #:		3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10153 - 11014	
06		510 N	313	-0-	-197	-0-	313	3			Y	-0-					9				
07		496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3			Y	-0-					9				
08		434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3			Y	-0-					9				
09	DLQ	G-10	336	-0-	336	336	336	3			Y	-0-					9				
10	DLQ	G-10	351	-0-	351	687	351	3			Y	-0-					9				
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	687					Y	NO RPT					9				
TRULL										WELL #:		5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF.10640 - 11111	
06		720 N	321	-0-	-399	-0-	313	3	8	9	N	7					163				
07		713 N	333	-0-	-380	-0-	333	3			N	-0-					163				
08		527 N	347	-0-	-180	-0-	347	3			N	-0-					163				
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					163				
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					163				
11		330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT					163				
TRULL										WELL #:		6		RRCID -> 205597		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11436		PERF.10355 - 10847	
06		313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					62				
07		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					62				
08		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					62				
09		336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			N	-0-					62				
10		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	3			N	-0-					62				
11		150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					N	NO RPT					62				
PRAIRIE BELL (11000)												72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC												273611									
GLASSCOCK RANCH A										WELL #:		4		RRCID -> 249254		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10692 - 10700	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-				

PRAIRIE BELL (11000)			//CONT.// 72869 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO					
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611														
GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 1			RRCID -> 251254			COMPL. DATE 07/01/2009			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466					
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			60	
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 3			RRCID -> 251901			COMPL. DATE 11/07/2008			TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782					
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			164	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			164	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			164	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			164	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			164	
11	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			164	
GLASSCOCK RANCH D			WELL #: 1			RRCID -> 258486			COMPL. DATE 10/10/2009			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760					
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-	
GLASSCOCK RANCH B			WELL #: 2			RRCID -> 258524			COMPL. DATE 06/22/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496					
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	
GLASSCOCK RANCH A			WELL #: 6			RRCID -> 260023			COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762					
06	5490 X	4596	-0-	-894	-0-	439 1	4107	3	N	45						123	
07	5859 X	5101	-0-	-758	-0-	50 9	4538	3	N	73						196	
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	80 9	5194	3	N	91						287	
09	5670 X	4179	-0-	-1491	-0-	627 1	3557	3	N	73						360	
10	5115 X	3923	-0-	-1192	-0-	100 9	3238	3	N	46						406	
11	5730 X	3946	-0-	-1784	-0-	542 1	3238	3	N	67						473	
						80 9											
						634 1											
						51 9											
						74 9											
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067														
OWENS			WELL #: 1			RRCID -> 268008			COMPL. DATE 06/15/2010			TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071					
06	606 N	606	-0-	-0-	-0-	594 2	12 9	N	11	96							
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	456 2	13 9	N	12	108							
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8	116							
09	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-	116							
10	434 N	77	-0-	-357	-0-	77 2		N	-0-	116							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	116							

PRAIRIE BELL (11000) //CONT.// 72869 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
PRAIRIE ET AL HASTEDT ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 055313 COMPL. DATE 03/06/1973 TOTAL DEPTH 11318 PERF.10991 - 11052														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			26
PRASIFKA (YEGUA) 72918 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
HENNIG PRODUCTION CO., INC. 378508														
MECHURA, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189830 COMPL. DATE 03/18/2002 TOTAL DEPTH 14808 PERF.12666 - 12746														
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			51
PROVIDENT CITY (4100) 73293 916 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729														
SCRAM WELL #: 1 RRCID -> 154611 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 4525 PERF. 4370 - 4374														
06	3990	X	2638	-0-	-1352	-0-	2638	2		N	-0-			-0-
07	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-				N	-0-			-0-
08	3286	X	355	-0-	-2931	-0-	355	2		N	-0-			-0-
09	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-				N	-0-			-0-
10	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-				N	-0-			-0-
11	2640	X	NO RPT	-0-	-2640	-0-				N	NO RPT			-0-
QUINN (6230) 73802 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY														
GALLOWAY ENERGY CO. 293303														
FRIENDSWOOD DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 130569 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4560 - 4570														
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-
R-B (WOODBINE) 73942 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: POLK														
PETROTEX ENGINEERING COMPANY 660213														
SOUTHLAND PAPER MILL WELL #: 1 RRCID -> 058225 COMPL. DATE 03/07/1974 TOTAL DEPTH 12843 PERF.12431 - 12566														
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-

RABEL (7600)		74097 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
SUNDOWN ENERGY LP		829482								
RABEL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1	RRCID -> 095120		COMPL. DATE 07/23/1981		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 7610 - 7614	
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	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-
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER)		74106 080	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
PAINE, ROBERT G.		WELL #: 44	RRCID -> 206261		COMPL. DATE 09/23/2008		TOTAL DEPTH 4305		PERF. 3882 - 3888	
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-
RACCOON BEND (GUTOWSKY)		74106 320	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN			
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		252470								
BROWN, MINNIE		WELL #: 6	RRCID -> 140224		COMPL. DATE 12/05/1991		TOTAL DEPTH 4600		PERF. 3107 - 3119	
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-
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 26	RRCID -> 144520		COMPL. DATE 01/19/1993		TOTAL DEPTH 4300		PERF. 3180 - 3196	
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-
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #: 15	RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331		PERF. 3212 - 3286	
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-
AUSTIN COLLEGE		WELL #: 38	RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301		PERF. 3080 - 3090	
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-

RACCOON BEND (SPARTA)				74106 840	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
SHERROD				WELL #: 1	RRCID -> 285255	COMPL. DATE 04/13/2018	TOTAL DEPTH	6778	PERF. 5553 - 5564	
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- B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					-0-
RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)				74106 842	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: AUSTIN			
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136						
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 260650	COMPL. DATE 08/17/2010	TOTAL DEPTH	7317	PERF. 6955 - 6977	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925					-0-
RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)				74264 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648						
RASMUSSEN				WELL #: 1	RRCID -> 184704	COMPL. DATE 08/07/2001	TOTAL DEPTH	7954	PERF. 7721 - 7736	
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-
RASMUSSEN LANGE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 271091	COMPL. DATE 09/15/2012	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7726 - 7732	
06	4710 X	4683	-0-	-27	-0-	562 1 15 9	4106 2	N	14	227
07	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	575 1 12 9	4287 2	N	11	238
08	5208 X	4803	-0-	-405	-0-	647 1 8 9	4148 2	N	7	245
09	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	643 1 8 9	4061 2	N	7	100
10	4867 X	4860	-0-	-7	-0-	666 1 15 9	4179 2	N	14	114
11	4710 X	4429	-0-	-281	-0-	648 1 12 9	3769 2	N	11	125
FIELD PETROLEUM CORP.				266906						
BAIN				WELL #: 1A	RRCID -> 178204	COMPL. DATE 01/20/2000	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 7546 - 7592	
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-

RAMERS ISLAND (YEGUA 5480)													74408 228	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
LUCKY LAD ENERGY, LLC													512179										
ATLANTIC SINCLAIR FEE													WELL #:	9	RRCID -> 242355	COMPL. DATE 03/29/2010	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5397	-	5399			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	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	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-		
RAMERS ISLAND (YEGUA 5540)													74408 260	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER					
LUCKY LAD ENERGY, LLC													512179										
ATLANTIC SINCLAIR FEE													WELL #:	9	RRCID -> 228622	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 6110	PERF. 5522	-	5527			
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-		
RAMSEY (8300 WILCOX)													74471 320	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP													521516										
POOLE B													WELL #:	2	RRCID -> 296840	COMPL. DATE 12/07/2023	TOTAL DEPTH 11014	PERF. 8312	-	8318			
06	174 N	174		-0-	-0-		-0-		3	1	140	2	N	28							165		
07	3267	3495		-0-	228		228		31	9											210		
08	1511 R	1283		-0-	-228		-0-		87	1	3006	2	N	365	320	1					210		
09	624 R	624		-0-	-0-		-0-		402	9											40		
10	2862 R	2862		-0-	-0-		-0-		24	1	1105	2	N	140	310	1					40		
11	3390 #	NO RPT		-0-	-3390		-0-		154	9											132		
									15	1	508	2	N	92							132		
									101	9	2299	2	N	427	446	1					113		
									93	1											113		
									470	9											113		
RAMSEY (8600 WILCOX)													74471 423	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP													521516										
HERDER, GEORGE													WELL #:	1	RRCID -> 158027	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8611	-	8615			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-							N	NO RPT						-0-		
RAMSEY (9300 WILCOX)													74471 658	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
KARPER OIL & GAS CORPORATION													451280										
DIXON, LOMA													WELL #:	2	RRCID -> 154800	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH 10300	PERF. 9331	-	9337			
06	2138 N	2138		-0-	-0-		-0-		2033	2	105	9	N	95	172	1					382		
07	2186 N	2186		-0-	-0-		-0-		2120	2	66	9	N	60							442		
08	2065 N	2065		-0-	-0-		-0-		2065	2			N	-0-							442		
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							442		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							442		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT							442		

RAMSEY (9500) 74471 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 KAPER OIL & GAS CORPORATION 451280
 DIXON, LOMA G/U WELL #: 2 RRCID -> 113334 COMPL. DATE 07/29/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9524 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-

RAMSEY (10,500) 74471 799 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 SHINER EXPLORATION, LLC 777367
 RAMSEY-WOOD WELL #: 1 RRCID -> 173262 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10464 - 10465

06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMSEY, E. (WILCOX 9350) 74473 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 POOLE WELL #: 1 RRCID -> 047134 COMPL. DATE 06/05/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9332 - 9342

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WINTERMANN WELL #: 2 RRCID -> 050040 COMPL. DATE 01/29/1985 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 3566 - 3600

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RAMSEY, E. (WILCOX 9370) 74473 430 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO
 MAGNUM PRODUCING, LP 521516
 PRIESMEYER, L. WELL #: 1 RRCID -> 158691 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9368 - 9372

06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	49		121
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	54	9	941	2	N	45		166
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	28	150 1	44
09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	31	9	1396	2	N	37		81
10	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	30	1	1011	2	N	54		135
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	59	9			N	NO RPT		135

RAMSEY, E. (WILCOX 10300)										74473 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
MAGNUM PRODUCING, LP										521516											
ZAHRADNICK, ALFRED										WELL #: 1		RRCID -> 091859		COMPL. DATE 12/20/1980		TOTAL DEPTH 10810		PERF.10271 - 10276			
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		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	120	1			1048	2	N	18						59	
07		803 N	803	-0-	-0-	-0-	124	1			656	2	N	21						80	
08		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	120	1			902	2	N	10						90	
09		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	120	1			989	2	N	13						103	
10		915 N	915	-0-	-0-	-0-	124	1			783	2	N	7						110	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	9					N	NO RPT						110	

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700)					74473 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
MAGNUM PRODUCING, LP					521516					
PRIESMEYER "A"					WELL #:	2	RRCID -> 214235	COMPL. DATE 03/24/2006	TOTAL DEPTH 11000	PERF.10702 - 10710
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

RANKIN (COOK MTN. IV)				74691 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648											
MCWHORTER				WELL #:		RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003				TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9155 - 9195			
06	12780	X	12197	-0-	-583	-0-	598	1	11468	2	N	119	167	1	122
07	13206	X	11661	-0-	-1545	-0-	131	9	11045	2	N	128	169	1	78
08	13206	X	9934	-0-	-3272	-0-	475	1	9416	2	N	92	1	8	169
09	12210	X	11717	-0-	-493	-0-	141	9	11059	2	N	83	178	1	73
10	12617	X	11795	-0-	-822	-0-	417	1	11090	2	N	111			184
11	12210	X	11604	-0-	-606	-0-	101	9	11013	2	N	60	182	1	62

BABY RUTH				WELL #:	1	RRCID -> 226692	COMPL. DATE 03/16/2007				TOTAL DEPTH	9428	PERF.	9148	-	9237	
06	17970	X	16812	-0-	-1158	-0-	750	1	15783	2	N	254	178	1	1	8	159
07	18414	X	17234	-0-	-1180	-0-	279	9	16193	2	N	251	357	1	1	8	52
08	18414	X	16206	-0-	-2208	-0-	765	1	15225	2	N	234	178	1	1	8	107
09	17340	X	15450	-0-	-1890	-0-	276	9	14481	2	N	231	177	1	1	8	160
10	17546	X	15976	-0-	-1570	-0-	724	1	14992	2	N	241	359	1			42
11	16800	X	16310	-0-	-490	-0-	257	9	15339	2	N	273	178	1			137
							715	1									
							254	9									
							719	1									
							265	9									
							671	1									
							300	9									

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
GORDY OIL COMPANY				317150								
MILKY WAY				WELL #:	1	RRCID ->	299005	COMPL. DATE	01/09/2025	TOTAL DEPTH	9493	PERF. 9214 - 9296
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	98640 X	87068	-0-	-11572	-0-	2652	1	81814	2	N	2365	2475 1 372
						2602	9					
07	101928 X	79039	-0-	-22889	-0-	76943	2	2096	9	N	1905	1849 1 428
08	101928 X	67345	-0-	-34583	-0-	65759	2	1586	9	N	1442	1447 1 423
09	98640 X	65805	-0-	-32835	-0-	64358	2	1447	9	N	1315	1434 1 304
10	101928 X	69444	-0-	-32484	-0-	67985	2	1459	9	N	1326	1266 1 364
*11	87060 X	75687	-0-	-11373	-0-	74322	2	1365	9	N	1241	1279 1 326
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327								
HOLMES				WELL #:	1A	RRCID ->	209682	COMPL. DATE	04/16/2005	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9487 - 9627
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	593
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	593
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	593
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	593
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	593
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	593
HCWD-58				WELL #:	1	RRCID ->	210921	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9484 - 9640
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	201
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	201
VANTAGE OPERATING, LLC				882608								
DUNKS				WELL #:	1	RRCID ->	294983	COMPL. DATE	11/01/2022	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9493 - 9584
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	116
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	116
RANKIN (COOK MTN. 9340 SAND)				74691 216	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858								
THARP, KATHLEEN				WELL #:	2	RRCID ->	142134	COMPL. DATE	05/26/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9344 - 9388
06	7230 X	2667	-0-	-4563	-0-	2628	2	39	9	N	35	126
07	7471 X	6096	-0-	-1375	-0-	6056	2	40	9	N	36	162
08	6324 X	4975	-0-	-1349	-0-	4935	2	40	9	N	36	53
09	6120 X	5222	-0-	-898	-0-	5185	2	37	9	N	34	87
10	2914 X	4275	-0-	1361	-0-	4155	2	120	9	N	109	54
11	5910 X	5905	-0-	-5	-0-	5839	2	66	9	N	60	114
THARP, KATHLEEN				WELL #:	3	RRCID ->	143233	COMPL. DATE	10/23/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9314 - 9324
06	2160 X	887	-0-	-1273	-0-	856	2	31	9	N	28	135
07	2232 X	1949	-0-	-283	-0-	1918	2	31	9	N	28	163
08	2232 X	1255	-0-	-977	-0-	1220	2	35	9	N	32	195
09	2160 X	1085	-0-	-1075	-0-	1061	2	24	9	N	22	217
10	2232 X	875	-0-	-1357	-0-	850	2	25	9	N	23	240
11	1890 X	1085	-0-	-805	-0-	1055	2	30	9	N	27	101

RANKIN (DY 8050 SAND)				74691 250	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
WRD OPERATING LLC				100758												
THARP				WELL #: 2	RRCID -> 202750	COMPL. DATE 07/01/2015	TOTAL DEPTH 8225	PERF. 8053	-	8058						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
RANKIN (REKLAW)				74691 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858												
NUNAN				WELL #: 1	RRCID -> 249236	COMPL. DATE 04/21/2009	TOTAL DEPTH 12005	PERF. 11589	-	11699						
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-
RATLIFF CREEK (WILCOX 9350)				74807 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: COLORADO						
AKG OPERATING COMPANY				009566												
JOANN				WELL #: 1	RRCID -> 263401	COMPL. DATE 07/13/2010	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9320	-	9323						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RATTLESNAKE MOUND (5260)				74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
AMRW, LLC				102699												
SWEET, E. A. "A"				WELL #: 4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259	-	5261						
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-
RATTLESNAKE MOUND (5350)				74821 477	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: BRAZORIA						
ACE FIELD SERVICES, INC.				003526												
I P FARMS -N-				WELL #: 4	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669	-	5674						
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				02/15/2019												

RATTLESNAKE MOUND (6400)				74821 700	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471											
BLACKSTONE 156				WELL #:	1	RRCID ->	289172	COMPL. DATE	03/08/2020	TOTAL DEPTH	6801	PERF. 6963 -	6970		
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	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1186	1445	1		243
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1765	1691	1		317
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1521	1291	1		547
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1520	1610	1		457
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1176	1106	1		527
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	656	1130	1		53

RATTLESNAKE MOUND (7000)					74821 782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: BRAZORIA			
LTS OIL & GAS					511745								
STATE LEASE 66709					WELL #:	1	RRCID ->	154600	COMPL. DATE	05/23/1995	TOTAL DEPTH	12631	PERF. 7149 - 7159
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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 (10200)				74870 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971									
RAVEN FOREST UNIT A				WELL #:	8	RRCID ->	290584	COMPL. DATE	12/04/2020	TOTAL DEPTH	9322	PERF. 10200 -	10210
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	131 1	1262 2	N	285	521	1		98
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	314 9	1081 2	N	374	362	1		110
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	127 1	595 2	N	409	354	1		165
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	411 9	351 2	N	198	178	1		185
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	95 1	771 2	N	193				378
*11	538 N	538	-0-	-0-	-0-	450 9	387 2	N	93	336	1		135
						44 1							
						218 9							
						55 1							
						212 9							
						49 1							
						102 9							

RAVEN FOREST (11300)				74870 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
RAVEN FOREST OPERATING, LLC				694971									
USA-RAVEN FOREST				WELL #:	1	RRCID ->	251202	COMPL. DATE	08/03/2021	TOTAL DEPTH	11911	PERF. 13145 -	13281
06	870 N	400	-0-	-470	-0-	37 1	363 2	Y	-0-				53
07	1364 N	86	-0-	-1278	-0-	9 1	77 2	Y	-0-				53
08	465 X	75	-0-	-1390	-0-	10 1	65 2	Y	-0-				53
09	1740 X	61	-0-	-1679	-0-	7 1	54 2	Y	-0-				53
10	465 X	131	-0-	-334	-0-	9 1	122 2	Y	-0-				53
11	390 X	43	-0-	-347	-0-	5 1	38 2	Y	-0-				53

USA-RAVEN FOREST				WELL #:	4	RRCID ->	281392	COMPL. DATE	09/20/2016	TOTAL DEPTH	11426	PERF. 11400 -	11420
06	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	926 1	8933 2	Y	45				116
07	10044 X	9077	-0-	-967	-0-	50 9	8074 2	Y	47				163
08	10044 X	7480	-0-	-2564	-0-	951 1	6423 2	Y	29				192
09	10980 X	9109	-0-	-1871	-0-	52 9	8089 2	Y	11				203
10	10230 X	7677	-0-	-2553	-0-	1025 1	7097 2	Y	70	185	1		88
11	9900 X	8357	-0-	-1543	-0-	32 9	7391 2	Y	22				110
						1008 1							
						12 9							
						503 1							
						77 9							
						942 1							
						24 9							

RAVEN FOREST (NAVARRO)										74870 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC										694971											
RAVEN FOREST UNIT 12										WELL #:		1ST		RRCID -> 298529		COMPL. DATE 08/02/2024		TOTAL DEPTH 14374		PERF.14354 - 22319	
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	18300 #	5464	-0-	-12836	-0-		112	1	5352	2	N	-0-							112		
07	15438 #	8290	-0-	-7148	-0-		282	1	8008	2	N	-0-							112		
08	13950 #	13724	-0-	-226	-0-		415	1	13309	2	N	-0-							112		
09	13410 #	6910	-0-	-6500	-0-		185	1	6725	2	N	-0-							112		
10	10220 R	10220	-0-	-0-	-0-		1048	1	9172	2	N	-0-							112		
11	13290 #	8503	-0-	-4787	-0-		609	1	7894	2	N	-0-							112		

RAVEN FOREST (TAYLOR)										74870 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MONTGOMERY					
RAVEN FOREST OPERATING, LLC										694971											
RAVEN FOREST UNIT A										WELL #:		7		RRCID -> 290151		COMPL. DATE 05/21/2020		TOTAL DEPTH 16538		PERF.15924 - 15944	
06	1920	N	725	-0-	-1195	-0-	68	1	657	2	N	-0-					66				
07	1333	N	8	-0-	-1325	-0-	1	1	7	2	N	-0-					66				
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	154	1	967	2	N	-0-					66				
09	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	120	1	965	2	N	-0-					66				
*10	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	84	1	1182	2	N	-0-					66				
*11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	136	1	1063	2	N	-0-					66				

RAYWOOD (COOK MTN.)					74993 125	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874						
MORRIS, ELIZABETH, MRS., ET AL					WELL #:	4	RRCID -> 008070	COMPL. DATE 04/29/1998	TOTAL DEPTH 12485	PERF.11741	- 11863
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-

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
LURA MIRE 'A'				WELL #:		1		RRCID -> 280172		COMPL. DATE 09/30/2014		TOTAL DEPTH 11913		PERF.11158 - 11190	
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	9	1	25	2	N	-0-				267
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	161	1	522	2	N	101	178	1	1 8	189
						111	9								
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	191	2	N	26				215
						29	9								
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	102	1	439	2	N	48	176	1		87
						53	9								
10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	143	1	316	2	N	43				130
						47	9								
11	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	231	1	712	2	N	65				195
						72	9								

WESTERN ENERGY GROUP, LLC					911874									
MORRIS, E.					WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225		PERF.10864 - 10952	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				22
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				22
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				22
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				22
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				22

RAYWOOD (COOK MTN. 10,850)				//CONT.// 74993 423		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				//CONT.// 911874													
HOLBROOK				WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086		PERF.10879 - 10986					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MITCHELL, LEON				WELL #: 1		RRCID -> 182273		COMPL. DATE 03/24/2001		TOTAL DEPTH 11225		PERF.11014 - 11164					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

RAYWOOD (COOK MTN. 11200)				74993 520		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
SILVERBROOK OPERATING II LLC				101926													
HANKAMER				WELL #: 1ST		RRCID -> 192620		COMPL. DATE 02/09/2007		TOTAL DEPTH 12500		PERF.11736 - 11746					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					514
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					520
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					526
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					532
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					538
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					544

HANKAMER-PICKETT				WELL #: 1		RRCID -> 242998		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 11355		PERF.11080 - 11150					
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

FAULCONER ENERGY, LLC				263648													
CALLISON GAS UNIT 1				WELL #: 2ST		RRCID -> 206138		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 13753		PERF.11760 - 11806					
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/02/2025																	

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
CARRIZO-APACHE 1A UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 212368		COMPL. DATE 09/12/2005		TOTAL DEPTH 12064		PERF.12438 - 12524					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		74993 575		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169									
TEXACO FEE "B"		WELL #:	1	RRCID ->	187354	COMPL. DATE	08/13/2001	TOTAL DEPTH	14477	PERF.13726 - 13766	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* 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-
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/30/2025						
TEXACO FEE "B"		WELL #:	3	RRCID ->	212211	COMPL. DATE	10/30/2005	TOTAL DEPTH	13525	PERF.13145 - 13264	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____					10/30/2025						
TEXACO FEE "B"		WELL #:	4	RRCID ->	226462	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	14000	PERF.12940 - 13008	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAYWOOD (E. COOK MTN. 11,500)		74993 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC		102553									
HOLBROOK, ELLEN		WELL #:	1	RRCID ->	193538	COMPL. DATE	03/14/2003	TOTAL DEPTH	12340	PERF.12095 - 12171	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		95
RAYWOOD (E. COOK MTN. 12,140)		74993 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874									
BLOXSOM ET AL		WELL #:	1	RRCID ->	192899	COMPL. DATE	01/14/2003	TOTAL DEPTH	12430	PERF.12193 - 12251	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RAYWOOD (VICKSBURG, EAST)		74993 640		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900									
TEXACO FEE		WELL #:	1	RRCID ->	145486	COMPL. DATE	12/18/1992	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 7451 - 7471	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAYWOOD (YEGUA 10400)													74993 850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													911874			
MORRIS, MRS. ELIZABETH ET AL													WELL #: 10	RRCID -> 184336	COMPL. DATE 03/06/2001	TOTAL DEPTH 11450 PERF.10170 - 10524
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		2			
RAYWOOD (YEGUA 10,700)													74993 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
WESTERN ENERGY GROUP, LLC													911874			
MITCHELL, THEO													WELL #: 1	RRCID -> 044645	COMPL. DATE 08/09/1968	TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		115			
RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)													74994 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY
FAULCONER ENERGY, LLC													263648			
HEBERT, EMILE													WELL #: 2	RRCID -> 166334	COMPL. DATE 12/19/1997	TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378
06	2370	N	2089	-0-	-281	-0-	206	1	1877	2	N	5	159			
07	2356	N	2058	-0-	-298	-0-	212	1	1843	2	N	3	162			
08	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	209	1	2141	2	N	-0-	162			
09	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	201	1	2105	2	N	2	164			
10	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	208	1	2062	2	N	1	165			
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	193	1	2123	2	N	-0-	165			
FARRIS													WELL #: 1	RRCID -> 178217	COMPL. DATE 11/18/1999	TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244
06	4920	X	4382	-0-	-538	-0-	433	1	3940	2	N	8	20			
07	5084	X	4275	-0-	-809	-0-	440	1	3825	2	N	9	29			
08	5022	X	4755	-0-	-267	-0-	422	1	4324	2	N	8	36			
09	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	432	1	4509	2	N	10	46			
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	451	1	4470	2	N	11	57			
11	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	389	1	4285	2	N	10	67			
RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)													74995 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: LIBERTY
COSTA ENERGY, LLC													180534			
WHITTAKER													WELL #: 1	RRCID -> 249144	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37			
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37			

RAYWOOD, S. (13,400) SUE-ANN OPERATING, L.C. RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL														
74995 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 828352 WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	6990 X	6721	-0-	-269	-0-	6509	2	212	9	N	193	170	1	80
07	7254 X	6898	-0-	-356	-0-	6674	2	224	9	N	204	184	1	100
08	7254 X	7112	-0-	-142	-0-	6900	2	212	9	N	193	184	1	109
09	7020 X	6754	-0-	-266	-0-	6542	2	212	9	N	193	180	1	122
10	6975 X	6803	-0-	-172	-0-	6590	2	213	9	N	194	172	1	144
11	6870 X	6556	-0-	-314	-0-	6345	2	211	9	N	192	182	1	154

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT														
75010 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 102553 WELL #: 1L RRCID -> 067077 COMPL. DATE 05/04/1976 TOTAL DEPTH 12153 PERF.11904 - 11998														
06	4020 X	3489	-0-	-531	-0-	3489	2			Y	-0-			123
07	4154 X	3460	-0-	-694	-0-	3460	2			Y	-0-			123
08	4154 X	3659	-0-	-495	-0-	3659	2			Y	-0-			123
09	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	2			Y	-0-			123
10	3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			Y	-0-			123
11	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	4091	2			Y	-0-			123

FAULCONER ENERGY, LLC TUER-MITCHELL UNIT														
263648 WELL #: 1 T RRCID -> 064503 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 12811 PERF.11671 - 11887														
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-

TUER-MITCHELL UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 177617 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 11825 PERF.11492 - 11534														
06	3120 X	2653	-0-	-467	-0-	261	1	2381	2	Y	10			94
						11	9							
07	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	279	1	2426	2	Y	11			105
						12	9							
08	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	269	1	2752	2	Y	13	1	8	117
						14	9							
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	267	1	2791	2	Y	10			127
						11	9							
10	2976 X	2975	-0-	-1	-0-	271	1	2691	2	Y	12			139
						13	9							
11	2940 X	2758	-0-	-182	-0-	229	1	2520	2	Y	8			147
						9	9							

WESTERN ENERGY GROUP, LLC MALLET UNIT														
911874 WELL #: 1 RRCID -> 063775 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11942 - 12052														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			59

MALLET														
WELL #: 1 RRCID -> 115271 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12008 - 12094														
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

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//			75010 300			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC			//CONT.//			911874													
MALLETT			WELL #:			2			RRCID -> 177580			COMPL. DATE 05/28/2000			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11686 - 11776				
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-						Y	NO RPT					75	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					75	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10700)						75010 840			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: LIBERTY				
FAULCONER ENERGY, LLC						263648													
MITCHELL, TUER			WELL #:			1 C			RRCID -> 124952			COMPL. DATE 12/09/2000			TOTAL DEPTH 12811 PERF.11051 - 11099				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
RAYWOOD, W. (YEGUA 10850)						75010 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874													
MALLET-MITCHELL UNIT #1			WELL #:			1 U			RRCID -> 124169			COMPL. DATE 05/20/1976			TOTAL DEPTH 12153 PERF.10881 - 10925				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					18	
RC (JACKSON)						75011 500			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
J. JONES			WELL #:			1			RRCID -> 250569			COMPL. DATE 08/22/2008			TOTAL DEPTH 16088 PERF. 6668 - 6680				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
REASONER (12600)						75057 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA				
ARCADIA OPERATING, LLC						028734													
POOLE			WELL #:			3			RRCID -> 197643			COMPL. DATE 04/28/2018			TOTAL DEPTH 12980 PERF.12610 - 12628				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	8					226	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	2					228	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6					234	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7					241	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5					246	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	70	1			181	
POOLE			WELL #:			2			RRCID -> 197874			COMPL. DATE 03/16/2002			TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					74	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	74	7			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

REBEL (YEGUA) ELITE PETROLEUM OPERATING LLC MCDERMOND				75122 500 247694 WELL #:	5	NON-ASSOCIATED RRCID -> 280671	CAPACITY COMPL. DATE 06/03/2016				TOTAL	DEPTH	15344	PERF.14131 - 14314	CNTY: JEFFERSON		
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-
HILCORP ENERGY COMPANY NOME-DISHMAN				386310 WELL #:	1	RRCID -> 226430	COMPL. DATE 11/26/2006				TOTAL	DEPTH	14207	PERF.13398 - 13431			
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-		51 6	1 9	270	2	N	5				200
07	153	N	153	-0-	-0-	-0-		25 19	1 9	109	2	N	17				217
08	370	N	370	-0-	-0-	-0-		59 23	1 9	288	2	N	21				238
09	178	N	178	-0-	-0-	-0-		26 21	1 9	131	2	N	19	176	1		81
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-		75 31	1 9	381	2	N	28				109
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-		45 36	1 9	207	2	N	33	3	8		139
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID -> 242413	COMPL. DATE 08/07/2008				TOTAL	DEPTH	13400	PERF.12679 - 12720			
06	13806	X	13806	-0-	-0-	-0-		2120 532	1 9	11154	2	N	484	613	1		247
07	8588	X	8588	-0-	-0-	-0-		1516 372	1 9	6700	2	N	338	358	1		227
08	13314	X	13314	-0-	-0-	-0-		2182 527	1 9	10605	2	N	479	360	1		346
09	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-		2147 636	1 9	10663	2	N	578	536	1		388
10	13781	X	13781	-0-	-0-	-0-		2177 580	1 9	11024	2	N	527	527	1		388
11	12532	X	12532	-0-	-0-	-0-		2121 672	1 9	9739	2	N	611	718	1	74 8	207
GRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 266641	COMPL. DATE 11/02/2012				TOTAL	DEPTH	12285	PERF.11913 - 11946			
06	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-		2490	2	165	9	N	150	161	1		123
07	2573	X	2462	-0-	-111	-0-		2296	2	166	9	N	151	180	1		94
08	2584	X	2584	-0-	-0-	-0-		2413	2	171	9	N	155				249
09	2670	X	2492	-0-	-178	-0-		2331	2	161	9	N	146	180	1		215
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-		4446	2	296	9	N	269	364	1		120
11	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-		3014	2	179	9	N	163	172	1	2 8	109
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH				75177 500 386310 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 261255	CAPACITY COMPL. DATE 11/12/2010				TOTAL	DEPTH	13706	PERF.12494 - 12826	CNTY: WHARTON		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RED BULL (COOK MOUNTAIN)			//CONT.//			75177 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON							
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310														
O.B. RANCH			WELL #:			2	RRCID -> 265258			COMPL. DATE 07/30/2011			TOTAL DEPTH 13200 PERF.12535 - 12563							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/02/2025																				
RED FISH REEF (AB-4)						75234 010	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
GULF RESOURCE RECOVERY CORP.						101789														
RFR TRACT 247						WELL #:	188	RRCID -> 102549			COMPL. DATE 09/09/1982			TOTAL DEPTH 13799 PERF.12582 - 12586						
06	14B	DENY	8722	-0-	8722	69240	8642	2		80	9	Y		73						216
07		15980	12617	-0-	-3363	65877	12563	2		54	9	Y		49						265
08		29140	14239	-0-	-14901	50976	14181	2		58	9	Y		53	188	1				130
09		28200	4019	-0-	-24181	26795	3952	2		67	9	Y		61	145	1				46
10		27488 R	693	-0-	-26795	-0-	664	2		29	9	Y		26						72
11		8730 #	NO RPT	-0-	-8730	-0-						Y		NO RPT						72
RED FISH REEF (F-4)						75234 013	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC						293375														
RFR F-4 SD UNIT						WELL #:	191	RRCID -> 109058			COMPL. DATE 12/01/1983			TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9224 - 9247						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N		NO RPT		-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N		NO RPT		-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N		NO RPT		-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N		NO RPT		-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N		NO RPT		-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N		NO RPT		-0-						-0-
RED FISH REEF (FB A FRI0 11)						75234 039	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHAMBERS							
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC						293375														
RFR TRACT 247						WELL #:	144	RRCID -> 081431			COMPL. DATE 03/11/1979			TOTAL DEPTH 14551 PERF.10090 - 10157						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N		NO RPT		-0-						-0-
RFR TRACT 225						WELL #:	132	RRCID -> 093316			COMPL. DATE 05/29/1994			TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213						
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-
GBS "A" ST 247						WELL #:	198	RRCID -> 190463			COMPL. DATE 10/04/2015			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		2						2
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		2						2
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		2						2
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		2						2
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		2						2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT		2						2

RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 1) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 052 293375 WELL #: 213	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 157783	COMPL. DATE 01/24/1996	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 8700	-	9362						
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 7) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 078 293375 WELL #: 181	ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 279835	COMPL. DATE 05/31/2018	TOTAL DEPTH 11380	PERF. 9744	-	9760						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 247				75234 117 293375 WELL #: 192	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 145346	COMPL. DATE 02/05/1993	TOTAL DEPTH 12900	PERF. 11056	-	11068						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RED FISH REEF (FB A-1, FRI0 22C) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 130 293375 WELL #: 185	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 099996	COMPL. DATE 03/22/1994	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 10878	-	11062						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 12) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247				75234 208 293375 WELL #: 23	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
					RRCID -> 144156	COMPL. DATE 01/08/1993	TOTAL DEPTH 10761	PERF. 10068	-	10090						
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-

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 224														
75234 247					ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 141 U					RRCID -> 052698					COMPL. DATE 05/16/1972				
										TOTAL DEPTH 11515				
										PERF.10700 - 10720				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT			-0-
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 13)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
STATE TRACT 247														
75234 299					ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 199					RRCID -> 144286					COMPL. DATE N/A				
										TOTAL DEPTH 10837				
										PERF.10238 - 10266				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RFR FRI0 15 GU														
WELL #: 184					RRCID -> 226731					COMPL. DATE 12/18/1981				
										TOTAL DEPTH 11180				
										PERF. N/A				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB A-3, FRI0 22B)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 224														
75234 312					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 141 L					RRCID -> 008113					COMPL. DATE 02/05/1963				
										TOTAL DEPTH 11515				
										PERF.10891 - 10898				
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-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 247														
75234 351					ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 175 U					RRCID -> 070463					COMPL. DATE 12/17/1976				
										TOTAL DEPTH 10500				
										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-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9)														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC														
RFR TRACT 247														
75234 390					NON-ASSOCIATED					ONE WELL				
293375										CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 154DF					RRCID -> 076257					COMPL. DATE 02/23/1988				
										TOTAL DEPTH 11438				
										PERF. 9256 - 9264				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 10)				75234 403		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
RFR TRACT 246				WELL #:	2	RRCID ->	037296	COMPL. DATE	09/17/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0						AMT	CODE	AMT CODE	CODE		M		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-
RFR TRACT 246				WELL #:	181	RRCID ->	097587	COMPL. DATE	03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF.10151 -	10318		
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-
RFR TRACT 247				WELL #:	175-L	RRCID ->	150830	COMPL. DATE	06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10188 -	10208		
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-
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 11B)				75234 429		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
RFR TRACT 247				WELL #:	23	RRCID ->	157665	COMPL. DATE	05/04/1995	TOTAL DEPTH	10761	PERF. 9954 -	9960		
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-
RED FISH REEF (FB B-2B, FRI0 4)				75234 533		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
RFR TRACT 225				WELL #:	50	RRCID ->	156925	COMPL. DATE	04/30/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9385 -	9395		
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-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 4)				75234 559		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375											
RFR TRACT 246				WELL #:	73	RRCID ->	073274	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9427 -	9433		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 585 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	174 F	RRCID ->	072526	COMPL. DATE	05/06/1977	TOTAL DEPTH	11280	PERF.	N/A					
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM 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	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-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 634 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	182	RRCID ->	097582	COMPL. DATE	08/20/1987	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10500 - 10521					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						7199
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						7199
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						7199
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						7199
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						7199
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						7199
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC STATE TRACT 246				75234 637 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	1	RRCID ->	206282	COMPL. DATE	07/28/2004	TOTAL DEPTH	15204	PERF.	13066 - 13075					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8227
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8227
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8227
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8227
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8227
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT						8227
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 246				75234 650 293375	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	182	RRCID ->	136904	COMPL. DATE	12/06/1989	TOTAL DEPTH	11570	PERF.	10384 - 10389					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224				75234 895 293375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS								
				WELL #:	131	RRCID ->	130037	COMPL. DATE	01/12/1989	TOTAL DEPTH	8803	PERF.	2922 - 2933					
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

RED FISH REEF (MIOCENE 3400-C)			75234 951	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
RFR TRACT 225			WELL #: 190	RRCID -> 100336	COMPL. DATE 05/26/1982	TOTAL DEPTH 4000	PERF. 3409 - 3429	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * 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-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 17)			75236 777	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHAMBERS		
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.			778499					
STATE TRACT 204			WELL #: 1	RRCID -> 148137	COMPL. DATE 11/14/1993	TOTAL DEPTH 10550	PERF. 9994 - 10004	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	329
PLUGGED AND ABANDONED 04/21/2010								
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7920)			75236 810	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.			491399					
STATE TRACT 206			WELL #: 1	RRCID -> 216134	COMPL. DATE 10/18/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 8520 - 8556	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF, NORTH (FRIO 7940)			75236 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
LAYTON ENERGY INC.			491399					
STATE TRACT 205			WELL #: 4	RRCID -> 122748	COMPL. DATE 10/23/1986	TOTAL DEPTH 9120	PERF. 7940 - 7948	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
RED FISH REEF S. (FRIO 15)			75239 333	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC			293375					
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 183	RRCID -> 096910	COMPL. DATE 11/26/1981	TOTAL DEPTH 11170	PERF. 10912 - 11020	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1031
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1031
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1031
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1031
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1031
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	1031
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184	RRCID -> 098095	COMPL. DATE 09/02/1985	TOTAL DEPTH 11180	PERF. 10928 - 10990	
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-

RED FISH REEF S. (FRIO 15) //CONT.// 75239 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC //CONT.// 293375														
RFR FRIO 15 GU WELL #: 187 RRCID -> 098527 COMPL. DATE 02/20/1982 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10878 - 10895														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* 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-
RED FISH REEF, SW. (FB-B, F-16) 75241 754 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC 293375														
RFR TRACT 224 WELL #: 179 RRCID -> 192523 COMPL. DATE 09/30/2001 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10496 - 10508														
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-
RED FISH REEF, SW. (VICKSBURG) 75241 987 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC. 778499														
STATE TRACT 288 WELL #: RRCID -> 148811 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 13740 PERF.12000 - 12012														
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
PLUGGED AND ABANDONED 03/22/2007														
RED LINE (HARTBURG, UPPER) 75327 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ORANGE														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
WILLIAMS WELL #: 8 RRCID -> 291414 COMPL. DATE 05/21/2021 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 7828 - 7853														
06	6210 #	4566	-0-	-1644	-0-	755 1	3741 2	N	19	13	1			17
07	6417 #	5050	-0-	-1367	-0-	49 4	21 9	N	44	34	1			27
08	5642 #	4947	-0-	-695	-0-	836 1	4112 2	N	31	34	1			24
09	5370 #	5333	-0-	-37	-0-	54 4	48 9	N	60	41	1			43
10	5518 #	5165	-0-	-353	-0-	818 1	4042 2	N	38	38	1			43
11	4890 #	4683	-0-	-207	-0-	53 4	34 9	N	31	42	1			32
REUTER (EDWARDS) 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FAYETTE														
HIGHER STANDARD OIL COMPANY, INC. 385715														
GAU WELL #: 1 RRCID -> 176209 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 12567 PERF.12312 - 12322														
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

REUTER (EDWARDS) SANDEL OPERATING COMPANY REUTER				//CONT.//		76075 250 747534		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FAYETTE					
				WELL #:		1		RRCID -> 110873		COMPL. DATE 05/15/1984		TOTAL DEPTH 12565		PERF.12450 - 12457					
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	2460	X	2293	-0-	-167	-0-	2293	2					N	-0-					63
07	2542	X	2392	-0-	-150	-0-	2392	2					N	-0-					63
08	2542	X	2340	-0-	-202	-0-	2340	2					N	-0-					63
09	2430	X	2223	-0-	-207	-0-	2223	2					N	-0-					63
10	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	2256	2					N	-0-					63
11	2250	N	2183	-0-	-67	-0-	2183	2					N	-0-					63
YOUNG, JOHN H., INC. TRACI				948460		WELL #:		2		RRCID -> 247002		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 12766		PERF.12476 - 12530			
06	6335	X	6335	-0-	-0-	-0-	6334	1		1	9	N		1		1	1		50
07	6231	X	5977	-0-	-254	-0-	5977	1				N		-0-					50
08	5735	X	5582	-0-	-153	-0-	5582	1				N		-0-					50
09	6030	X	5610	-0-	-420	-0-	5609	1		1	9	N		1		1	1		50
10	6231	X	5321	-0-	-910	-0-	5321	1				N		-0-					50
11	6030	X	5575	-0-	-455	-0-	5575	1				N		-0-					50
TYE UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 256107		COMPL. DATE 12/09/2009		TOTAL DEPTH 13082		PERF.12546 - 12964					
06	2730	X	2674	-0-	-56	-0-	2673	1		1	9	N		1		1	1		108
07	2821	X	1989	-0-	-832	-0-	1989	1				N		-0-		1	1		107
08	2728	X	1556	-0-	-1172	-0-	1556	1				N		-0-					107
09	2670	X	1860	-0-	-810	-0-	1860	1				N		-0-					107
10	2759	X	1461	-0-	-1298	-0-	1461	1				N		-0-		2	1		105
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	1		3	9	N		3					108
ETHELMAE				WELL #:		1		RRCID -> 258223		COMPL. DATE 07/07/2010		TOTAL DEPTH 13091		PERF.12550 - 12624					
06	11685	X	11685	-0-	-0-	-0-	11685	1				N		-0-					239
07	11659	X	11659	-0-	-0-	-0-	11659	1				N		-0-		1	1		238
08	11625	X	11145	-0-	-480	-0-	11145	1				N		-0-		1	1		237
09	11250	X	11183	-0-	-67	-0-	11183	1				N		-0-		1	1		236
10	11625	X	10285	-0-	-1340	-0-	10285	1				N		-0-		2	1		234
11	11250	X	9319	-0-	-1931	-0-	9319	1				N		-0-		2	1		232
REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. KAECHELE "170"				76105 700 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
				WELL #:		1		RRCID -> 182509		COMPL. DATE 02/07/2001		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11206 - 11526					
06	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	304	1		2288	2	N		9					84
07	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	350	1		2153	2	N		196		186	1		94
08	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	310	1		1963	2	N		6					100
09	3000	N	4438	-0-	1438	1438	539	1		3862	2	N		34					134
10	3100	N	1846	-0-	-1254	184	229	1		1600	2	N		15					149
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	184						N		NO RPT					149

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 885

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. ENGLAND-VIRNAU				//CONT.// //CONT.// WELL #:	76105 700 429659 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN					
						RRCID ->	184600	COMPL. DATE	07/16/2001	TOTAL	DEPTH	11778	PERF.11206	-	11428		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	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	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	216	11 9	1626	2	N	10					33
07	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	264	8 9	1619	2	N	7					40
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	262	6 9	1658	2	N	5					45
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	232	6 9	1662	2	N	5					50
10	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	267	4 9	1861	2	N	40					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
KAECHELE "170"					WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11204	-	11531	
06	3060	X	2462	-0-	-598	-0-	287	15 9	2160	2	N	14					42
07	3162	X	2240	-0-	-922	-0-	313	6 9	1921	2	N	5					47
08	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	366	7 9	2319	2	N	6					53
09	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	303	6 9	2174	2	N	5					58
10	2542	X	2248	-0-	-294	-0-	281	4 9	1963	2	N	4					62
11	2460	X	NO RPT	-0-	-2460	-0-					N	NO RPT					62
REASER					WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL	DEPTH	11798	PERF.11440	-	11568	
06	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	671	9 9	5057	2	Y	8					175
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	922	6 9	5661	2	Y	5		1	8		179
08	6076	X	4233	-0-	-1843	-0-	577	1 9	3655	2	Y	1					180
09	DLQ G-10		5463	-0-	5463	5463	668	6 9	4789	2	Y	5					185
10	DLQ G-10		5717	-0-	5717	11180	711	47 9	4959	2	Y	43		190	1		38
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	11180					Y	NO RPT					38
REASER					WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11153	-	11530	
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	393	14 9	2961	2	Y	13					137
07	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	372	17 9	2285	2	Y	15					152
08	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	364	13 9	2307	2	Y	12					164
09	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	353	9 9	2530	2	Y	8					172
10	DLQ G-10		3082	-0-	3082	5974	383	28 9	2671	2	Y	25					197
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5974					Y	NO RPT					197
SCHNEIDER					WELL #:	1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11256	-	11462	
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/26/2025																	

REXVILLE (WILCOX)												CNTY: AUSTIN			
JAMEX, INC.															
REASER															

REXVILLE (WILCOX)														
JAMEX, INC.														
REASER "A"														
WELL #: A 1														
RRCID -> 195683														
COMPL. DATE 06/30/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11243 - 11560														
CNTY: AUSTIN														
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	2436 N	2019	-0-	-417	-0-	229	1	1721	2	N	63	188	1	62
07	2945 X	1650	-0-	-1295	-0-	230	1	1412	2	N	7	1	8	68
08	2945 X	1630	-0-	-1315	-0-	222	1	1408	2	N	-0-			68
09	2850 X	1266	-0-	-1584	-0-	154	1	1102	2	N	9			77
10	2604 X	2129	-0-	-475	-0-	265	1	1851	2	N	12			89
11	2010 X	NO RPT	-0-	-2010	-0-	13	9			N	NO RPT			89
REASER														
WELL #: 6														
RRCID -> 196877														
COMPL. DATE 08/06/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11267 - 11492														
06	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	238	1	1796	2	N	5			115
07	1705 N	1613	-0-	-92	-0-	225	1	1384	2	N	4			119
08	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	376	1	2379	2	N	6			125
09	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	294	1	2105	2	N	4			129
10	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	290	1	2022	2	N	-0-			129
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			129
BECKENDORFF														
WELL #: 2														
RRCID -> 197289														
COMPL. DATE 08/20/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11190 - 11516														
06	951 N	951	-0-	-0-	-0-	111	1	840	2	N	-0-			172
07	873 N	873	-0-	-0-	-0-	122	1	751	2	N	-0-			172
08	929 N	929	-0-	-0-	-0-	127	1	802	2	N	-0-			172
09	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	123	1	880	2	N	-0-			172
10	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	129	1	900	2	N	-0-			172
*11	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	124	1	944	2	N	-0-			172
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 2														
RRCID -> 199639														
COMPL. DATE 01/10/2004														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11111 - 11493														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOHNSTON, EULA MAY														
WELL #: 1														
RRCID -> 199886														
COMPL. DATE 01/07/2004														
TOTAL DEPTH 12090														
PERF.11425 - 11834														
06	1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	231	1	1739	2	N	10			140
07	1891 X	1309	-0-	-582	-0-	180	1	1107	2	N	20			160
08	1705 X	1460	-0-	-245	-0-	189	1	1199	2	N	65	171	1	54
09	1980 X	1805	-0-	-175	-0-	218	1	1564	2	N	21	1	8	74
10	2046 X	1183	-0-	-863	-0-	148	1	1035	2	N	-0-			74
11	1980 X	545	-0-	-1435	-0-	62	1	472	2	N	10			84

REXVILLE (WILCOX)														CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.															
SCHNEIDER															
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 429659															
WELL #: 2 RRCID -> 202602 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11817 PERF.11211 - 11391															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2640 X	2394	-0-	-246	-0-	281	1	2113	2	N	-0-		50		
07	2077 X	1798	-0-	-279	-0-	252	1	1546	2	N	-0-		50		
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	377	1	2389	2	N	3		53		
09	2640 X	1430	-0-	-1210	-0-	175	1	1253	2	N	2		55		
*10	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	282	1	1964	2	N	2		57		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2	9			N	NO RPT		57		
REASER															
WELL #: 7 RRCID -> 202603 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11132 - 11500															
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	344	1	2594	2	N	27		202		
07	3565 X	2875	-0-	-690	-0-	399	1	2450	2	N	24		226		
08	3565 X	3004	-0-	-561	-0-	408	1	2587	2	N	8		234		
09	3450 X	2277	-0-	-1173	-0-	276	1	1980	2	N	19	178 1	75		
10	3069 X	2866	-0-	-203	-0-	357	1	2488	2	N	19		94		
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-	21	9			N	NO RPT		94		
ENGLAND-VIRNAU															
WELL #: 3 RRCID -> 203768 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11532															
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	159	1	1198	2	N	2		97		
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	102	1	629	2	N	1	1 8	97		
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-	55	1	350	2	N	2		99		
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-	31	1	223	2	N	-0-		99		
10	744 N	214	-0-	-530	-0-	27	1	187	2	N	-0-		99		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		99		
KAECHLE "170"															
WELL #: 4 RRCID -> 203942 COMPL. DATE 08/29/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11265 - 11564															
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-		72		
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-	110	1	677	2	N	-0-		72		
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-	96	1	610	2	N	-0-		72		
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-	101	1	723	2	N	2		74		
*10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	98	1	686	2	N	-0-		74		
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		74		
CRANZ TRUST 834															
WELL #: 1 RRCID -> 217827 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.12397 - 12018															
06	3030 X	2796	-0-	-234	-0-	326	1	2457	2	N	12		134		
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	494	1	3036	2	N	13		147		
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	528	1	3342	2	N	17		164		
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	456	1	3266	2	N	10		174		
10	3534 X	3026	-0-	-508	-0-	378	1	2639	2	N	8		182		
11	3420 X	NO RPT	-0-	-3420	-0-	9	9			N	NO RPT		182		

RICH RANCH (COOK MTN.)													76382 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
AMRWR, LLC													102699								
BLOXSOM													WELL #:	2	RRCID -> 281159	COMPL. DATE 02/22/2008	TOTAL DEPTH 12920	PERF.12580	- 12610		
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-			
RICH RANCH (YEGUA)													76382 750	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
VANTAGE OPERATING, LLC													882608								
GOVERNOR BILL DANIEL 161													WELL #:	3	RRCID -> 275496	COMPL. DATE 05/20/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 7042	- 7522		
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	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-			
RICH RANCH, N. (12270)													76383 527	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.													072485								
HOWELL													WELL #:	1	RRCID -> 210877	COMPL. DATE 01/13/2005	TOTAL DEPTH 13900	PERF.12270	- 12323		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
RIO LOCO (YEGUA)													76852 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
FAULCONER ENERGY, LLC													263648								
NAISER, J. E. ET AL													WELL #:	1	RRCID -> 127323	COMPL. DATE 05/26/1988	TOTAL DEPTH 8001	PERF. 7603	- 7658		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
MERTA, CELESTINA ET AL													WELL #:	1	RRCID -> 128345	COMPL. DATE 08/31/1988	TOTAL DEPTH 7950	PERF. 7612	- 7668		
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	628	1	12	9	6767	2	N	11				90			
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	332	1	3	9	4089	2	N	3				93			
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	568	1	6	9	6622	2	N	5				98			
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	760	1	11	9	7879	2	N	10				108			
10	3038	X	1433	-0-	-1605	-0-	131	1	1	9	1301	2	N	1				109			
11	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	346	1	39	9	3600	2	N	35				144			

ROCK ISLAND (MIO. 2425)															
FLETCHER OPERATING, LLC															
CORNELIUS															
					77608 800	NON-ASSOCIATED					EXEMPT				
					273611										
WELL #:					1	RRCID -> 258100					COMPL. DATE 04/15/2010				
											TOTAL DEPTH 3000				
											PERF. 2927 - 2937				
CNTY: COLORADO															
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002						N	-0-			-0-
KLEIMANN A															
WELL #:					2A	RRCID -> 258485					COMPL. DATE 05/13/2010				
											TOTAL DEPTH 3320				
											PERF. 3076 - 3078				
CNTY: COLORADO															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513						N	-0-			-0-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)															
MOSAIC OIL LLC															
JONES ET AL															
WELL #:					1	RRCID -> 170787					COMPL. DATE 09/12/1998				
											TOTAL DEPTH 3600				
											PERF. 3167 - 3169				
CNTY: COLORADO															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)															
VINDACATOR SWD															
ROCK ISLAND SWD															
WELL #:					1	RRCID -> 165565					COMPL. DATE 09/01/2019				
											TOTAL DEPTH 3650				
											PERF. 3326 - 3415				
CNTY: COLORADO															
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)															
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP															
DELTA, D. Z.															
WELL #:					1	RRCID -> 179739					COMPL. DATE 10/25/1999				
											TOTAL DEPTH 3215				
											PERF. 2754 - 2766				
CNTY: COLORADO															
06	3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3439	2				N	-0-			-0-
07	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2				N	-0-			-0-
08	3038 X	3033	-0-	-5	-0-	3033	2				N	-0-			-0-
09	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	2				N	-0-			-0-
10	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407	2				N	-0-			-0-
*11	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	2				N	-0-			-0-

ROCK ISLAND, W. (WILCOX 9700)				77615 620	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO								
MIDDLETON OIL COMPANY				565000															
MILENTZ, A. R. G. U. #1				WELL #:	RRCID -> 075076		COMPL. DATE 02/22/1977		TOTAL DEPTH 9890		PERF. N/A								
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					144	
PLUGGED AND ABANDONED				11/02/2012															

MORRISON, LAVINE O.				WELL #:	2	RRCID -> 075077	COMPL. DATE 11/11/1977				TOTAL DEPTH	9842	PERF.	N/A
06	1830 N	1427	-0-	-403	-0-	264	1	1149	2	N	13			50
07	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	339	1	1689	2	N	11			61
08	1271 N	779	-0-	-492	-0-	260	1	510	2	N	8			69
09	3000 N	4125	-0-	1125	1125	351	1	3731	2	N	39			108
10	3100 N	2630	-0-	-470	655	256	1	2357	2	N	15			123
11	2646 N	1991	-0-	-655	-0-	216	1	1750	2	N	23			146

STEGER, R. L. G. U. NO. 1				WELL #:	2	RRCID -> 173002	COMPL.	DATE 02/22/1999	TOTAL	DEPTH 10016	PERF. 9656 - 9681	
06	90 N	50	-0-	-40	-0-	9	1	41	2	N	-0-	74
07	124 N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	N	-0-	74
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	21	1	42	2	N	-0-	74
09	102 N	102	-0-	-0-	-0-	9	1	93	2	N	-0-	74
10	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	2	N	-0-	74
11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	8	1	69	2	N	-0-	74

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.)					77615 653	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
HICKS EXPLORATION, LLC					102036							
LUCKETT					WELL #:	1	RRCID -> 205312	COMPL. DATE 11/21/2004	TOTAL DEPTH 10467	PERF. 10378 - 10408		

06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROCK ISLAND, W. (1570)					77615 660	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
MIDDLETON OIL COMPANY					565000										
MILENTZ GAS UNIT NO. 1					WELL #:	3	RRCID -> 162304	COMPL.	DATE 08/13/1996	TOTAL	DEPTH	1703	PERF. 1576 - 1624		
06	330 N	241	-0-	-89		-0-	45	1	196	2	N	-0-		-0-	
07	279 N	262	-0-	-17		-0-	44	1	218	2	N	-0-		-0-	
08	279 N	205	-0-	-74		-0-	69	1	136	2	N	-0-		-0-	
09	267 N	267	-0-	-0-		-0-	23	1	244	2	N	-0-		-0-	
10	248 N	48	-0-	-200		-0-	5	1	43	2	N	-0-		-0-	
11	210 N	-0-	-0-	-210		-0-					N	-0-		-0-	

ROCKY CREEK (EDWARDS)				77759 200		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: FAYETTE			
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY				511280													
FRITSCH, DAVID A				WELL #: 1		RRCID -> 124762		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 13150		PERF.12589 - 12690					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					194
07	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	-0-	3046	2			N	-0-					194
08	3534 X	3112	-0-	-422	-0-	-0-	3112	2			N	-0-					194
09	3420 X	3031	-0-	-389	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					194
10	3534 X	3129	-0-	-405	-0-	-0-	3129	2			N	-0-					194
11	3060 X	2914	-0-	-146	-0-	-0-	2914	2			N	-0-					194
PRAIRIE CREEK				WELL #: 2		RRCID -> 127969		COMPL. DATE 05/25/1988		TOTAL DEPTH 13300		PERF.12555 - 12680					
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					94
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					94
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	-0-	734	2			N	-0-					94
09	960 N	796	-0-	-164	-0-	-0-	796	2			N	-0-					94
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	-0-	877	2			N	-0-					94
11	859 N	859	-0-	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-					94
PARK UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 132012		COMPL. DATE 06/27/1989		TOTAL DEPTH 13359		PERF.12600 - 12618					
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					108
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					108
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					108
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					108
10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	2970	2			N	-0-					108
11	2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-					108
YOUNG, JOHN H., INC.				948460													
SMITH				WELL #: 1		RRCID -> 115952		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH 13706		PERF.12602 - 12608					
06	8310 X	3535	-0-	-4775	-0-	-0-	332	1	3201	2	N	2					144
07	10633 X	4982	-0-	-5651	-0-	-0-	406	2	4569	2	N	6	1	1			149
08	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	1	9471	2	N	14	2	1			161
09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	-0-	1368	1	7824	2	N	16	5	1			172
10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	-0-	873	1	7980	2	N	16	5	1			183
11	10350 X	10005	-0-	-345	-0-	-0-	946	1	9041	2	N	16	7	1			192
KATHRYN				WELL #: 1		RRCID -> 122031		COMPL. DATE 07/03/1986		TOTAL DEPTH 13146		PERF.12575 - 12585					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	33	1			-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-

ROCKY CREEK (EDWARDS)													CNTY: FAYETTE	
YOUNG, JOHN H., INC.														
COUNTS, JOAN														
//CONT.// 77759 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 948460														
WELL #: 1 RRCID -> 124126 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12611 - 12677														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4860 X	1825	-0-	-3035	-0-	172	1	1653	2	N	-0-			179
07	6045 X	3214	-0-	-2831	-0-	262	1	2952	2	N	-0-			179
08	6896 X	6896	-0-	-0-	-0-	857	1	6038	2	N	1	1 1		179
						1	9							
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	908	1	5194	2	N	1	1 1		179
						1	9							
*10	5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	515	1	4706	2	N	-0-			179
*11	7815 X	7815	-0-	-0-	-0-	740	1	7073	2	N	2	2 1		179
						2	9							
JULIE														
WELL #: 1 RRCID -> 125993 COMPL. DATE 08/14/1987 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649														
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JENNIFER														
WELL #: 1 RRCID -> 127131 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158														
06	8160 X	819	-0-	-7341	-0-	77	1	741	2	N	1			85
						1	9							
07	9269 X	2100	-0-	-7169	-0-	171	1	1927	2	N	2			87
						2	9							
08	9269 X	1453	-0-	-7816	-0-	180	1	1273	2	N	-0-			87
09	6270 X	1358	-0-	-4912	-0-	202	1	1153	2	N	3			90
						3	9							
10	10169 X	10169	-0-	-0-	-0-	1001	1	9155	2	N	12	3 1		99
						13	9							
*11	9438 X	9438	-0-	-0-	-0-	894	1	8542	2	N	2	2 1		99
						2	9							
MARGO														
WELL #: 1 RRCID -> 131705 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695														
06	865 N	865	-0-	-0-	-0-	81	1	784	2	N	-0-			87
07	1705 N	1002	-0-	-703	-0-	82	1	920	2	N	-0-			87
08	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	204	1	1434	2	N	-0-			87
09	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	221	1	1263	2	N	-0-			87
10	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	132	1	1213	2	N	-0-			87
11	1590 N	1297	-0-	-293	-0-	123	1	1174	2	N	-0-			87
ROOT (2150)														
SILVER STAR OPERATING CO., LLC														
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT														
78146 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL														
781931														
WELL #: 1 RRCID -> 069374 COMPL. DATE 11/22/1995 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158														
06	1620 N	1403	-0-	-217	-0-	437	1	966	2	N	-0-			-0-
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	506	1	1112	2	N	-0-			-0-
08	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	929	1	895	2	N	-0-			-0-
09	1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1002	1	371	2	N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	1620 N	NO RPT	-0-	-1620	-0-					N	NO RPT			-0-

ROOT (2170)				78146 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC				781931						
MCLANE TEXAS TRUST				WELL #: 143	RRCID -> 086496	COMPL. DATE 11/28/1979	TOTAL DEPTH 2705	PERF. 2156	-	2170
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	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-
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM				WELL #: 1	RRCID -> 109650	COMPL. DATE 01/08/1984	TOTAL DEPTH 3025	PERF. 2182	-	2190
06	1440 N	1289	-0-	-151	-0-	403 1	886 2	N	-0-	-0-
07	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	504 1	1113 2	N	-0-	-0-
08	1488 N	1158	-0-	-330	-0-	590 1	568 2	N	-0-	-0-
09	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1243 1	458 2	N	-0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	1110 N	NO RPT	-0-	-1110	-0-			N	NO RPT	-0-
ROOT (2250)				78146 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.				295861						
CONCORD, COYLE "B"				WELL #: 2	RRCID -> 199795	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 4200	PERF. 2208	-	2211
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROOT 'N TOOT' N (YEGUA)				78151 475	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874						
RASMUSSEN				WELL #: 1A	RRCID -> 187334	COMPL. DATE 09/17/2001	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6956	-	7022
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ROSANNA (WILCOX 10600)				78211 650	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067						
SCHILLER				WELL #: 1	RRCID -> 120853	COMPL. DATE 03/31/1986	TOTAL DEPTH 12222	PERF. 10668	-	10688
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-
ROSANNA (WILCOX 10750)				78211 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MESSY OIL AND GAS, LLC				562067						
WRIGHT, GERTRUDE				WELL #: 1 C	RRCID -> 124957	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF. 10726	-	10742
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

ROSANNA (WILCOX 10860)			78211 850		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067										
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1 T	RRCID -> 124956	COMPL. DATE 07/15/1987	TOTAL DEPTH 13700	PERF.10864	- 10880			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
ROSANNA (WILCOX 11000)			78211 900		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO				
MESSY OIL AND GAS, LLC			562067										
WRIGHT, GERTRUDE			WELL #:		1 T	RRCID -> 148066	COMPL. DATE 12/01/1993	TOTAL DEPTH 13700	PERF.11036	- 11080			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52			92
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	33			125
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	40			165
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	59	184	1	40
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	19			59
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	21			80
ROSENBERG (COCKFIELD 7720)			78319 166		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
LAMAY CORPORATION			484025										
MAY - FB			WELL #:		1	RRCID -> 129897	COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7723	- 7727			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROSENBERG (VICKSBURG 6270)			78319 560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
IPACT			425810										
GILMAN			WELL #:			RRCID -> 119424	COMPL. DATE 12/05/1985	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 6241	- 6249			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/23/2018													
OBLAEN RESOURCES LLC			617546										
ROSENBAUM ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 266542	COMPL. DATE 10/31/2011	TOTAL DEPTH 9182	PERF. 6241	- 6248			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

ROSENBERG (YEGUA 8120)														
GWM OPERATING COMPANY, LLC														
JACKSON, H. ET AL														
78319 835 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
339677														
WELL #: 1					RRCID -> 089461					COMPL. DATE 12/16/1977				
					TOTAL DEPTH 8507					PERF. 8118 - 8128				
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ROSENBERG (5025 FRI0)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
MILLER, SADIE														
78319 950 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
617546														
WELL #: 2					RRCID -> 183665					COMPL. DATE 06/19/2007				
					TOTAL DEPTH 5710					PERF. 5028 - 5031				
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
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4980)														
OBLAEN RESOURCES LLC														
FOSTER FARMS-SHALLOW														
78321 532 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
617546														
WELL #: 2					RRCID -> 204613					COMPL. DATE 09/22/2004				
					TOTAL DEPTH 5440					PERF. 4987 - 4995				
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			16
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2024														
ROSENBERG, NORTH (5200)														
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.														
ROBINOWITZ														
78321 860 NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: FORT BEND				
778499														
WELL #: 1					RRCID -> 116741					COMPL. DATE 03/06/1985				
					TOTAL DEPTH 5950					PERF. 5178 - 5180				
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			61
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2013														
ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)														
CML EXPLORATION, LLC														
DYER "D"														
78329 075 NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: FORT BEND				
120648														
WELL #: 5					RRCID -> 184418					COMPL. DATE 05/10/2001				
					TOTAL DEPTH 9060					PERF. 8880 - 8890				
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

ROSENBERG, W. (LWR COOK MTN)		78329 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND									
CML EXPLORATION, LLC		120648															
MUELLER		WELL #: 1		RRCID -> 207013		COMPL. DATE 12/20/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9400 - 9637									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				35
ROUND BUNCH (HACKBERRY)		78535 220		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE									
OLIPDP II, LLC		100467															
ROUND BUNCH		WELL #: 1		RRCID -> 205441		COMPL. DATE 11/18/2004		TOTAL DEPTH 9842 PERF. 9690 - 9734									
06	23668	16559	-0-	-7109	-0-	11110	2	5449	9	N	4954	5075	1				898
07	33763	21764	-0-	-11999	-0-	14406	2	7358	9	N	6689	7039	1				548
08	9765	21579	-0-	11814	11814	14076	2	7503	9	N	6821	6695	1				674
09	41342	19489	-0-	-21853	-0-	13091	2	6398	9	N	5816	5752	1				738
*10	36189	22977	-0-	-13212	-0-	15218	2	7759	9	N	7054	7377	1				415
*11	31472	20461	-0-	-11011	-0-	13633	2	6828	9	N	6207	6161	1				461
ROWAN (FRIO 8900)		78613 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
D.C. ENERGY		196099															
ROWAN GPU - HUBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 119999		COMPL. DATE 01/24/1986		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8910 - 8915									
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						10
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/01/2014																	
ROWAN, NORTH (10,800)		78615 830		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
GCOWS OPERATING LLC		102135															
SUMMERS, E. L.		WELL #: 1		RRCID -> 043201		COMPL. DATE 01/04/1968		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10858 - 10864									
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
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371									
06	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-

ROWAN, NE (FRI0 10600)														
GCOWS OPERATING LLC														
SUMMERS, E. L.														
WELL #: 2 RRCID -> 126726 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 3535 - 3585														
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	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-
KNAPE														
WELL #: 1 RRCID -> 170908 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10832 - 10836														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
RUGELEY, N. (13100)														
ATLAS OPERATING LLC														
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 094134 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 13116 - 13210														
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	136		290
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	173 1	244
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	109		353
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	107	173 1	287
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	175 1	207
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		207
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
SYNERGY-PETERSEN														
WELL #: 1 RRCID -> 184338 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 16500 PERF. 12560 - 12565														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
RUGELEY, S.W. (12600)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 277945 COMPL. DATE 07/20/2013 TOTAL DEPTH 13311 PERF. N/A														
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-
RUGELEY, SW. (12850)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
PETERSON, RALPH ET AL														
WELL #: 1 RRCID -> 075192 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 13311 PERF. 12851 - 12911														
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

RUGELEY, SW. (12850) HILCORP ENERGY COMPANY PETERSEN, RALPH ET AL				//CONT.// //CONT.// WELL #:	78875 500 386310 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
						RRCID -> 080271	COMPL.	DATE 01/11/1979	TOTAL	DEPTH 13315	PERF.12968	- 13045				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	Y	-0-	2	1			1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	19	1	194	2	Y	-0-					1
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	70	1	68	2	Y	2					3
						2	9									
11	55 N	55	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	Y	1					2
						1	9									

RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				WELL #:	78875 550 386310 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
						RRCID -> 094833	COMPL.	DATE 08/08/1981	TOTAL	DEPTH 14296	PERF.12960	- 13101				
06	11608	1367	-0-	-10241	-0-	64	1	1292	2	Y	10	30	1			156
						11	9									
07	310	242	-0-	-68	-0-	12	1	230	2	Y	-0-					156
08	310	174	-0-	-136	-0-	11	1	163	2	Y	-0-	32	1			124
09	152 R	152	-0-	-0-	-0-	13	1	138	2	Y	1					125
						1	9									
10	1426 #	62	-0-	-1364	-0-	31	1	30	2	Y	1					126
						1	9									
11	1380 #	105	-0-	-1275	-0-	22	1	83	2	Y	-0-					126

RUGELEY, S.W. (13100) HILCORP ENERGY COMPANY HANSEN, E. O. ET AL UNIT				WELL #:	78875 575 386310 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
						RRCID -> 084291	COMPL.	DATE 07/04/1979	TOTAL	DEPTH 13450	PERF.13101	- 13110				
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-

SOG - OLSON GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 269961	COMPL.	DATE 02/28/2013	TOTAL	DEPTH 16644	PERF.13135	- 13205				
06	271 N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	-0-	1	1			150
07	372 N	151	-0-	-221	-0-	7	1	143	2	Y	1					151
						1	9									
08	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					151
09	270 N	70	-0-	-200	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					151
10	205 N	205	-0-	-0-	-0-	103	1	100	2	Y	2					153
						2	9									
11	203 N	203	-0-	-0-	-0-	42	1	159	2	Y	2					155
						2	9									

RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.				WELL #:	78875 595 386310 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
						RRCID -> 197034	COMPL.	DATE 03/06/2013	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13248	- 13380				
06	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1271	2	98	9	N	89					232
07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1301	2	64	9	N	58	180	1			110
08	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1042	2	69	9	N	63					173
09	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	942	2	66	9	N	60					233
10	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	953	2	67	9	N	61	177	1			117
11	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1043	2	84	9	N	76					193

RUGELEY, SW. (14700 SAND)				78875 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 175397	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791	- 14749							
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	-0-	-0-	-0-	-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-
RUGELEY, SW (14800)				78875 625	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SYNERGY-HOLLAND				WELL #: 1	RRCID -> 199226	COMPL. DATE 10/21/2000	TOTAL DEPTH 15173	PERF.13791	- 13924							
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-
RUGELEY, SW (14400)				78875 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
OLSON, JO ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 090935	COMPL. DATE 06/22/2013	TOTAL DEPTH 15475	PERF.14154	- 14279							
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2				Y	-0-					101
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	2 2				Y	-0-					101
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2				Y	-0-					101
09	45 N	45	-0-	-0-	-0-	4 1	41 2			Y	-0-					101
10	14 N	14	-0-	-0-	-0-	7 1	7 2			Y	-0-					101
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	2 1	8 2			Y	-0-					101
RUGELEY, SW (13300 FAULT BLK B)				78875 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
SAVAGE, H.S. ET AL				WELL #: 2	RRCID -> 090149	COMPL. DATE 09/22/1980	TOTAL DEPTH 13570	PERF.12892	- 12995							
06	147872	39218	-0-	-108654	-0-	1816 1	36490 2	Y		829	1057 1					177
07	78527	39434	-0-	-39093	-0-	912 9	36453 2	Y		980	886 1					271
08	32289	32289	-0-	-0-	-0-	1903 1	29473 2	Y		758	702 1					327
09	22611 R	22611	-0-	-0-	-0-	1078 9	19959 2	Y		645	511 1					461
10	43276 #	429	-0-	-42847	-0-	1982 1	209 2	Y		4						465
11	39210 #	1118	-0-	-38092	-0-	834 9	743 2	Y		163						302
						1942 1										
						710 9										
						216 1										
						4 9										
						196 1										
						179 9										
S. L. P. (NAVARRO)				79289 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: FAYETTE								
TWO BIT OPERATING COMPANY LLC				100623												
PAULUS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 223657	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 6702	PERF. 6470	- 6494							
06	960 N	795	-0-	-165	-0-	795 2				N	-0-					34
07	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 1				N	-0-					34
08	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838 2				N	-0-					34
09	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 2				N	-0-					34
10	868 N	858	-0-	-10	-0-	858 2				N	-0-					34
11	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820 2				N	-0-					34

SABINE TRAM (WILCOX 2)														
OLIPDP II, LLC														
BLACK STONE-JEBCO														
WELL #: 1 RRCID -> 280628 COMPL. DATE 12/10/2013 TOTAL DEPTH 14120 PERF.10576 - 10760														
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	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	701 1	1154 2	N	312	378 1	74 8	163		
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	343 9	1101 2	N	174	196 1	5 8	136		
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	724 1	1260 2	N	198	181 1		153		
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	191 9	1127 2	N	169	174 1		148		
10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	724 1	1298 2	N	178	183 1	5 8	138		
11	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	186 9	1357 2	N	183	183 1		138		
						701 1								
						201 9								
SAM HOUSTON														
WHEELER OPERATING CORPORATION														
GIBBS BROTHERS & COMPANY A														
WELL #: 3 RRCID -> 233281 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
SANDY (WILCOX, LOWER)														
FAULCONER ENERGY, LLC														
KAINER-HARFST GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 247670 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082														
06	1950 N	1510	-0-	-440	-0-	276 1	1165 2	N	63			213		
07	2542 N	1564	-0-	-978	-0-	69 9	1237 2	N	48	177 1		84		
08	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	274 1	1279 2	N	60			144		
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	53 9	1204 2	N	74			218		
10	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	318 1	1167 2	N	38	179 1		77		
11	1620 N	1412	-0-	-208	-0-	66 9	1055 2	N	40			117		
						314 1								
						81 9								
						326 1								
						42 9								
						313 1								
						44 9								
SARAH WHITE, EAST (9200)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
WILLIAM RUBEL														
WELL #: 1 RRCID -> 287938 COMPL. DATE 08/14/2019 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266														
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4064	4100 1		524		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4068	4223 1		369		
*08	3100 N	5769	-0-	2669	2669	1303 1	4466 9	N	4060	3995 1		434		
*09	3000 N	5690	-0-	2690	5359	1733 1	3957 9	N	3597	3745 1		286		
10	3100 N	6051	-0-	2951	8310	1288 1	4763 9	N	4330	4188 1		428		
*11	18336	5913	-0-	-12423	-0-	1638 1	4275 9	N	3886	3995 1		319		

SARAH WHITE, EAST (FRIO 11200)				81038 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GALVESTON							
TRISTAR EXPLORATION, INC				871101												
HENCK "A"				WELL #:	RRCID -> 197627	COMPL. DATE 07/09/2003	TOTAL DEPTH 15908	PERF. 11249	- 11253							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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					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 07/18/2012																
SARGENT (6060)				81097 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5906	- 5928						
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARGENT (6525)				81097 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
FORTUNE OPERATING COMPANY				278766												
SKYLAR				WELL #:	1	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630	- 6640						
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-
SCHIURRING (2250)				81462 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
WHITNELL, MARJORIE				WELL #:	1	RRCID -> 071061	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2251	- 2258						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SCHWAB (ACE)				81676 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:	1	RRCID -> 123577	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4752	- 4758						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWAB (WILCOX) OLIPDP II, LLC WEST "B"			81676 400 100467		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
			WELL #: 1		RRCID -> 260891		COMPL. DATE 12/29/2010		TOTAL DEPTH 11650		PERF. 7812 - 7855					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	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-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX) HICKS EXPLORATION, LLC BLACKSTONE B			81680 500 102036		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK						
			WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10518 - 10526					
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-
SEABREEZE GCOWS OPERATING LLC ACOM SEABREEZE UNIT			81851 001 102135		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
SEABREEZE (F-2) GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND CO.			81851 396 102135		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8441 - 8447					
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
SEABREEZE (FRIO 8300 #2) GCOWS OPERATING LLC ORYX - SUN FEE			81851 600 102135		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: CHAMBERS						
			WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8534 - 8613					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51

SEABREEZE (MARG. 7 FB B) GCOWS OPERATING LLC PIPKIN, S. W. "A"													81851 726 102135	NON-ASSOCIATED	49B	CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 18													RRCID -> 170440		COMPL. DATE 10/11/1998	TOTAL DEPTH 10210	PERF. 8194	- 8204		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*		C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						26
SEABREEZE (MARG. 7830) GCOWS OPERATING LLC ACOM, O. H.													81851 730 102135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 15													RRCID -> 162629		COMPL. DATE 11/04/1997	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 7752	- 7773		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
SEABREEZE, N. (MARG 7) GCOWS OPERATING LLC ORYX-SUN FEE													81853 425 102135	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 2													RRCID -> 170297		COMPL. DATE 09/21/1998	TOTAL DEPTH 10750	PERF. 8185	- 8200		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						-0-
SEABREEZE, N (NODOSARIA GREATER) GCOWS OPERATING LLC SEABREEZE LAND COMPANY													81853 437 102135	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS				
WELL #: 17													RRCID -> 169375		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 10028	PERF. 9972	- 10028		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
11	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-						23
SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE "A"													81948 300 521516	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: AUSTIN				
WELL #: 4													RRCID -> 163161		COMPL. DATE 04/14/1997	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 9036	- 9094		
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 NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT						-0-
HILLBOLDT GAS UNIT													WELL #: 1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012	TOTAL DEPTH 10219	PERF.10064	- 10084		
06	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-			7	1	61	2	N	-0-						21
07	324 N	324	-0-	-0-	-0-	-0-			15	1	309	2	N	-0-						21
08	388 N	388	-0-	-0-	-0-	-0-			14	1	374	2	N	-0-						21
09	377 N	377	-0-	-0-	-0-	-0-			12	1	365	2	N	-0-						21
10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-			6	1	165	2	N	-0-						21
11	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						21

SEALY (WILCOX CONS.) MAGNUM PRODUCING, LP HINTZ ESTATE														CNTY: AUSTIN			
//CONT.// 81948 300				NON-ASSOCIATED				CAPACITY									
//CONT.// 521516																	
WELL #: 1				RRCID -> 199834				COMPL. DATE 01/28/2004				TOTAL DEPTH 10722				PERF. 9526 - 9534	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	* MONTHLY CUMU STATUS	EOM BALANCE
0		PROD GAS LIFT(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	(L)	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	58 1	682 2	Y	56							147
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	62 9	1014 2	Y	12							159
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	60 1	1769 2	Y	3	148 1						14
09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	13 9	1460 2	Y	10							24
10	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	-0-	62 1	1342 2	Y	11							35
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	NO RPT							35
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #: 3				RRCID -> 201550				COMPL. DATE 02/20/2004				TOTAL DEPTH 12000	
																PERF. 9875 - 9890	
06	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	16 2		Y	-0-							-0-
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2		Y	-0-							-0-
08	23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-							-0-
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32 2		Y	-0-							-0-
10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17 2		Y	-0-							-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
LIEBERMAN				WELL #: 1				RRCID -> 210199				COMPL. DATE 06/03/2005				TOTAL DEPTH 12905	
																PERF.10756 - 10786	
06	30 X	16	-0-	-14	-0-	-0-	16 2		N	-0-							79
07	226 X	226	-0-	-0-	-0-	-0-	220 2	6 9	N	5							84
08	156 X	156	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	154 2	N	1							85
09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	335 2	N	1							86
10	243 X	243	-0-	-0-	-0-	-0-	1 9	241 2	N	1							87
11	210 X	NO RPT	-0-	-210	-0-	-0-	1 9		N	NO RPT							87
HILLBOLDT				WELL #: 6				RRCID -> 210200				COMPL. DATE 05/11/2005				TOTAL DEPTH 10900	
																PERF.10306 - 10326	
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	N	3							133
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9	84 2	N	5							138
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	382 2	N	3							141
09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-	6 9	414 2	N	1							142
10	344 N	344	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	313 2	N	1							143
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	3 9		N	NO RPT							143
HILLBOLDT				WELL #: 2				RRCID -> 215622				COMPL. DATE 09/24/2004				TOTAL DEPTH 10887	
																PERF.10360 - 10385	
06	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	1018 2	N	-0-							75
07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	-0-	150 1	1166 2	N	-0-							75
08	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	-0-	140 1	1312 2	N	-0-							75
09	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	-0-	145 1	1860 2	N	-0-							75
10	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	-0-	130 1	1412 2	N	-0-							75
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							75

SEALY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		81948 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
MAGNUM PRODUCING, LP		//CONT.//		521516							
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		5	RRCID -> 216963		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9812 - 9824		
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	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HINTZ ESTATE 'A'		WELL #:		1	RRCID -> 217825		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10466		
06	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	168 69 9	1	2176 2	N	63	169
07	1399 X	1399	-0-	-0-	-0-	108 1	1	1291 2	N	-0-	169
08	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	84 1	1	1303 2	N	-0-	169
09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	18 1	1	51 2	N	-0-	169
10	3100 N	3397	-0-	-0-	297	138 1	1	3259 2	N	-0-	169
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	297			N	NO RPT	169
SEGNO (Y2-B)		82140 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467									
WING, SARAH F.		WELL #:		82	RRCID -> 162290		COMPL. DATE 10/26/2018		TOTAL DEPTH 5520 PERF. 3200 - 5500		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SEGNO (YEGUA -K- LOWER)		82140 205		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		32	RRCID -> 155106		COMPL. DATE 11/03/2012		TOTAL DEPTH 8096 PERF. 5372 - 5378		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SEGNO (YEGUA 5300)		82140 676		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK			
OLIPDP II, LLC		100467									
BLACK STONE 'T'		WELL #:		1	RRCID -> 287044		COMPL. DATE 03/14/2018		TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336		
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-
PRIME OPERATING COMPANY		677770									
WING, SARAH F.		WELL #:		45 U	RRCID -> 008231		COMPL. DATE 12/16/1940		TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285		
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-

SEGNO (YEGUA 5400 -C-)				82140 832		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
WING, SARAH F.				WELL #: 45 L		RRCID -> 008233		COMPL. DATE 09/15/1957		TOTAL DEPTH 8056		PERF. 5386 - 5392		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
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-
WING, SARAH F.				WELL #: 40		RRCID -> 083963		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 8156		PERF. 3820 - 3860		
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-
SEGNO, SOUTH (WILCOX)				82145 110		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JASPER				
NECHES TRANSPORT INC.				601854										
CARTWRIGHT				WELL #: 1		RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013		TOTAL DEPTH 13073		PERF. 9584 - 9590		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			214
SEGNO, SOUTH (WILCOX A)				82145 165		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK				
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
WING, SARAH F.				WELL #: 65 U		RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962		TOTAL DEPTH 8512		PERF. 8462 - 8468		
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-
WING, SARAH F.				WELL #: 60		RRCID -> 111045		COMPL. DATE 03/26/1984		TOTAL DEPTH 8602		PERF. 8299 - 8319		
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-
WING, SARAH F.				WELL #: 16		RRCID -> 299654		COMPL. DATE 06/06/2025		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 8292 - 8304		
06	7480	6365	-0-	-1115	-0-	498 1	5799	2	N	62				62
07	7958	7854	-0-	-104	-0-	68 9	7064	2	N	161				223
08	7750	6761	-0-	-989	-0-	613 1	6126	2	N	14	142	1		95
09	7500	5748	-0-	-1752	-0-	177 9	5140	2	N	7				102
10	7750	5526	-0-	-2224	-0-	600 1	4859	2	N	43				145
11	7500	2657	-0-	-4843	-0-	8 9	2316	2	N	13				158

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.															82145 220 677770 WELL #: 88															NON-ASSOCIATED RRCID -> 269944															49B COMPL. DATE 12/07/2012															TOTAL DEPTH 8620															CNTY: POLK PERF. 8319 - 8376														
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	1650 #	925	-0-		-725		-0-			453 1 35 9		437 2	N	32		31 1				29																																																																					
07	1705 #	988	-0-		-717		-0-			539 1 46 9		403 2	N	42		35 1				36																																																																					
08	1705 #	554	-0-		-1151		-0-			149 1 23 9		382 2	N	21		34 1				23																																																																					
09	1410 #	702	-0-		-708		-0-			160 1 41 9		501 2	N	37		41 1				19																																																																					
10	1209 #	790	-0-		-419		-0-			166 1 34 9		590 2	N	31		26 1				24																																																																					
11	960 #	571	-0-		-389		-0-			182 1 42 9		347 2	N	38		33 1				29																																																																					
SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIKULEC -A-															82265 500 218314 WELL #: 1															ASSOCIATED RRCID -> 126727															49B COMPL. DATE 12/05/1987															TOTAL DEPTH 5412															CNTY: BASTROP PERF. 5043 - 5054														
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						1																																																																					
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						1																																																																					
*08	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						1																																																																					
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						1																																																																					
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						1																																																																					
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						1																																																																					
COOK, KATHERINE E.															WELL #: 1A															RRCID -> 126963															COMPL. DATE 02/15/1988															TOTAL DEPTH 5050															PERF. 4866 - 4884														
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-						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-																																																																					
LIBERTY, EDWIN P.															WELL #: 3															RRCID -> 126972															COMPL. DATE N/A															TOTAL DEPTH 5086															PERF. 4998 - 5014														
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						30																																																																					
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						30																																																																					
*08	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						30																																																																					
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						30																																																																					
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						30																																																																					
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						30																																																																					
LIBERTY, EDWIN P.															WELL #: 2															RRCID -> 127066															COMPL. DATE 09/19/1987															TOTAL DEPTH 5238															PERF. 5062 - 5077														
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						30																																																																					
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						30																																																																					
*08	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						30																																																																					
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						30																																																																					
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						30																																																																					
11	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						30																																																																					

SERBIN (TAYLOR SAND)															49B		CNTY: BASTROP							
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC															82265 500		ASSOCIATED							
HOFFMAN ESTATE															218314		RRCID -> 127295							
															WELL #: 1		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5148 - 5178			
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-					19						
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					19						
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					19						
SAVANAH RIDGE UNIT															WELL #: 1		RRCID -> 128209		COMPL. DATE 05/17/1988		TOTAL DEPTH 5172		PERF. 5033 - 5043	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6						
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					6						
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					6						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					6						
HOFFMAN															WELL #: 2		RRCID -> 128324		COMPL. DATE 06/21/1988		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 5157 - 5167	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8						
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8						
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8						
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8						
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					8						
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8						
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY															WELL #: 3		RRCID -> 128435		COMPL. DATE 02/24/1988		TOTAL DEPTH 5289		PERF. 5125 - 5138	
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-						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-						
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A															WELL #: 1		RRCID -> 128436		COMPL. DATE 10/20/1987		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 5143 - 5158	
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-						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-						
HOFFMAN															WELL #: 1		RRCID -> 128498		COMPL. DATE 03/09/1988		TOTAL DEPTH 5330		PERF. 5170 - 5178	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8						
S&M ENERGY-DEAN STUESSY D															WELL #: 5		RRCID -> 128712		COMPL. DATE 08/23/1988		TOTAL DEPTH 5282		PERF. 5155 - 5170	
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-						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-						

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP									
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314													
MIKULEC-NINK -A-		WELL #:		1	RRCID ->	129396	COMPL. DATE	11/16/1988	TOTAL DEPTH	5117	PERF. 4998 - 5032						
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
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-					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-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2	RRCID ->	129524	COMPL. DATE	12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 - 4976						
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-					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-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID ->	129619	COMPL. DATE	12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 - 5141						
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-					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-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID ->	129843	COMPL. DATE	12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 - 5001						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		3	RRCID ->	129844	COMPL. DATE	01/25/1989	TOTAL DEPTH	5018	PERF. 4903 - 4928						
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-					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-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID ->	130500	COMPL. DATE	03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 - 4870						
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-					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-
MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID ->	131949	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 - 4828						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.// 218314										
STEINBACH G		WELL #: B 2		RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990		TOTAL DEPTH 5186		PERF. 4982 - 5012		
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	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-			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-
GONZALES, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991		TOTAL DEPTH 5134		PERF. 4925 - 4936		
06	14B2	EXT	3	-0-	3	3	3	2	Y	-0-		8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
S&M ENERGY-DEAN STUESSY B		WELL #: 2		RRCID -> 142138		COMPL. DATE 11/13/1987		TOTAL DEPTH 5290		PERF. N/A		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		13
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		13
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		13
STEINBACH I		WELL #: 1		RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 5035 - 5062		
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-
STEINBACH H		WELL #: 1		RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993		TOTAL DEPTH 5192		PERF. 5051 - 5082		
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		23
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		23
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		23
MEUTH		WELL #: 2		RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988		TOTAL DEPTH 5185		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-			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-
TSCHATSCHULA		WELL #: 1		RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987		TOTAL DEPTH 5470		PERF. 5202 - 5230		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		9

SERBIN (TAYLOR SAND)														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC														
LIBERTY, EDWIN P.														
WELL #: 1 RRCID -> 214837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5312 PERF. 5122 - 5138														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			29
BEHRENS-GLOGER														
WELL #: 2 RRCID -> 216310 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5170 - 5210														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
STUESSY														
WELL #: 1 RRCID -> 225313 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5279 PERF. 5048 - 5065														
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-					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-
STEINBACH "D"														
WELL #: 1 RRCID -> 286866 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 5355 PERF. 5231 - 5253														
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
STEINBACH "F"														
WELL #: 3 RRCID -> 286928 COMPL. DATE 03/19/1991 TOTAL DEPTH 5362 PERF. 5206 - 5233														
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-
E P C OIL & GAS, INC.														
STANCIK, JANICE KAY														
WELL #: 1 RRCID -> 142139 COMPL. DATE 11/22/1990 TOTAL DEPTH 5270 PERF. N/A														
06	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-			10
07	9 #	3	-0-	-6	-0-	3	2			Y	-0-			10
08	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			10
09	7 #	4	-0-	-3	-0-	4	2			Y	-0-			10
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-			10
11	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			10

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
E P C OIL & GAS, INC.		//CONT.//		238482													
KRAUSS, DONNA		WELL #:		1	RRCID -> 142140		COMPL. DATE 05/02/1988		TOTAL DEPTH 5264 PERF. N/A								
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	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-				32
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-				32
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				32
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				32
10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-				32
11	114 R	114	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-				32
ROITSCH, ROGER				WELL #:		1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH 5240 PERF. N/A						
06	11 #	4	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				11
07	11 #	5	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				11
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				11
09	8 #	6	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				11
10	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				11
11	7 R	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-				11
ROITSCH, ROGER				WELL #:		2	RRCID -> 142142		COMPL. DATE 03/07/1990		TOTAL DEPTH 5222 PERF. N/A						
06	11 #	3	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-				11
07	11 #	4	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-				11
08	9 #	6	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				11
09	7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-				11
10	7 #	6	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				11
11	6 R	6	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-				11
KRAUSE, CONNIE GAIL				WELL #:		1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 5435 PERF. 5100 - 5115				
06	30 #	8	-0-	-22	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-				-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-				-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-				-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
11	14 R	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-				-0-
PESCHKE, J. M. O.				WELL #:		1A	RRCID -> 143888		COMPL. DATE 05/23/1988		TOTAL DEPTH 5381 PERF. 5081 - 5098						
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	-0-				24
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-				24
08	31 #	27	-0-	-4	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-				24
09	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				24
10	31 #	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				24
11	30 #	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-				24
SAN DIA PRODUCING COMPANY				745960													
PETRASH-HARRIS				WELL #:		1	RRCID -> 128837		COMPL. DATE 10/14/1987		TOTAL DEPTH 5242 PERF. 5050 - 5068						
06	60 #	50	-0-	-10	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-				35
07	62 #	37	-0-	-25	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-				35
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35
11	60 #	-0-	-0-	-60	-0-	-0-	-0-					N	-0-				35

SERBIN (TAYLOR SAND) TRIVISTA OPERATING LLC STEINBACH -A-												CNTY: BASTROP											
//CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B																							
WELL #: 1 RRCID -> 126196 COMPL. DATE 12/03/1987 TOTAL DEPTH 5262 PERF. 4923 - 4939																							
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	240 #	239	-0-	-1	-0-	239	2			Y	-0-					-0-							
07	248 #	118	-0-	-130	-0-	118	2			Y	-0-					-0-							
08	217 #	199	-0-	-18	-0-	199	2			Y	-0-					-0-							
09	310 R	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					-0-							
10	248 #	165	-0-	-83	-0-	165	2			Y	-0-					-0-							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-							
ESCHBERGER -A-												WELL #: 1 RRCID -> 126971 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4932 - 4945											
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17							
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17							
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17							
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17							
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17							
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17							
MATTINGLY												WELL #: 1 RRCID -> 127294 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 5224 PERF. 5032 - 5064											
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10							
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10							
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10							
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10							
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10							
GONZALES												WELL #: 1 RRCID -> 127303 COMPL. DATE 04/01/1988 TOTAL DEPTH 5108 PERF. 4950 - 4968											
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					8							
07	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2			Y	-0-					8							
08	45 R	45	-0-	-0-	-0-	45	2			Y	-0-					8							
09	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					8							
10	41 R	41	-0-	-0-	-0-	41	2			Y	-0-					8							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8							
DWORACZYK												WELL #: 1 RRCID -> 127744 COMPL. DATE 06/11/1988 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 4961 - 4984											
06	97 R	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-					10							
07	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					10							
08	93 #	74	-0-	-19	-0-	74	2			Y	-0-					10							
09	72 R	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					10							
10	93 #	69	-0-	-24	-0-	69	2			Y	-0-					10							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10							
ESCHBERGER -B-												WELL #: 2 RRCID -> 127839 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 5075 PERF. 4930 - 4950											
06	213 R	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					15							
07	219 R	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					15							
08	217 #	162	-0-	-55	-0-	162	2			Y	-0-					15							
09	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					15							
10	222 R	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					15							
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15							
ESCHBERGER -C-												WELL #: 3 RRCID -> 128239 COMPL. DATE 08/02/1988 TOTAL DEPTH 5062 PERF. 4924 - 4940											
06	210 #	155	-0-	-55	-0-	155	2			Y	-0-					11							
07	217 #	182	-0-	-35	-0-	182	2			Y	-0-					11							
08	305 R	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					11							
09	129 R	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					11							
10	186 #	129	-0-	-57	-0-	129	2			Y	-0-					11							
11	DLO G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11							

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.// 82265 500			ASSOCIATED			49B			CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC			//CONT.// 871169														
ECHO-BLASIG			WELL #: 2			RRCID -> 128434			COMPL. DATE 01/26/1988			TOTAL DEPTH 5296			PERF. 5155 - 5177		
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		30 #	23	-0-	-7	-0-		23	2			Y	-0-			23	
07		31 #	17	-0-	-14	-0-		17	2			Y	-0-			23	
08		31 #	16	-0-	-15	-0-		16	2			Y	-0-			23	
09		30 #	16	-0-	-14	-0-		16	2			Y	-0-			23	
10		31 #	16	-0-	-15	-0-		16	2			Y	-0-			23	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			23	
WYNN UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 128497			COMPL. DATE 04/11/1988			TOTAL DEPTH 5242			PERF. 5089 - 5118		
06		24 R	24	-0-	-0-	-0-		18	2	6	9	Y	5			33	
07		27 R	27	-0-	-0-	-0-		15	2	12	9	Y	11			44	
08		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	2			46	
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-	25	1	21	
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			21	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			21	
HALBADIER			WELL #: 1			RRCID -> 128872			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH 5200			PERF. 5014 - 5030		
06		176 R	176	-0-	-0-	-0-		176	2			Y	-0-			67	
07		62 #	10	-0-	-52	-0-		10	2			Y	-0-			67	
08		109 R	109	-0-	-0-	-0-		98	2	11	9	Y	10			77	
09		83 R	83	-0-	-0-	-0-		77	2	6	9	Y	5	40	1	42	
10		102 R	102	-0-	-0-	-0-		94	2	8	9	Y	7			49	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			49	
STEINBACH -B-			WELL #: 1			RRCID -> 129017			COMPL. DATE 10/10/1988			TOTAL DEPTH 5210			PERF. 5022 - 5050		
06		89 R	89	-0-	-0-	-0-		89	2			Y	-0-			-0-	
07		62 #	60	-0-	-2	-0-		60	2			Y	-0-			-0-	
08		63 R	63	-0-	-0-	-0-		63	2			Y	-0-			-0-	
09		60 #	55	-0-	-5	-0-		55	2			Y	-0-			-0-	
10		93 #	59	-0-	-34	-0-		59	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	
COOK, B. M.			WELL #: 1			RRCID -> 129301			COMPL. DATE 02/19/1988			TOTAL DEPTH 5160			PERF. 5010 - 5030		
06		148 R	148	-0-	-0-	-0-		148	2			Y	-0-			59	
07		108 R	108	-0-	-0-	-0-		108	2			Y	-0-			59	
08		120 R	120	-0-	-0-	-0-		118	2	2	9	Y	2			61	
09		90 #	-0-	-0-	-90	-0-						Y	1			62	
10		105 R	105	-0-	-0-	-0-		103	2	2	9	Y	2			64	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			64	
STEIN, CAROLYN			WELL #: 1			RRCID -> 129302			COMPL. DATE 03/15/1988			TOTAL DEPTH 5403			PERF. 5241 - 5254		
06		120 #	108	-0-	-12	-0-		102	2	6	9	Y	5			16	
07		124 #	92	-0-	-32	-0-		84	2	8	9	Y	7			23	
08		97 R	97	-0-	-0-	-0-		94	2	3	9	Y	3			26	
09		90 #	66	-0-	-24	-0-		64	2	2	9	Y	2	16	1	12	
10		124 #	66	-0-	-58	-0-		63	2	3	9	Y	3			15	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			15	
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)			WELL #: 4			RRCID -> 130311			COMPL. DATE 01/25/1989			TOTAL DEPTH 5180			PERF. 5021 - 5040		
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-		40	2			Y	-0-			-0-	
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-		82	2			Y	-0-			-0-	
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-		73	2			Y	-0-			-0-	
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2			Y	-0-			-0-	
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-		52	2			Y	-0-			-0-	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-	

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
BEHRENS, C.		WELL #: 1		RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 5351		PERF. 5218 - 5232	
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 5		RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH 5170		PERF. 4964 - 4978	
06	40 R		40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	-0-
07	82 R		82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	-0-
08	73 R		73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	-0-
09	52 R		52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	-0-
10	52 R		52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
SAEGERT		WELL #: 1		RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH 5225		PERF. 5104 - 5113	
06	120 #		15	-0-	-105	-0-	15	2	Y	-0-	20
07	124 #		8	-0-	-116	-0-	8	2	Y	-0-	20
08	124 #		29	-0-	-95	-0-	29	2	Y	-0-	20
09	44 R		44	-0-	-0-	-0-	44	2	Y	-0-	20
10	31 #		26	-0-	-5	-0-	26	2	Y	-0-	20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	20
FRERICH, LOUIS JR.		WELL #: 1		RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH 4952		PERF. 4820 - 4838	
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	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
WHITESIDE		WELL #: 1		RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH 5333		PERF. 5075 - 5110	
06	30 #		13	-0-	-17	-0-	13	2	Y	-0-	11
07	31 #		17	-0-	-14	-0-	17	2	Y	-0-	11
08	31 #		14	-0-	-17	-0-	14	2	Y	-0-	11
09	21 R		21	-0-	-0-	-0-	21	2	Y	-0-	11
10	31 #		8	-0-	-23	-0-	8	2	Y	-0-	11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	11
PETRASH-HARRIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 5072		PERF. 4964 - 4974	
06	60 #		18	-0-	-42	-0-	18	2	Y	-0-	30
07	62 #		16	-0-	-46	-0-	16	2	Y	-0-	30
08	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	30
09	30 #		-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	30
10	31 #		-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	30
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	30
COOK		WELL #: 1		RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH 5073		PERF. 4841 - 4853	
06	124 R		124	-0-	-0-	-0-	124	2	Y	-0-	12
07	93 #		84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-	12
08	93 #		81	-0-	-12	-0-	81	2	Y	-0-	12
09	90 #		85	-0-	-5	-0-	85	2	Y	-0-	12
10	93 #		84	-0-	-9	-0-	84	2	Y	-0-	12
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	12

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169							
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		6	RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990	TOTAL DEPTH	5014	PERF. 4894 - 4908	
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	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		83
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		83
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		83
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		83
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		83
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		83
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4979 - 4993	
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		1
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		1
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		1
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		1
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		1
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		1
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5046 - 5068	
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		15
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		15
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		15
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		15
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4984 - 5006	
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		11
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		11
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		11
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		11
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4918 - 4926	
06	40 R	40	-0-	-0-	-0-	40 2		Y	-0-		11
07	82 R	82	-0-	-0-	-0-	82 2		Y	-0-		11
08	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		11
09	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		11
10	52 R	52	-0-	-0-	-0-	52 2		Y	-0-		11
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		11
O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5037 - 5043	
06	71 R	71	-0-	-0-	-0-	71 2		Y	-0-		10
07	73 R	73	-0-	-0-	-0-	73 2		Y	-0-		10
08	68 R	68	-0-	-0-	-0-	68 2		Y	-0-		10
09	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		10
10	100 R	100	-0-	-0-	-0-	100 2		Y	-0-		10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		10
GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A	
06	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		20
07	7 R	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-		20
08	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		20
09	5 R	5	-0-	-0-	-0-	5 2		Y	-0-		20
10	7 #	4	-0-	-3	-0-	4 2		Y	-0-		20
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		20

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
RAMSEL-FALKE		WELL #: A 1		RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992		TOTAL DEPTH 5248		PERF. 5086 - 5130	
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 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	35
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	35
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 8		RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 5308		PERF. 5012 - 5030	
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	7
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	7
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	7
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	7
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	7
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	7
GLOGER, M. J.		WELL #: 1		RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH 5254		PERF. 5109 - 5145	
06		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	14
07		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	14
08		3 #	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-	14
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	14
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	14
WEISER A		WELL #: 2		RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH 5358		PERF. 5174 - 5198	
06		175 R	175	-0-	-0-	-0-	175	2	Y	-0-	34
07		140 R	140	-0-	-0-	-0-	140	2	Y	-0-	5
08		124 #	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-	5
09		120 #	-0-	-0-	-120	-0-			Y	-0-	5
10		144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	2	Y	-0-	5
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	5
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #: 9		RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 5200		PERF. 4968 - 4986	
06		40 R	40	-0-	-0-	-0-	40	2	Y	-0-	6
07		82 R	82	-0-	-0-	-0-	82	2	Y	-0-	6
08		73 R	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-	6
09		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	6
10		52 R	52	-0-	-0-	-0-	52	2	Y	-0-	6
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	6
O'BRIEN, L. F. ET AL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 170807		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7101		PERF. 5094 - 5125	
06		69 R	69	-0-	-0-	-0-	60	2	9	9	37
07		113 R	113	-0-	-0-	-0-	92	2	21	9	27
08		89 R	89	-0-	-0-	-0-	78	2	11	9	37
09		86 R	86	-0-	-0-	-0-	62	2	24	9	39
10		87 R	87	-0-	-0-	-0-	62	2	25	9	25
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	25
PETRASH-HARRIS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 4954 - 4988	
06		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2	Y	-0-	27
07		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2	Y	-0-	27
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	27
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-	27
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	27
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	27

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169									
CARPENTER		WELL #: 1		RRCID -> 225621		COMPL. DATE 09/10/1988		TOTAL DEPTH 5215		PERF. N/A	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		60 #	18	-0-	-42	-0-	18	2			41
07		62 #	16	-0-	-46	-0-	16	2			41
08		62 #	-0-	-0-	-62	-0-			32	1	14
09		30 #	-0-	-0-	-30	-0-					14
10		31 #	-0-	-0-	-31	-0-					23
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	23
WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732		PERF. 5631 - 5669	
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	79
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	61	140
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	140
11		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	140
FISCHER		WELL #: 3		RRCID -> 290250		COMPL. DATE 09/21/1988		TOTAL DEPTH 5275		PERF. 5163 - 5176	
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	20
WYNN. GUY #2		WELL #: 2		RRCID -> 291698		COMPL. DATE 05/01/1997		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5150 - 5192	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	12
LORENZ, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 5402		PERF. 5284 - 5309	
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	-0-	33	2	6	9	56
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	-0-	5	2			56
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9	67
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	-0-	12	2	6	9	72
10	31 #	21	-0-	-10	-0-	-0-	12	2	9	9	49
11	30 #	NO RPT	-0-	-30	-0-	-0-			N	NO RPT	49
PESCHKE, OLGA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5413 - 5468	
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
ELKINS, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5342		PERF. 5147 - 5184	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)														
ZARVONA ENERGY LLC														
BAILEY, ARBRA														
WELL #: 1					RRCID -> 166654					COMPL. DATE 12/19/1997				
TOTAL DEPTH 13190					PERF.12333 - 12507					CNTY: POLK				
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	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	3	N	-0-				189
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	3	N	-0-				189
08	3100	N	3574	-0-	474	-0-	3574	3	N	-0-				189
09	547	N	73	-0-	-474	-0-	73	3	N	-0-				189
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	39	3	N	-0-				189
11	150		NO RPT	-0-	-150	-0-			N	NO RPT				189
SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)														
IRON RIDGE OPERATING, LLC														
SOUTHLAND PAPER MILLS														
WELL #: 2					RRCID -> 047489					COMPL. DATE 08/22/1969				
TOTAL DEPTH 13139					PERF.12315 - 12346					CNTY: POLK				
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
BARKLEY, LOUIS														
WELL #: 1					RRCID -> 058009					COMPL. DATE 09/28/1973				
TOTAL DEPTH 12955					PERF. N/A									
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-
SEVEN OAKS TOWNSITE														
WELL #: 1					RRCID -> 069819					COMPL. DATE 05/23/1976				
TOTAL DEPTH 13040					PERF. N/A									
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	N	-0-				21
07	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3	N	-0-				21
08	124	N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-				21
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3	N	-0-				21
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-				21
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3	N	-0-				21
ZARVONA ENERGY LLC														
JONES, T. E.														
WELL #: 1					RRCID -> 055172					COMPL. DATE 12/22/1972				
TOTAL DEPTH 12650					PERF. N/A									
06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3	N	-0-				63
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3	N	-0-				63
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-				63
09	30	N	27	-0-	-3	-0-	27	3	N	-0-				63
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3	N	-0-				63
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				63
SOUTHLAND PAPER MILLS														
WELL #: 3					RRCID -> 188838					COMPL. DATE 08/04/2001				
TOTAL DEPTH 12550					PERF.12415 - 12446									
06	120	N	103	-0-	-17	-0-	103	3	N	-0-				250
07	186	N	128	-0-	-58	-0-	128	3	N	-0-				250
08	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	3	N	-0-				250
09	90	N	75	-0-	-15	-0-	75	3	N	-0-				250
10	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3	N	-0-				250
11	30	N	NO RPT	-0-	-30	-0-			N	NO RPT				250

SHANGHAI, E. (D-5 YEGUA)					82655 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WHARTON								
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC					864566														
BEARD, L. UNIT					WELL #:	1	RRCID ->	201432	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	10924	PERF.	9794 - 9971					
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-	-0-					N	-0-					187		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187		

SHANGHAI, E. (EY 10200)					82655 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON				
UNITED TEXAS PETROLEUM INC.					877688										
WILBECK ET AL					WELL #:	RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322	-	10418				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5			
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5			
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5			
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5			
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5			
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				5			
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/13/2006															

SHEPHERD (WX CONS)					83047 400	NON-ASSOCIATED		49B	CNTY: SAN JACINTO					
ARCADIA OPERATING, LLC					028734									
HOOD					WELL #:	1	RRCID ->	199230	COMPL. DATE	01/04/2004	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	10912 - 10930
06	11	#	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-				76
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				76

ALLAR				WELL #: 1 RRCID -> 206881 COMPL. DATE 08/01/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9452 - 9494												
06	990 #	783	-0-	-207	-0-	762	2	21	9	N	19	11	1			73
07	1178 #	683	-0-	-495	-0-	672	2	11	9	N	10	9	1			74
08	1178 #	908	-0-	-270	-0-	896	2	12	9	N	11	18	1			67
09	1140 #	801	-0-	-339	-0-	775	2	26	9	N	24	13	1			78
10	806 #	486	-0-	-320	-0-	485	2	1	9	N	1	8	1			71
11	870 #	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					71

ALLAR				WELL #:		1B	RRCID -> 211961			COMPL.	DATE 05/03/2017			TOTAL	DEPTH 11500	PERF.10604	- 10628
06	1230 #	1190	-0-	-40	-0-	626	2	564	9	N	513	541	1				138
07	1457 #	1138	-0-	-319	-0-	580	2	558	9	N	507	507	1				138
08	1514 R	1514	-0-	-0-	-0-	947	2	567	9	N	515	374	1				279
09	1830 #	903	-0-	-927	-0-	531	2	372	9	N	338	355	1				262
10	1364 #	446	-0-	-918	-0-	436	2	10	9	N	9	182	1				89
11	1470 #	269	-0-	-1201	-0-	256	2	13	9	N	12	6	1				95

SANRAY				WELL #:	1	RRCID -> 212146	COMPL.	DATE 04/30/2017	TOTAL	DEPTH 12000	PERF. 9950	-	9968
06	60 #	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-				71
07	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				71
08	372 #	-0-	-0-	-372	-0-			N	-0-				71
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				71

SHEPHERD (WX CONS)				//CONT.//		83047 400	NON-ASSOCIATED				49B		CNTY: SAN JACINTO				
ARCADIA OPERATING, LLC				//CONT.//		028734											
HOOD				WELL #:		2	RRCID -> 218919		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10827 - 10848				
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
06	1560 #	1299	-0-	-261	-0-			1169 2		130 9	N	118		16 1			228
07	1612 #	1488	-0-	-124	-0-			1343 2		145 9	N	132		175 1			185
08	1736 #	1343	-0-	-393	-0-			1254 2		89 9	N	81		25 1			241
09	1680 #	1188	-0-	-492	-0-			1065 2		123 9	N	112		240 1			113
10	1736 #	1237	-0-	-499	-0-			1118 2		119 9	N	108		17 1			204
11	1440 #	888	-0-	-552	-0-			793 2		95 9	N	86		20 1			270
CANNON				WELL #:		1	RRCID -> 250669		COMPL. DATE 05/30/2021		TOTAL DEPTH 11140		PERF. 9526 - 9733				
06	1320 #	905	-0-	-415	-0-			420 2		485 9	N	441		384 1			234
07	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-			660 2		491 9	N	446		526 1			154
08	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-			913 2		472 9	N	429		361 1			222
09	1650 #	544	-0-	-1106	-0-			233 2		311 9	N	283		373 1			132
10	1147 #	366	-0-	-781	-0-			116 2		250 9	N	227		175 1			184
11	1350 #	628	-0-	-722	-0-			377 2		251 9	N	228		174 1			238
SANRAY				WELL #:		2	RRCID -> 250690		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9435 - 9455				
06	13350	3478	-0-	-9872	-0-	123801		3357 2		121 9	N	110		200 1			149
07	13795	3421	-0-	-10374	-0-	113427		3316 2		105 9	N	95		46 1			198
08	13795	3223	-0-	-10572	-0-	102855		3189 2		34 9	N	31		64 1			165
09	13350	2584	-0-	-10766	-0-	92089		2474 2		110 9	N	100		42 1			223
10	13795	2488	-0-	-11307	-0-	80782		2426 2		62 9	N	56		38 1			241
11	13350	3331	-0-	-10019	-0-	70763		3153 2		178 9	N	162		79 1			324
NUTT				WELL #:		1	RRCID -> 250896		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10128 - 10140				
06	750 #	666	-0-	-84	-0-			516 2		150 9	N	136		181 1			114
07	803 R	803	-0-	-0-	-0-			662 2		141 9	N	128		9 1			233
08	4373 R	4373	-0-	-0-	-0-			4139 2		234 9	N	213		260 1			186
09	1260 #	710	-0-	-550	-0-			589 2		121 9	N	110		180 1			116
10	1054 #	1004	-0-	-50	-0-			863 2		141 9	N	128		13 1			231
11	2280 #	874	-0-	-1406	-0-			749 2		125 9	N	114		192 1			153
ALLAR DEEP				WELL #:		3	RRCID -> 259908		COMPL. DATE 05/02/2019		TOTAL DEPTH 11192		PERF. 9630 - 9647				
06	10 R	10	-0-	-0-	-0-			10 2			N	-0-					87
07	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					87
08	11 #	-0-	-0-	-11	-0-						N	-0-					87
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					87
10	11 R	11	-0-	-0-	-0-			11 2			N	-0-					87
11	13 R	13	-0-	-0-	-0-			13 2			N	-0-					87
OGLETREE				WELL #:		3R	RRCID -> 285859		COMPL. DATE 11/14/2019		TOTAL DEPTH 10627		PERF. 9988 - 10004				
06	13350	3575	-0-	-9775	-0-	48899		3410 2		165 9	N	150		48 1			172
07	13795	4035	-0-	-9760	-0-	39139		3894 2		141 9	N	128		52 2			248
08	13795	4374	-0-	-9421	-0-	29718		4275 2		99 9	N	90		85 1			253
09	13350	3566	-0-	-9784	-0-	19934		3380 2		186 9	N	169		229 1			193
10	13795	3820	-0-	-9975	-0-	9959		3660 2		160 9	N	145		57 1			281
11	9959 R	-0-	-0-	-9959	-0-						N	15		184 1			112

SHEPHERD (7600)		83047 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
BULL OPERATING, LLC		106449								
WARD, HERMAN H.		WELL #: 1	RRCID -> 073152		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 5610 - 5950			
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-
SHEPHERD, E. (WX)		83048 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO			
ARCADIA OPERATING, LLC		028734								
CHOATE		WELL #: 1	RRCID -> 290904		COMPL. DATE 12/11/2020		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8093 - 8100			
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			150	7	-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-
SHERIDAN (FRIO 3100)		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.		295861								
WHEATLEY		WELL #: 1	RRCID -> 238192		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 3550 PERF. 3123 - 3131			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC		701560								
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 82	RRCID -> 150135		COMPL. DATE 05/25/1994		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114			
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-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 89	RRCID -> 180698		COMPL. DATE 12/06/2000		TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 87	RRCID -> 181486		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026			
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-

SHERIDAN (FRIO 3100)				//CONT.//		83107 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//		701560									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		90	RRCID ->	183668	COMPL. DATE	06/19/2001	TOTAL DEPTH	3110	PERF. 2921 - 2926		
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-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
SHERIDAN (FRIO 3300)						83107 085	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC						701560									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		88	RRCID ->	180436	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	3510	PERF. 3329 - 3334		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		95	RRCID ->	184761	COMPL. DATE	08/08/2001	TOTAL DEPTH	3710	PERF. 3389 - 3391		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	
SHERIDAN (WILCOX)						83107 175	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
COPANO PROCESSING LLC						176382									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		66 U	RRCID ->	042784	COMPL. DATE	07/18/2024	TOTAL DEPTH	10989	PERF. 3150 - 3820		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)						83107 375	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC						701560									
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		43 U	RRCID ->	008257	COMPL. DATE	05/14/1963	TOTAL DEPTH	9316	PERF. N/A		
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	460	2	Y	9	9	1
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	9	494	2	Y	10	10	1
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	Y	10	10	1
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11	9	547	2	Y	10	10	1
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	568	2	Y	11	11	1
11	540 N	NO RPT	-0-	-540	-0-	-0-	-0-	11	9			Y	NO RPT		1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 008260 COMPL. DATE 07/27/2018 TOTAL DEPTH 8999 PERF. 8154 - 8160																
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000																
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384																
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-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190																
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	16	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	2	1	20	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	21	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	23	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10120 - 10365																
06	7620 X	6551	-0-	-1069	-0-	373	1	6080	2	Y	89	89	1			11
						98	9									
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	470	1	7779	2	Y	113	114	1			10
						124	9									
08	7874 X	7517	-0-	-357	-0-	432	1	6975	2	Y	100	97	1			13
						110	9									
09	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	438	1	7494	2	Y	144	143	1			14
						158	9									
10	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	439	1	7631	2	Y	147	150	1			11
						162	9									
11	7620 X	NO RPT	-0-	-7620	-0-					Y	NO RPT					11

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO							
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 49 L RRCID -> 008282 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 11109 PERF.10204 - 10370																	
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	510 N	457	-0-		-53	-0-		26 1	423 2		Y	7	7 1				1
07	527 N	341	-0-		-186	-0-		19 1	316 2		Y	5	5 1				1
08	848 N	848	-0-		-0-	-0-		49 1	785 2		Y	13	13 1				1
09	523 N	523	-0-		-0-	-0-		29 1	484 2		Y	9	9 1				1
10	494 N	494	-0-		-0-	-0-		27 1	458 2		Y	8	8 1				1
11	630 N	NO RPT	-0-		-630	-0-		9 9			Y	NO RPT					1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339																	
06	477 N	477	-0-		-0-	-0-		27 1	443 2		Y	6	6 1				1
07	329 N	329	-0-		-0-	-0-		18 1	307 2		Y	4	4 1				1
08	600 N	600	-0-		-0-	-0-		34 1	557 2		Y	8	8 1				1
09	510 N	510	-0-		-0-	-0-		27 1	473 2		Y	9	9 1				1
10	536 N	536	-0-		-0-	-0-		29 1	496 2		Y	10	10 1				1
11	270 N	NO RPT	-0-		-270	-0-		11 9			Y	NO RPT					1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352																	
06	1920 N	1808	-0-		-112	-0-		103 1	1677 2		Y	25	25 1				3
07	2294 N	1282	-0-		-1012	-0-		72 1	1191 2		Y	17	17 1				3
08	2379 N	2379	-0-		-0-	-0-		137 1	2207 2		Y	32	31 1				4
09	1800 N	1625	-0-		-175	-0-		88 1	1505 2		Y	29	29 1				4
10	1753 N	1753	-0-		-0-	-0-		94 1	1625 2		Y	31	32 1				3
11	2310 N	NO RPT	-0-		-2310	-0-		34 9			Y	NO RPT					3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-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	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 008291 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10903 PERF. 8402 - 8530														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	3	3	1	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	3	9	24	2	Y	1	1	1	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	2	Y	2	2	1	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2	9	37	2	Y	2	2	1	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	2	2	1	-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	2	9			Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A														
06	5160 X	4449	-0-	-711	-0-	251	1	4092	2	Y	96	95	1	19
07	5084 X	3505	-0-	-1579	-0-	106	9	3227	2	Y	75	76	1	18
08	5084 X	4036	-0-	-1048	-0-	195	1	3712	2	Y	85	83	1	20
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	83	9	4645	2	Y	107	106	1	21
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	230	1	4896	2	Y	113	116	1	18
11	4440 X	NO RPT	-0-	-4440	-0-	94	9			Y	NO RPT			18
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098														
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	316	1	5148	2	Y	75	75	1	7
07	5456 X	3747	-0-	-1709	-0-	83	9	3481	2	Y	51	51	1	7
08	5704 X	5506	-0-	-198	-0-	210	1	5110	2	Y	73	71	1	9
09	5550 X	5501	-0-	-49	-0-	56	9	5095	2	Y	98	98	1	9
10	5735 X	5693	-0-	-42	-0-	316	1	5279	2	Y	101	103	1	7
11	5550 X	NO RPT	-0-	-5550	-0-	80	9			Y	NO RPT			7
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376														
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	2	2	1	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	9	25	2	Y	1	1	1	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	2	1	12	2	Y	1	1	1	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1	9	1	9	Y	1	1	1	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
11	14 N	NO RPT	-0-	-14	-0-	8	2			Y	NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	68 1	1108 2	Y		16	16 1		-0-
07	1023 N	786	-0-	-237	-0-	18 9	730 2	Y		11	11 1		-0-
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	44 1	1526 2	Y		22	21 1		1
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	12 9	1181 2	Y		23	23 1		1
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	95 1	1202 2	Y		23	24 1		-0-
11	1260 N	NO RPT	-0-	-1260	-0-	24 9		Y		NO RPT			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295													
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	69 1	1219 2	Y		18	18 1		4
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	20 9	1316 2	Y		19	19 1		4
08	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	80 1	1270 2	Y		18	18 1		4
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	21 9	1281 2	Y		25	25 1		4
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	79 1	1352 2	Y		26	27 1		3
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-	20 9		Y		NO RPT			3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380													
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	75 1	346 2	Y		5	5 1		1
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	21 9	312 2	Y		5	5 1		1
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	19 1	402 2	Y		6	6 1		1
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	6 9	532 2	Y		10	10 1		1
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	25 1	616 2	Y		12	12 1		1
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	7 9		Y		NO RPT			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074													
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10118 - 10766													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212													
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	5910 X	5671	-0-	-239	-0-	322 1	5264 2	Y	77	77	1		8
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	85 9	7060 2	Y	102	103	1		7
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	426 1	6822 2	Y	98	96	1		9
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	112 9	6620 2	Y	127	126	1		10
10	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	422 1	6523 2	Y	125	128	1		7
11	6510 X	NO RPT	-0-	-6510	-0-	108 9		Y	NO RPT				7
						387 1							
						140 9							
						375 1							
						138 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405													
06	19920 X	9188	-0-	-10732	-0-	520 1	8485 2	Y	166	165	1		4
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	183 9	8858 2	Y	171	172	1		3
08	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	534 1	9210 2	Y	176	172	1		7
09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	188 9	9622 2	Y	554	551	1		10
10	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	570 1	9907 2	Y	190	194	1		6
11	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-	194 9		Y	NO RPT				6
						562 1							
						609 9							
						570 1							
						209 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A													
06	DLQ G-10	2066	-0-	2066	8053	117 1	1914 2	Y	32	32	1		2
07	9356 X	1303	-0-	-8053	-0-	35 9	1208 2	Y	20	20	1		2
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	73 1	3064 2	Y	50	49	1		3
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	22 9	2104 2	Y	40	40	1		3
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	190 1	2271 2	Y	44	45	1		2
11	3210 X	NO RPT	-0-	-3210	-0-	55 9		Y	NO RPT				2
						123 1							
						44 9							
						130 1							
						48 9							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 57 L RRCID -> 038075 COMPL. DATE 12/02/1965 TOTAL DEPTH 10518 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
06	DLQ G-10	1734 -0-	1734 3603	99 1	1609 2	Y	24	24	1					2
07	3100 N	1233 -0-	-1867 1736	26 9	1145 2	Y	17	17	1					2
08	3100 N	1645 -0-	-1455 281	69 1	1527 2	Y	22	21	1					3
09	1760 N	1479 -0-	-281 -0-	19 9	1370 2	Y	26	26	1					3
10	1393 N	1393 -0-	-0- -0-	94 1	1290 2	Y	25	26	1					2
11	1590 N	NO RPT -0-	-1590 -0-	24 9		Y	NO RPT							2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664														
06	2960 X	2960 -0-	-0- -0-	168 1	2748 2	Y	40	40	1					3
07	2925 X	2925 -0-	-0- -0-	44 9	2718 2	Y	39	39	1					3
08	2893 X	2893 -0-	-0- -0-	164 1	2684 2	Y	38	37	1					4
09	3003 X	3003 -0-	-0- -0-	43 9	2783 2	Y	53	53	1					4
10	3012 X	3012 -0-	-0- -0-	167 1	2793 2	Y	54	55	1					3
11	2280 X	NO RPT -0-	-2280 -0-	42 9		Y	NO RPT							3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049														
06	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	160 1		Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	58 9		Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	160 1		Y	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-	59 9		Y	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0- -0-	-0- -0-			Y	-0-							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT							-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	3000 N	2998 -0-	-2 367	171 1	2782 2	Y	41	41	1					2
07	2568 N	2201 -0-	-367 -0-	45 9	2044 2	Y	30	30	1					2
08	3360 X	3360 -0-	-0- -0-	124 1	3117 2	Y	45	44	1					3
09	3765 X	3765 -0-	-0- -0-	33 9	3487 2	Y	67	67	1					3
10	3435 X	3435 -0-	-0- -0-	193 1	3184 2	Y	61	62	1					2
11	1200 X	NO RPT -0-	-1200 -0-	50 9		Y	NO RPT							2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042														
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	204 1		Y	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	74 9		Y	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	184 1		Y	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-	67 9		Y	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT							-0-
11	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0- -0-			Y	NO RPT							-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO																	
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 53 U RRCID -> 039887 COMPL. DATE 05/26/1966 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	2280 N	2270	-0-	-10	-0-		129 1	2107 2	Y		31	31 1					1
07	2263 N	1841	-0-	-422	-0-		103 1	1710 2	Y		25	25 1					1
08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-		170 1	2762 2	Y		40	39 1					2
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-		126 1	2151 2	Y		41	41 1					2
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-		125 1	2169 2	Y		42	43 1					1
11	2490 N	NO RPT	-0-	-2490	-0-		46 9			Y	NO RPT						1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985																	
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-		266 1	4354 2	Y		85	85 1					9
07	4774 X	3403	-0-	-1371	-0-		190 1	3146 2	Y		61	61 1					9
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-		334 1	5393 2	Y		103	100 1					12
09	4710 X	4270	-0-	-440	-0-		223 1	3806 2	Y		219	218 1					13
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-		241 9	4872 2	Y		94	96 1					11
11	5220 X	NO RPT	-0-	-5220	-0-		280 1			Y	NO RPT						11

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061																	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y		NO RPT						-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A																	
06	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-		1216 1	19856 2	Y		291	289 1					27
07	21297 X	15375	-0-	-5922	-0-		320 9	14283 2	Y		208	210 1					25
08	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-		863 1	20742 2	Y		296	288 1					33
09	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-		229 9	20841 2	Y		400	398 1					35
10	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-		1283 1	20872 2	Y		401	410 1					26
11	20610 X	NO RPT	-0-	-20610	-0-		326 9			Y	NO RPT						26

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 042745 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9014 - 9029														
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	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19	1	300	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16	1	279	2	Y	5	5	1	1
						6	9							
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786 COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164														
06	390 N	115	-0-	-275	-0-	6	1	107	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
07	403 N	115	-0-	-288	-0-	7	1	106	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	90	1	1449	2	Y	24	23	1	2
						26	9							
09	3000 N	3869	-0-	869	869	205	1	3515	2	Y	135	134	1	3
						149	9							
10	3100 N	4244	-0-	1144	2013	226	1	3934	2	Y	76	78	1	1
						84	9							
11	420 N	NO RPT	-0-	-420	1593					Y	NO RPT			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055 COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A														
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	15	1	245	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16	1	268	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1	285	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
09	270 N	161	-0-	-109	-0-	9	1	149	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22	1	370	2	Y	7	7	1	1
						8	9							
11	300 N	NO RPT	-0-	-300	-0-					Y	NO RPT			1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022														
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874														
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-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 77 RRCID -> 080275 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9944 - 10114															
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	324 N	324	-0-	-0-	-0-		18 1	302 2	Y		4	4	1		-0-
07	372 N	247	-0-	-125	-0-		14 1	230 2	Y		3	3	1		-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-		16 1	255 2	Y		4	4	1		-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-		15 1	261 2	Y		5	5	1		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-		20 1	351 2	Y		7	7	1		-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-		8 9			Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10194 - 10233															
06	2705 N	2267	-0-	-438	-0-		129 1	2104 2	Y		31	31	1		-0-
07	3100 N	3277	-0-	177	177		184 1	3045 2	Y		44	44	1		-0-
08	3471 X	3294	-0-	-177	-0-		189 1	3057 2	Y		44	43	1		1
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-		181 1	3091 2	Y		59	59	1		1
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-		180 1	3122 2	Y		60	61	1		-0-
11	420 X	NO RPT	-0-	-420	-0-		66 9			Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049															
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-		157 1	2560 2	Y		38	38	1		1
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-		121 1	2001 2	Y		29	29	1		1
08	3100 N	3319	-0-	219	219		190 1	3081 2	Y		44	43	1		2
09	3000 N	3224	-0-	224	443		174 1	2987 2	Y		57	57	1		2
10	3100 N	3214	-0-	114	557		172 1	2979 2	Y		57	58	1		1
11	1200 X	NO RPT	-0-	-1200	-0-		63 9			Y	NO RPT				1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620															
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-		294 1	4808 2	Y		68	68	1		11
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-		340 1	5622 2	Y		68	69	1		10
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-		360 1	5828 2	Y		68	66	1		12
09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-		332 1	5680 2	Y		68	68	1		12
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-		338 1	5872 2	Y		68	70	1		10
11	4410 X	NO RPT	-0-	-4410	-0-		75 9			Y	NO RPT				10

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 47 RRCID -> 181533 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9005 - 9014														
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	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	Y		4		4 1		1
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	4 9	145 2	Y		2		2 1		1
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	9 1	282 2	Y		4		4 1		1
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	2 9	226 2	Y		4		4 1		1
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	17 1	1211 2	Y		19		19 1		1
11	210 N	NO RPT	-0-	-210	-0-	4 9		Y		NO RPT				1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616														
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-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730														
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	760 2	Y		22		22 1		2
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	24 9	560 2	Y		16		16 1		2
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	34 1	851 2	Y		24		23 1		3
09	840 N	670	-0-	-170	-0-	18 9	614 2	Y		18		18 1		3
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	53 1	753 2	Y		22		22 1		3
11	900 N	NO RPT	-0-	-900	-0-	26 9		Y		NO RPT				3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638														
06	840 N	238	-0-	-602	-0-	44 1	218 2	Y		6		6 1		17
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	24 9	229 2	Y		7		7 1		17
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	13 1	599 2	Y		17		17 1		17
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	8 9	1111 2	Y		85		85 1		17
10	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	37 1	2645 2	Y		76		78 1		15
11	630 N	NO RPT	-0-	-630	-0-	19 9		Y		NO RPT				15

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 205347 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10760															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
06	930 N	699	-0-	-231	-0-	43 1	21 9	635	2	Y	19	19	1		4
07	992 N	565	-0-	-427	-0-	26 1	17 9	522	2	Y	15	15	1		4
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	62 1	33 9	1059	2	Y	30	29	1		5
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	54 1	28 9	852	2	Y	25	25	1		5
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	49 1	28 9	885	2	Y	25	26	1		4
11	1080 N	NO RPT	-0-	-1080	-0-					Y	NO RPT				4
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528															
06	9390 X	8804	-0-	-586	-0-	501 1	132 9	8171	2	Y	120	119	1		12
07	9703 X	9500	-0-	-203	-0-	532 1	141 9	8827	2	Y	128	129	1		11
08	9920 X	7997	-0-	-1923	-0-	459 1	117 9	7421	2	Y	106	103	1		14
09	9600 X	7573	-0-	-2027	-0-	387 1	560 9	6626	2	Y	509	506	1		17
10	9920 X	6160	-0-	-3760	-0-	329 1	121 9	5710	2	Y	110	112	1		15
11	9180 X	NO RPT	-0-	-9180	-0-					Y	NO RPT				15
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538															
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328															
06	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	146 1	39 9	2392	2	Y	35	35	1		4
07	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	106 1	28 9	1741	2	Y	25	25	1		4
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	189 1	48 9	3060	2	Y	44	43	1		5
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	173 1	63 9	2955	2	Y	57	57	1		5
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	165 1	61 9	2867	2	Y	55	56	1		4
11	3180 X	NO RPT	-0-	-3180	-0-					Y	NO RPT				4

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560													
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 106 RRCID -> 209047 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10390 - 10705													
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
06	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	890 1	14529 2	Y	341	339 1			6
						375 9							
07	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	891 1	14764 2	Y	343	346 1			3
						377 9							
08	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	835 1	13499 2	Y	309	301 1			11
						340 9							
09	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	863 1	14758 2	Y	1504	1496 1			19
						1654 9							
10	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	1013 1	17619 2	Y	406	415 1			10
						447 9							
11	450 X	NO RPT	-0-	-450	-0-			Y	NO RPT				10

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554													
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	108 1	1758 2	Y	34	34 1			2
						37 9							
07	1922 N	1493	-0-	-429	-0-	83 1	1380 2	Y	27	27 1			2
						30 9							
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	131 1	2121 2	Y	40	39 1			3
						44 9							
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	108 1	1846 2	Y	35	35 1			3
						39 9							
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	97 1	1693 2	Y	33	34 1			2
						36 9							
11	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-			Y	NO RPT				2

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560													
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	3 1	56 2	Y	2	2 1			1
						2 9							
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	3 1	51 2	Y	2	2 1			1
						2 9							
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	78 2	Y	3	3 1			1
						3 9							
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	4 1	64 2	Y	2	2 1			1
						2 9							
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	2	2 1			1
						2 9							
11	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-			Y	NO RPT				1

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470													
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO												
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560												
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 107 RRCID -> 210187 COMPL. DATE 02/20/2019 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8148												
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	8874 X	8874	-0-	-0-	-0-	471 1 706 9	7697 2	Y	642	634 1	46	
07	8746 X	8746	-0-	-0-	-0-	459 1 673 9	7614 2	Y	612	620 1	38	
08	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	424 1 574 9	6857 2	Y	522	509 1	51	
09	7106 X	7106	-0-	-0-	-0-	351 1 748 9	6007 2	Y	680	674 1	57	
10	7372 X	7372	-0-	-0-	-0-	364 1 668 9	6340 2	Y	607	632 1	32	
11	1080 X	NO RPT	-0-	-1080	-0-			Y	NO RPT		32	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930												
06	4260 X	3925	-0-	-335	-0-	223 1 67 9	3635 2	Y	61	61 1	9	
07	4247 X	2613	-0-	-1634	-0-	147 1 44 9	2422 2	Y	40	40 1	9	
08	4650 X	3778	-0-	-872	-0-	216 1 63 9	3499 2	Y	57	56 1	10	
09	4500 X	4193	-0-	-307	-0-	227 1 83 9	3883 2	Y	75	75 1	10	
10	4650 X	4190	-0-	-460	-0-	224 1 70 9	3896 2	Y	64	65 1	9	
11	3930 X	NO RPT	-0-	-3930	-0-			Y	NO RPT		9	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360												
06	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	100 1 26 9	1635 2	Y	24	24 1	1	
07	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	79 1 21 9	1320 2	Y	19	19 1	1	
08	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	112 1 29 9	1815 2	Y	26	25 1	2	
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	99 1 36 9	1699 2	Y	33	33 1	2	
10	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	98 1 36 9	1701 2	Y	33	34 1	1	
11	1320 N	NO RPT	-0-	-1320	-0-			Y	NO RPT		1	
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782												
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	10 2	1 9	Y	1	1 1	-0-	
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1 2 9	15 2	Y	2	2 1	-0-	
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-	
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
10	DLQ G-10	1590	-0-	1590	1590	78 1 156 9	1356 2	Y	142	142 1	-0-	
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1590			Y	NO RPT		-0-	

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 938

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) REMORA MANAGEMENT, LLC SHERIDAN GAS UNIT				//CONT.// 83107 375 //CONT.// 701560 WELL #: 114	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
				RRCID -> 211927	COMPL. DATE 05/18/2010	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10440	- 10796								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	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	2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	156 41 9	1	2550	2	Y	37	37	1			3
07	2821 X	2531	-0-	-290	-0-	142 37 9	1	2352	2	Y	34	34	1			3
08	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	177 45 9	1	2853	2	Y	41	40	1			4
09	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	193 69 9	1	3303	2	Y	63	63	1			4
10	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	187 69 9	1	3267	2	Y	63	64	1			3
11	2970 X	NO RPT	-0-	-2970	-0-					Y	NO RPT					3
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 104	RRCID -> 212233	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10402	- 10595							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 109	RRCID -> 212978	COMPL. DATE 01/11/2018	TOTAL DEPTH 11050	PERF. 8142	- 8164							
06	240 N	189	-0-	-51	-0-	10 11 9	1	168	2	Y	10	10	1			68
07	341 N	112	-0-	-229	-0-	6 7 9	1	99	2	Y	6	6	1			68
08	279 N	154	-0-	-125	-0-	8 9 9	1	137	2	Y	8	8	1			68
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					68
10	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16 17 9	1	267	2	Y	15	15	1			68
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-					Y	NO RPT					68
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 117	RRCID -> 212980	COMPL. DATE 03/22/2007	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10464	- 10594							
06	2220 N	2054	-0-	-166	-0-	116 35 9	1	1903	2	Y	32	32	1			3
07	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	102 31 9	1	1683	2	Y	28	28	1			3
08	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	160 46 9	1	2585	2	Y	42	41	1			4
09	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	126 46 9	1	2165	2	Y	42	42	1			4
10	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	120 44 9	1	2079	2	Y	40	41	1			3
11	2400 N	NO RPT	-0-	-2400	-0-					Y	NO RPT					3
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 112	RRCID -> 215428	COMPL. DATE 06/27/2011	TOTAL DEPTH 11062	PERF. 8682	- 9349							
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 215606 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8726 - 8736															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934															
06	4440 X	1521	-0-	-2919	-0-	85	1	1400	2	Y	33	33	1		15
						36	9								
07	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	144	1	2379	2	Y	55	55	1		15
						61	9								
08	4402 X	1366	-0-	-3036	-0-	77	1	1257	2	Y	29	28	1		16
						32	9								
09	4260 X	1457	-0-	-2803	-0-	79	1	1344	2	Y	31	31	1		16
						34	9								
10	4402 X	3004	-0-	-1398	-0-	160	1	2774	2	Y	64	65	1		15
						70	9								
11	2490 X	NO RPT	-0-	-2490	-0-					Y	NO RPT				15
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116															
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	163	1	2662	2	Y	39	39	1		2
						43	9								
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-				2
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	141	1	2284	2	Y	33	32	1		3
						36	9								
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	153	1	2620	2	Y	50	50	1		3
						55	9								
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	178	1	3099	2	Y	59	60	1		2
						65	9								
11	1260 X	NO RPT	-0-	-1260	-0-					Y	NO RPT				2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792															
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	416	2	Y	6	6	1		1
						7	9								
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	18	1	305	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37	1	597	2	Y	9	9	1		1
						10	9								
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	21	1	359	2	Y	7	7	1		1
						8	9								
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	450	2	Y	9	9	1		1
						10	9								
11	480 N	NO RPT	-0-	-480	-0-					Y	NO RPT				1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096															
06	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	244	1	3979	2	Y	93	93	1		9
						102	9								
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	286	1	4730	2	Y	110	111	1		8
						121	9								
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	286	1	4633	2	Y	106	103	1		11
						117	9								
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	262	1	4492	2	Y	103	102	1		12
						113	9								
10	4774 X	4451	-0-	-323	-0-	237	1	4109	2	Y	95	97	1		10
						105	9								
11	4620 X	NO RPT	-0-	-4620	-0-					Y	NO RPT				10

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: COLORADO				
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125										RRCID -> 228013	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL DEPTH 11212	PERF.10716	- 11048
M	ALLOW 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-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124										RRCID -> 232392	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 11425	PERF.10930	- 10936
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127										RRCID -> 241758	COMPL. DATE 03/13/2009	TOTAL DEPTH 11900	PERF.10474	- 11417
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	6 1	92 2	Y		1	1 1			-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	4 1	67 2	Y		1	1 1			-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	16 1	250 2	Y		4	4 1			-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	7 1	128 2	Y		2	2 1			-0-
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	130 1	2252 2	Y		43	43 1			-0-
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-	47 9				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126										RRCID -> 241763	COMPL. DATE 09/02/2010	TOTAL DEPTH 11915	PERF.10257	- 10360
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	62 2	Y		1	1 1			-0-
07	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4 1	55 2	Y		1	1 1			-0-
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	1 1	22 2	Y		-0-				-0-
09	30 N	8	-0-	-22	-0-	1 1	7 2	Y		-0-				-0-
10	104 N	104	-0-	-0-	-0-	5 1	97 2	Y		2	2 1			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-	2 9				Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 130										RRCID -> 242353	COMPL. DATE 02/15/2020	TOTAL DEPTH 11789	PERF. 9832	- 9842
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//	83107 375	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560														
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	128	RRCID ->	243573	COMPL. DATE	02/02/2012	TOTAL	DEPTH	11900	PERF.	10810	-	11052			
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	166 N	166	-0-	-0-	-0-		9	1	155	2	Y		2	2	1			-0-	
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-		2	9										-0-	
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-		9	1	152	2	Y		2	2	1			-0-	
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-		2	9										-0-	
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		16	1	252	2	Y		4	4	1			-0-	
11	150 N	NO RPT	-0-	-150	-0-		4	9										-0-	
							14	1	238	2	Y		5	5	1			-0-	
							6	9										-0-	
							15	1	258	2	Y		5	5	1			-0-	
							6	9				Y	NO RPT					-0-	

SHERIDAN (WILCOX -H-)					83107 495	ASSOCIATED				49B				CNTY: COLORADO					
COPANO PROCESSING LLC					176382														
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	61R	RRCID ->	275854	COMPL. DATE	11/08/2014	TOTAL	DEPTH	4000	PERF.	3456	-	3671			
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-	

SHERIDAN (YEGUA)					83107 825	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO					
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560														
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	85	RRCID ->	180166	COMPL. DATE	09/30/2000	TOTAL	DEPTH	5310	PERF.	5114	-	5122			
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-	

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:	116	RRCID ->	282638	COMPL. DATE	04/07/2017	TOTAL	DEPTH	11050	PERF.	5396	-	5422			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-	
09	14B2 EXT	10966	-0-	10966	10966		546	1	9344	2	Y	978	973	1				5	
10	14B2 EXT	4063	-0-	4063	15029		1076	9	3465	2	Y	363	368	1				-0-	
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	15029		199	1			Y	NO RPT						-0-	
							399	9										-0-	

SHERIDAN (YEGUA 5000)					83107 957	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.					810815														
BLAKE				WELL #:	1	RRCID ->	271754	COMPL. DATE	08/20/2015	TOTAL	DEPTH	5100	PERF.	5004	-	5008			
*06	6168 X	-0-	-0-	-6168	-0-						N	265	267	1				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025																			

SHERIDAN (800 MIOCENE)			83107 973		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	91	RRCID ->	183613	COMPL. DATE	04/23/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	792 - 798						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	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-	
SHERIDAN (1700 MIOCENE)			83107 986		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO									
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	92	RRCID ->	184043	COMPL. DATE	04/22/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1710 - 1715						
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-	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	94	RRCID ->	184048	COMPL. DATE	04/26/2001	TOTAL DEPTH	2000	PERF.	1714 - 1722						
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-	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	86	RRCID ->	185630	COMPL. DATE	09/01/2001	TOTAL DEPTH	5510	PERF.	1708 - 1720						
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-	
SHERIDAN (3800 FRIO)			83107 993		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560															
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #:	26	RRCID ->	185553	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9215	PERF.	3716 - 3719						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
SILSBEE (Y-5)			83584 696		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARDIN									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			280875															
F. P. ELLIOT FEE			WELL #:		RRCID ->	283603	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	13376 - 13382						
06	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
09	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	

SILSBEE (Z)			83584 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN									
FOUNDATION ENERGY MANAGEMENT LLC			280875															
SILSBEE GAS UNIT			WELL #: 26		RRCID -> 108057		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL DEPTH 10222		PERF. 7884 - 7894							
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	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-
SILSBEE GAS UNIT			WELL #: 27		RRCID -> 143070		COMPL. DATE 09/19/1992		TOTAL DEPTH 8118		PERF. 7873 - 7891							
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-
SILSBEE, NORTH (YEGUA 2C)			83586 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN									
PREMIUM EXPLORATION COMPANY			676051															
ARCO RAFFERTY			WELL #: 1A		RRCID -> 174036		COMPL. DATE 12/07/1999		TOTAL DEPTH 9966		PERF. 6805 - 6813							
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						404
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						404
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						404
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						404
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						404
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						404
PLUGGED AND ABANDONED			11/28/2023															
SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)			83662 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC			036587															
BURKHART GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 219022		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 16600		PERF.16399 - 16422							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
BURKHART GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 232422		COMPL. DATE 12/01/2006		TOTAL DEPTH 16650		PERF. 3679 - 3952							
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
HARRINGTON			WELL #: 1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16348 - 16398							
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						81
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						81

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)			//CONT.//		83662 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587										
REHAK			WELL #:		3	RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450		PERF.14504 - 14567			
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		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			20
RUMBLE ENERGY LLC					102969										
CORNELIUS, L.			WELL #:		12	RRCID -> 251911		COMPL. DATE 05/22/2009		TOTAL DEPTH 19600		PERF.17058 - 17122			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SISTERS (3650)					83793 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON					
GEOTERRE OPERATING, L.L.C.					102991										
B. E. QUINN, III ET AL			WELL #:		1	RRCID -> 300407		COMPL. DATE 09/12/2025		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3726 - 3740			
09		0	160	-0-	160	160	160	4			N	-0-			-0-
10	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	160					N	-0-			-0-
11		4800	-0-	-0-	-4800	-0-					N	-0-			-0-
SKULL CREEK (MIOCENE 1700)					83949 300	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
GARRISON LTD.					295861										
BUNGE, GARRISON			WELL #:		1	RRCID -> 214684		COMPL. DATE 10/27/2005		TOTAL DEPTH 6845		PERF. 1912 - 1915			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SLESSINGER (MIDDLE WILCOX)					84061 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500										
NELSON, B. P. A-40			WELL #:		1	RRCID -> 207707		COMPL. DATE 10/21/2004		TOTAL DEPTH 14700		PERF.14210 - 14224			
06		600 N	128	-0-	-472	-0-	56	1	72	3	N	-0-			47
07		93 N	13	-0-	-80	-0-	7	1	6	3	N	-0-			47
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	9	1	6	3	N	-0-			47
09		120 N	27	-0-	-93	-0-	1	1	1	3	N	23			70
							25	9							
10		13 N	3	-0-	-10	-0-	2	1	1	3	N	-0-			70
*11		145 N	145	-0-	-0-	-0-	9	1	28	3	N	98	140	1	28
							108	9							
SMITH POINT, E. (F-18)					84315 124	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
TEXAS, LES & CO.					846666										
FRANKLAND, ANDY			WELL #:		1	RRCID -> 141928		COMPL. DATE 04/02/1992		TOTAL DEPTH 14280		PERF.12402 - 12412			
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			84
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			84

SMITH POINT, EAST (F-26)			84315 496		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS							
MASTERS ONSHORE, LLC			532952													
SHELDON			WELL #: 1R		RRCID -> 186730		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 22200		PERF.20086 - 20144					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
SMITH POINT, EAST (12,650)			84315 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS							
CAMOIL, INC.			127449													
JACKSON (TEXACO)			WELL #: 1		RRCID -> 165331		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 13502		PERF.12404 - 12414					
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_____ 07/29/2004																
SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1)			84331 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND							
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL			101653													
GEORGE RANCH			WELL #: 1		RRCID -> 182228		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9842 - 9885					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
GEORGE RANCH			WELL #: 2		RRCID -> 182762		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10416 - 10558					
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					59
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					59
GEORGE RANCH			WELL #: 5		RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078					
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-

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FORT BEND														
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653														
GEORGE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 189850 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11995 PERF.10294 - 11403														
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	EOM BALANCE
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	12
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	12
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	12
GEORGE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 192297 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9854 - 9884														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	24
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	24
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	24
GEORGE RANCH WELL #: 1SD RRCID -> 193844 COMPL. DATE 03/22/2003 TOTAL DEPTH 5015 PERF. 4708 - 4766														
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-
GEORGE RANCH WELL #: 14 RRCID -> 199303 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10790 - 10832														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	15
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	15
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	15
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 211568 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10236 - 10239														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	18
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	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
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15 RRCID -> 254454 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9938 - 9975														
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	113
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	113
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	113
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	113
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	113
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	113

SMITHERS LAKE (YEGUA, AU-1)										84331 498	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL										101653									
GEORGE RANCH										WELL #: 4	RRCID -> 184340	COMPL. DATE 07/06/2001	TOTAL	DEPTH 11995	PERF.11646	- 11706			
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	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-	
GEORGE RANCH										WELL #: 3	RRCID -> 185588	COMPL. DATE 10/05/2004	TOTAL	DEPTH 11870	PERF.11571	- 11641			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					76	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					76	
GEORGE RANCH										WELL #: 12	RRCID -> 203323	COMPL. DATE 06/15/2004	TOTAL	DEPTH 10870	PERF.10620	- 10682			
06		3000 N	-0-	-0-	-3000	9296						Y	74	176	1			15	
07		3100 N	304	-0-	-2796	6500	110	2	194	9		Y	176	176	1			15	
08		3100 N	-0-	-0-	-3100	3400						Y	176	176	1			15	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	3400						Y	179	179	1			15	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3400						Y	NO RPT					15	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3400						Y	NO RPT					15	
GEORGE RANCH										WELL #: 11	RRCID -> 210150	COMPL. DATE 05/06/2005	TOTAL	DEPTH 11277	PERF.11024	- 11082			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24	
GEORGE RANCH "A"										WELL #: 16	RRCID -> 214583	COMPL. DATE 01/04/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11628	- 11638			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					14	
SMITHERS LAKE (YEGUA, NM-1)										84331 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND				
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL										101653									
GEORGE RANCH										WELL #: 5	RRCID -> 187553	COMPL. DATE 11/12/2002	TOTAL	DEPTH 13395	PERF.10020	- 10576			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					105	
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					105	

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)														
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC														
HARRISON, W. A.														
84332 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FORT BEND														
400091														
WELL #: 1 RRCID -> 196706					COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10674 - 10708									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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-			150
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
11	210 #	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			150
SOMERVILLE (GEORGETOWN)														
VERDUN OIL & GAS LLC														
CONNELL, M. S.														
84564 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
884566														
WELL #: 1 RRCID -> 238398					COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10393 - 10498									
06	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			213
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-			213
09	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			213
10	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-			213
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			213
KRENEK, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 242079					COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF.10150 - 10198									
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			289
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			289
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			289
09	30 N	3	-0-	-27	-0-	3	2			N	-0-			289
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			289
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			289
SEBESTA, C. J. "B" UNIT														
WELL #: RRCID -> 242368					COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10023 - 10082									
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			340
PLUGGED AND ABANDONED 06/24/2021														
SOUR LAKE														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
TEXACO FEE 4598														
84693 001 ASSOCIATED 49B CNTY: HARDIN														
847710														
WELL #: 2 RRCID -> 159226					COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4480 - 4499									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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

SOUR LAKE (EY-3) WAGNER OIL COMPANY JACK KNIFE														84693 330 891175	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
														WELL #:	2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.	9361	-	9568
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE					
06	7442 R	7442	-0-	-0-	-0-			210 1 1307 9	5925 2	N		1188	872 1							371						
07	7378 #	6593	-0-	-785	-0-			216 1 1458 9	4919 2	N		1325	1422 1							274						
08	7068 #	6629	-0-	-439	-0-			210 1 1324 9	5095 2	N		1204	1072 1							406						
09	7440 #	6748	-0-	-692	-0-			207 1 1539 9	5002 2	N		1399	1594 1							211						
10	7688 #	6013	-0-	-1675	-0-			217 1 1272 9	4524 2	N		1156	1209 1							158						
11	7440 #	6302	-0-	-1138	-0-			204 1 1052 9	5046 2	N		956	893 1							221						
SOUR LAKE (YEGUA 10,000) CIMARRON ENGINEERING, LLC PANZER 43														84693 700 153471	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN						
														WELL #:	1	RRCID ->	295596	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10910	-	10928
06	39104	33097	-0-	-6007	-0-			32021 2	1076 9	N		978	908 1							360						
07	51529	39761	-0-	-11768	-0-			38515 2	1246 9	N		1133	1283 1							210						
08	30451	29222	-0-	-1229	-0-			28383 2	839 9	N		763	725 1							248						
09	27090	25055	-0-	-2035	-0-			24371 2	684 9	N		622	710 1							160						
10	27993	20994	-0-	-6999	-0-			20437 2	557 9	N		506	553 1							113						
11	27090	18206	-0-	-8884	-0-			17722 2	484 9	N		440	351 1							202						
SOUR LAKE, E. (KIRBY) NORTH LAKE RESOURCES LLC KIRBY STEPHENSON														84697 400 100308	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN						
														WELL #:	4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11774	-	11814
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								2						
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								2						
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								2						
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								2						
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								2						
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT								2						
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A) S & S OPERATING COMPANY, INC. T. P. RANCH														84697 425 741047	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN						
														WELL #:		RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12218	-	12287
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								38						
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								38						
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								38						
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								38						
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								38						
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-								38						
PLUGGED AND ABANDONED_____														10/28/2021												
SOUR LAKE, E. (SOLOW) S & S OPERATING COMPANY, INC. BLACK STONE														84697 480 741047	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN						
														WELL #:	2	RRCID ->	177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL	DEPTH	11922	PERF.	10625	-	10642
06	5290 X	5290	-0-	-0-	-0-			5278 2	12 9	Y		11	13 1							18						
07	3813 X	1891	-0-	-1922	-0-			1874 2	17 9	Y		15	17 1					1 2		15						
08	3813 X	274	-0-	-3539	-0-			268 2	6 9	Y		5								20						
09	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-			1965 2	2 9	Y		2								22						
10	5456 X	2103	-0-	-3353	-0-			2100 2	3 9	Y		3								25						
11	5280 X	1319	-0-	-3961	-0-			1300 2	19 9	Y		17	17 1							25						

SOUR LAKE, E. (YEGUA)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE														
WELL #: 5					RRCID -> 190585					COMPL. DATE 06/01/2002				
TOTAL DEPTH 12390					PERF.10887 - 11060					CNTY: HARDIN				
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	5844 R	5844	-0-	-0-	-0-	5643	2	201	9	N	183	171	1	122
07	5704 #	1761	-0-	-3943	-0-	1534	2	227	9	N	206	192	1	135
08	5704 #	830	-0-	-4874	-0-	813	2	17	9	N	15			150
09	5850 #	2190	-0-	-3660	-0-	2155	2	35	9	N	32	2	2	180
10	6045 #	3032	-0-	-3013	-0-	2830	2	202	9	N	184	189	2	175
11	5850 #	936	-0-	-4914	-0-	919	2	17	9	N	15			190
SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)														
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC														
BOYER, J. M. UNIT A														
WELL #: 072716					RRCID -> 192227					COMPL. DATE 11/14/2002				
TOTAL DEPTH 12200					PERF.10207 - 10902					CNTY: HARDIN				
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			229
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004														
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)														
GRAYROCK ENERGY II, LLC														
DU JAY, JOYCE "A"														
WELL #: 101718					RRCID -> 191193					COMPL. DATE 09/25/2002				
TOTAL DEPTH 12500					PERF.12197 - 12342					CNTY: HARDIN				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)														
S & S OPERATING COMPANY, INC.														
BLACK STONE GAS UNIT														
WELL #: 1ST					RRCID -> 192034					COMPL. DATE 07/16/2002				
TOTAL DEPTH 11884					PERF.11389 - 11465					CNTY: HARDIN				
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	277	2	6	9	Y	5	7	1	10
07	248 N	195	-0-	-53	-0-	185	2	10	9	Y	9	9	1	10
08	2416 R	2416	-0-	-0-	-0-	2414	2	2	9	Y	2			12
09	102 R	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-			12
10	279 #	128	-0-	-151	-0-	128	2			Y	-0-			12
11	2340 #	106	-0-	-2234	-0-	96	2	10	9	Y	9	9	1	12
SOUR LAKE, E. (9920)														
PENWELL ENERGY, INC.														
VASTAR FEE														
WELL #: 652943					RRCID -> 265914					COMPL. DATE 06/15/2011				
TOTAL DEPTH 10595					PERF. 9756 - 9766					CNTY: HARDIN				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SOUR LAKE EASTER (YEGUA)				84699 495	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
WAGNER OIL COMPANY				891175												
CRISSEY, SHARON				WELL #:	1	RRCID ->	235315	COMPL. DATE	11/16/2007	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.11063	-	11162	
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	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	
JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID ->	239765	COMPL. DATE	06/24/2008	TOTAL	DEPTH	12761	PERF.12602	-	12731	
06	1040 N	1040	-0-	-0-		-0-	504	1	536	9	N	487	449	1	137	
07	1209 N	994	-0-	-215		-0-	520	1	474	9	N	431	481	1	87	
08	1271 N	1254	-0-	-17		-0-	562	1	190	2	N	456	356	1	187	
							502	9								
09	1383 N	1383	-0-	-0-		-0-	547	1	309	2	N	479	532	1	134	
							527	9								
10	1349 N	1349	-0-	-0-		-0-	562	1	160	2	N	570	515	1	189	
							627	9								
11	1604 N	1604	-0-	-0-		-0-	553	1	580	2	N	428	537	1	80	
							471	9								
GTO				WELL #:	1	RRCID ->	249823	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL	DEPTH	12520	PERF.12169	-	12290	
06	2398 X	2398	-0-	-0-		-0-	627	1	1364	2	N	370	435	1	85	
							407	9								
07	2288 X	2288	-0-	-0-		-0-	651	1	1256	2	N	346	349	1	82	
							381	9								
08	2461 X	2461	-0-	-0-		-0-	653	1	1453	2	N	323	336	1	69	
							355	9								
09	2400 X	2022	-0-	-378		-0-	626	1	1110	2	N	260	174	1	155	
							286	9								
10	2480 X	1898	-0-	-582		-0-	646	1	943	2	N	281	344	1	92	
							309	9								
11	2400 X	1796	-0-	-604		-0-	586	1	1000	2	N	191	181	1	102	
							210	9								
BLACK STONE HAMILTON				WELL #:	1	RRCID ->	249838	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL	DEPTH	13000	PERF.10059	-	10079	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	
PICA				WELL #:	2	RRCID ->	265254	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL	DEPTH	11965	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-	

SPANISH CAMP (YEGUA 6800)										84883 670		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
BEARD OIL COMPANY, LLC										060051											
DUNCAN, DONALD B.										WELL #: A 3		RRCID -> 197080		COMPL. DATE 09/01/2003		TOTAL DEPTH 7309		PERF. 6913 - 6918			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		1050 N		848	-0-	-202 B		-0-			848 2			N	-0-						210
07		1023 N		1022	-0-	-1 B		-0-			1022 2			N	-0-			172 1			38
08		722 N		722	-0-	-0- B		-0-			722 2			N	-0-						38
09		840 N		779	-0-	-61 B		-0-			779 2			N	-0-						38
10		1023 N		960	-0-	-63 B		-0-			960 2			N	-0-						38
11		1017 N		1017	-0-	-0- B		-0-			1009 2		8 9	N	7						45
SPANISH CAMP (3270 SAND)										84883 846		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
HOWARD EXPLORATION, INC.										405950											
HLAVINKA										WELL #: 2		RRCID -> 203419		COMPL. DATE 12/29/2005		TOTAL DEPTH 4510		PERF. 3051 - 3063			
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-
SPANISH CAMP, S. (FRIO 4060)										84887 025		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
BEARD OIL COMPANY, LLC										060051											
DUNCAN, DONALD B.										WELL #: A 10		RRCID -> 209250		COMPL. DATE 01/06/2014		TOTAL DEPTH 5958		PERF. 4070 - 4080			
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-
SPINDLETOP										85195 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: JEFFERSON					
GOLDEN TRIANGLE STORAGE, LLC										100949											
GOLDEN TRIANGLE STORAGE										WELL #: 3		RRCID -> 299943		COMPL. DATE 02/26/2025		TOTAL DEPTH 6050		PERF. 3306 - 6050			
06		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
11		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
SPINDLETOP (NODOSARIA, UPPER)										85195 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
KINGWOOD EXPLORATION LLC										467256											
GABRIELLE										WELL #: 1		RRCID -> 258675		COMPL. DATE 09/13/2010		TOTAL DEPTH 8220		PERF. 8016 - 8032			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						60

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER) 5P OPERATING, LLC CENTENNIAL UNIT														85201 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 1ST RRCID -> 265005 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 15481 PERF. 12687 - 12890																						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		139	3	56	9	N		51						198
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		27					225	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		33					258	
09		120 N	94	-0-	-26	-0-	-0-	-0-		44	3	50	9	N		45		158	1		145	
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					145	
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					145	
SPLENDORA, E. (WILCOX A) TEXANA OPERATING COMPANY HIGHTOWER, L. P.														85246 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY								
WELL #: 844253 1 RRCID -> 121800 COMPL. DATE 10/09/1968 TOTAL DEPTH 3386 PERF. 3206 - 3216																						
06		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
SPLENDORA, E. (6720) TEXANA OPERATING COMPANY FRY & BISHOP TRS.														85246 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LIBERTY								
WELL #: 844253 2 RRCID -> 070320 COMPL. DATE 02/10/1977 TOTAL DEPTH 7625 PERF. N/A																						
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y		-0-					-0-	
SPURGER (YEGUA #3A) NECHES TRANSPORT INC. ARCO STERNE FEE														85415 678 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER								
WELL #: 601854 4 RRCID -> 059811 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 6698 PERF. 3089 - 3863																						
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-	
SPURGER (5675) FORT APACHE ENERGY, INC. BIG JOHN D.														85415 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER								
WELL #: 277908 1 RRCID -> 283931 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 6236 PERF. 5852 - 5854																						
06		3690 #	2876	-0-	-814	-0-	-0-	-0-		2876	2			N		-0-					-0-	
07		3472 #	2936	-0-	-536	-0-	-0-	-0-		2936	2			N		-0-					-0-	
08		3317 #	2894	-0-	-423	-0-	-0-	-0-		2894	2			N		-0-					-0-	
09		3210 #	2681	-0-	-529	-0-	-0-	-0-		2681	2			N		-0-					-0-	
10		3224 #	2691	-0-	-533	-0-	-0-	-0-		2691	2			N		-0-					-0-	
11		2880 #	NO RPT	-0-	-2880	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
BIG JOHN D														WELL #: RRCID -> 286182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7818 - 7826								
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
09		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
10		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	
11		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

STAMPEDE A (YEGUA) PALEO OIL COMPANY LLC STAMPEDE A				85514 100 635131 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: POLK						
				RRCID -> 284315	COMPL. DATE 08/21/2017	TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3031	-	3033							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	7500	8935	-0-	1435	7665	8935	2			N	-0-					-0-
07	7750	4722	-0-	-3028	4637	4722	2			N	-0-					-0-
08	6076	-0-	-0-	-6076	-0-					N	-0-					-0-
09	5880	928	-0-	-4952	-0-	928	2			N	-0-					-0-
10	6076	2324	-0-	-3752	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
11	5880	NO RPT	-0-	-5880	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES				WELL #: 01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017	TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512	-	2515						
06	3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640	2			N	-0-					-0-
07	865	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-					-0-
08	775	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
09	750	660	-0-	-90	-0-	660	2			N	-0-					-0-
10	1660	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-					-0-
11	750	NO RPT	-0-	-750	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S				85717 120 819006 WELL #: 1-U	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON									
				RRCID -> 136473	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7861	-	7868							
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-

ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S				85717 140 819006 WELL #: 1-L	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON									
				RRCID -> 136475	COMPL. DATE 06/02/1990	TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8265	-	8288							
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-

ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 51-S				85724 140 819006 WELL #: 2	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON									
				RRCID -> 136415	COMPL. DATE 06/24/1990	TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8958	-	8977							
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-

STATE TRACT 60-S				WELL #: 1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263	-	8290						
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-

OIL AND GAS DIVISION

ST. TR. 60-S, WEST (L SAND) HIGH ISLAND GAS LLC STATE TRACT 60-S				85724 145 385533				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
WELL #:				5 L				RRCID -> 193901				COMPL. DATE 11/30/2002				TOTAL DEPTH 8780 PERF. 8672 - 8688			
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	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-	
STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1				86147 085 072621				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
WELL #:				2				RRCID -> 264175				COMPL. DATE 09/10/2012				TOTAL DEPTH 8250 PERF. 8054 - 8077			
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103	
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					103	
PLUGGED AND ABANDONED				11/18/2013															
STIMMEL (OUTLAR) FAULCONER ENERGY, LLC MILLER, ILSE				86147 100 263648				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
WELL #:				2				RRCID -> 125668				COMPL. DATE 05/05/1990				TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7804 - 7863			
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	-0-	460	2				N	-0-					49	
07	465 X	172	-0-	-293	-0-	-0-	172	2				N	-0-					49	
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	-0-	17	1	2739	2		N	-0-					49	
09	690 X	466	-0-	-224	-0-	-0-	5	1	461	2		N	-0-					49	
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	-0-	11	1	797	2		N	-0-					49	
11	2670 X	996	-0-	-1674	-0-	-0-	12	1	984	2		N	-0-					49	
STOWELL GCOWS OPERATING LLC HEPLER, CLARENCE				86429 001 102135				ASSOCIATED				49B				CNTY: JEFFERSON			
WELL #:				1				RRCID -> 117727				COMPL. DATE 04/14/2011				TOTAL DEPTH 9017 PERF. 3490 - 3510			
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-	
STOWELL (CRAWFORD U-1) CORE E & P CORP. KOCH, T.F.NCT-1				86429 026 178381				ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JEFFERSON			
WELL #:				2				RRCID -> 056640				COMPL. DATE 09/19/1973				TOTAL DEPTH 7782 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-	

STOWELL (CRAWFORD U-1)														
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA														
WELL #: 3 RRCID -> 050996 COMPL. DATE 07/02/1971 TOTAL DEPTH 7617 PERF. N/A														
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
STOWELL (ENGLIN-MARG)														
NORTH LAKE RESOURCES LLC														
KOCH, T. F. NCT-1														
WELL #: 3-F RRCID -> 138174 COMPL. DATE 04/15/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7140 - 7156														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146														
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
STOWELL (FB-A, NOD. 1, UP.)														
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC														
GREEN, BETTIE C.														
WELL #: 3 L RRCID -> 051161 COMPL. DATE 09/27/1971 TOTAL DEPTH 9000 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-
STOWELL (5300)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289														
06	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	1			N	-0-		-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	1			N	-0-		-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	1			N	-0-		-0-
09	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			N	-0-		-0-
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	1			N	-0-		-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	1			N	-0-		-0-

STOWELL (HACKBERRY 10,100)				86429 364	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.				247836										
GRIFFITH				WELL #:	1	RRCID -> 235127	COMPL. DATE 07/10/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9881 - 10099					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	-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-
STOWELL, N. (MIOCENE)				86431 600	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS					
BAGLEY, ROY				042685										
BROUSSARD				WELL #:		RRCID -> 192889	COMPL. DATE 11/09/1999	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 5603 - 5607					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			162
PLUGGED AND ABANDONED				04/03/2018										
STOWELL, S. (ENGLIN)				86434 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818										
STOEGER, W. M.				WELL #:	2	RRCID -> 057196	COMPL. DATE 05/03/1979	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 1043 - 1058					
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-
STOWELL, S. (SULLIVAN U-3)				86434 840	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON					
PULS OPERATING COMPANY				682775										
ENGLIN, JOSIE				WELL #:	3	RRCID -> 098102	COMPL. DATE 01/15/1982	TOTAL DEPTH 9199	PERF. 9037 - 9038					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
STYLES BAYOU (9850)				86848 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA					
MAGNUM PRODUCING, LP				521516										
VIEMAN, L. D.				WELL #:	3	RRCID -> 117988	COMPL. DATE 05/07/2011	TOTAL DEPTH 10380	PERF. 3900 - 3940					
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-

SUBLINE (WILCOX 7770)				86862 180	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
LONE OAK ENERGY INC				506578															
BLK. 32				WELL #:	1	RRCID -> 170434		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 10700		PERF. 7771 - 7777							
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-	-0-						N	NO RPT					48	
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
PLUGGED AND ABANDONED				08/04/2025															

SUBLINE (WILCOX 9100)				86862 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
MAG EXPLORATION LLC				102971					
JOHNSON, B. A. 'A'				WELL #:	1	RRCID -> 280832	COMPL. DATE 10/02/2014	TOTAL DEPTH 10721	PERF. 9040 - 9075
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	48
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	48

LONE OAK ENERGY INC			506578					
BLK 47			WELL #:	1	RRCID -> 168105	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH 10691	PERF. 8994 - 9004
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/31/2025								

CAREY				WELL #:		1	RRCID -> 169144	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9170 - 9180
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						08/11/2025				

SUBLINE (WILCOX 9500)				86862 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: COLORADO	
HICKS EXPLORATION, LLC				102036					
JOHNSON, B. A. 'E' GU				WELL #:	1	RRCID -> 161374	COMPL. DATE 12/04/1996	TOTAL DEPTH 10807	PERF. 9418 - 9452
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	47
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	47
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	47

CAMOIL, INC. HAINES				127449 WELL #: A 3	RRCID -> 198107	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9412 - 9446
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	256
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	256
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	256
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	256
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	256
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT	256
PLUGGED AND ABANDONED				01/13/2025				

SUBLINE (8950) ORX RESOURCES, L.L.C. HOPKINS														
86862 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO 627136														
WELL #: 1 RRCID -> 275913 COMPL. DATE 06/30/2014 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	25290 X	24157	-0-	-1133	-0-	23319 2	838 9	N	762	535 1				702
07	26133 X	22899	-0-	-3234	-0-	22293 2	606 9	N	551	705 1				548
08	26133 X	18893	-0-	-7240	-0-	18386 2	507 9	N	461	541 1				468
09	24150 X	21030	-0-	-3120	-0-	20484 2	546 9	N	496	731 1				233
10	24955 X	20277	-0-	-4678	-0-	19756 2	521 9	N	474	354 1				353
11	24150 X	21030	-0-	-3120	-0-	20457 2	573 9	N	521	539 1				335
SUBLINE, N. (WILCOX 9800) CASTEX ENERGY, INC. OHNHEISER UNIT														
86866 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO 139609														
WELL #: 1 RRCID -> 296868 COMPL. DATE 11/03/2023 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9856 - 9892														
06	28500	6148	-0-	-22352	-0-	18 1	5954 2	N	114	176 1				53
07	29450 #	5350	-0-	-24100	-0-	51 4	125 9							
08	28458 #	4458	-0-	-24000	-0-	71 1	5070 2	N	104					157
09	21000 #	4967	-0-	-16033	-0-	95 4	114 9							
10	6355 #	474	-0-	-5881	-0-	216 1	4056 2	N	77	172 1				62
11	6150 #	-0-	-0-	-6150	-0-	101 4	85 9							
						261 1	4482 2	N	92					154
						123 4	101 9							
						101 1	349 2	N	4					158
						20 4	4 9							
								N	-0-					158
SUGAR CREEK (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC SUTTON														
86940 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: TYLER 020467														
WELL #: 1 RRCID -> 182418 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11225 - 11290														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MOONEY														
WELL #: 1 RRCID -> 182836 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 11279 PERF.11158 - 11186														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SUGAR VALLEY, S. (AB-40) SIANA OIL & GAS TAYLOR														
86945 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA 779259														
WELL #: 1 RRCID -> 215685 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11420 - 11426														
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-

SUGAR VALLEY (AMMO 8590)			86960 025		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
GRANT, JOHN F.			WELL #: 1		RRCID -> 216869		COMPL. DATE 01/31/2006		TOTAL DEPTH 9135		PERF. 8377 - 8419					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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-
SUGAR VALLEY (CAYCE)			86960 150		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
TALCOTT A UNIT -B-			WELL #: 2		RRCID -> 036610		COMPL. DATE 06/22/1965		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8575 - 8579					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SUGAR VALLEY (FRIO 8,500)			86960 325		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
BRAMAN -C-			WELL #: 31		RRCID -> 145251		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 8830		PERF. 8466 - 8474					
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-
SUGAR VALLEY (GRAVIER)			86960 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC			101415													
MILLBERGER			WELL #: 2LT		RRCID -> 184176		COMPL. DATE 03/28/2001		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 9528 - 9534					
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-
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093													
BOULDIN-TAYLOR			WELL #: 1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062					
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RECLASSIFIED TO OIL DIST. 03 LEASE 28224 07/01/2023																
SUGAR VALLEY(GRAVIER TAYLOR BSG)			86960 500		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101													
BOULDIN, F. V. -B-			WELL #: 3		RRCID -> 089777		COMPL. DATE 09/15/1980		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10456 - 10478					
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-

SUGAR VALLEY (HERMAN -B-)														86960 575		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC														617101									
CULBERTSON, W.J. "A"														WELL #: 4		RRCID -> 110368		COMPL. DATE 10/24/1987		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8853 - 8863			
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
SUGAR VALLEY (TALCOTT A)														86960 725		ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC														617101									
BRAMAN -C-														WELL #: 17		RRCID -> 265901		COMPL. DATE 07/08/2011		TOTAL DEPTH 8902 PERF. 8621 - 8624			
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-			
SUGAR VALLEY (TRUITT)														86960 850		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														101415									
MILLBERGER														WELL #: 2UT		RRCID -> 184177		COMPL. DATE 03/11/2001		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9440 - 9449			
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-			
SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG)														86960 875		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MATAGORDA			
OAK ENERGY, LLC														617101									
BOULDIN-TAY OUI														WELL #: 1		RRCID -> 054920		COMPL. DATE 03/29/1973		TOTAL DEPTH 11810 PERF.10184 - 10194			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
BOULDIN, FLORENCE														WELL #: 1		RRCID -> 196554		COMPL. DATE 07/29/2008		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 6092 - 6120			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT							-0-			
SIANA OIL & GAS														779259									
TAYLOR														WELL #: 2		RRCID -> 212232		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11800 PERF.10184 - 10237			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-							-0-			
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT							-0-			

OIL AND GAS DIVISION

SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-)			86962 560	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101												
BRAMAN "C"			WELL #: 30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701 - 8707								
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	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-
SUGAR VALLEY, N. (UNION)			86962 852	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA							
OAK ENERGY, LLC			617101												
GRANT, JOHN F.			WELL #: 14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	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-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700)			86965 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
SIANA OIL & GAS			779259												
TAYLOR			WELL #: 5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11270 - 11433								
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)			87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK							
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC			020467												
HAMMAN			WELL #: 1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF. 15194 - 15242								
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	47 1		73
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			73
COLLINS			WELL #: 1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 14650 - 14710								
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	178 1		189
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			189
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	158 1		31
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3 1		28
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			28
HAMMAN			WELL #: 2	RRCID -> 196017	COMPL. DATE 06/25/2003	TOTAL DEPTH 15400	PERF. 15220 - 15234								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)				//CONT.//	87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: POLK			
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//	020467									
COLLINS				WELL #:	2	RRCID ->	197035	COMPL. DATE	03/26/2004	TOTAL	DEPTH	15525	PERF.15299 - 15378	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-			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
HAMMAN				WELL #:	3	RRCID ->	199885	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	15150	PERF.14881 - 14916	
06	15180 X	14965	-0-	-215	-0-	1608	1	13218	3	N	126	179 1		115
						139	9							
07	15686 X	15644	-0-	-42	-0-	1643	1	13918	3	N	75			190
						83	9							
08	15686 X	15585	-0-	-101	-0-	1690	1	13808	3	N	79	179 1		90
						87	9							
09	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	1628	1	14093	3	N	115			205
						127	9							
10	16358 X	16358	-0-	-0-	-0-	1684	1	14554	3	N	109	179 1		135
						120	9							
11	16024 X	16024	-0-	-0-	-0-	1643	1	14296	3	N	77			212
						85	9							
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	201764	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	14850	PERF.14582 - 14624	
06	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	17265	3	239 9	N	217	181 1			211
07	18073 X	17590	-0-	-483	-0-	17348	3	242 9	N	220	182 1			249
08	18073 X	16389	-0-	-1684	-0-	16171	3	218 9	N	198	180 1			267
09	17490 X	12281	-0-	-5209	-0-	12119	3	162 9	N	147	289 1			125
10	18073 X	12404	-0-	-5669	-0-	12241	3	163 9	N	148	188 1			85
11	17490 X	12151	-0-	-5339	-0-	11903	3	248 9	N	225	175 1			135
COLLINS				WELL #:	3	RRCID ->	210922	COMPL. DATE	02/24/2005	TOTAL	DEPTH	15189	PERF.15314 - 15376	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
SWANSON (2950)					87514 800	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WHARTON			
VIPER S.W.D., LLC					886209									
MEEK -E-				WELL #:	4	RRCID ->	133167	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL	DEPTH	5147	PERF. 2954 - 2970	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TAIL FEATHERS (YEGUA)		88152 495		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HICKS EXPLORATION, LLC		102036								
RASMUSSEN		WELL #: 5		RRCID -> 179674		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7272 - 7300		
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-			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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TAIT (WILCOX 9,600)		88160 240		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327								
TAIT, R. E. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 179942		COMPL. DATE 03/24/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9604		
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	676			N	-0-	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	676			N	NO RPT	-0-

TAIT (WILCOX 9,900)		88160 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		247836								
TAIT		WELL #: 1		RRCID -> 215608		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9932 - 9942		
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 12/06/2023										

PROLINE ENERGY RESOURCES INC		681327		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727 PERF. 9902 - 9962		
TAIT, ALICE		WELL #: 2								
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	3

TAIT, R. E., JR.		WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9594 - 9944		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

TAIT (WILCOX 9,900)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	88160 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO	
TAIT, ALICE				//CONT.//	681327								
				WELL #:	3	RRCID ->	158093	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF. 9914 - 10078	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
TAIT (WILCOX 10,700)													
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					88160 750	NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: COLORADO	
TAIT, ALICE				WELL #:	1	RRCID ->	242862	COMPL. DATE	07/25/2008	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10715 - 10725	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	223			Y	-0-			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	223			Y	NO RPT			-0-
TANTABOGUE CREEK (DEXTER)													
PARTEN OPERATING INC.					88315 110	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER	
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C'				WELL #:	1	RRCID ->	225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10655	PERF.10223 - 10229	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.													
				WELL #:	2	RRCID ->	225153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10157	PERF.10042 - 10048	
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	598 1	3553 2	N	105	179 1		163
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	116 9	4013 2	N	103			266
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	113 9	4369 2	N	117	188 1		195
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	597 1	3925 2	N	177	177 1		195
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	129 9	3433 2	N	32			227
11	3900	X	3718	-0-	-182	-0-	679 1	2912 2	N	94	194 1		127
TAVENER, EAST (7950)													
DYNAMIC PRODUCTION, INC.					88471 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FORT BEND	
NOVAK GAS UNIT				WELL #:	1 A	RRCID ->	088173	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002 - 8018	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. MCFADDIN															88506 222 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON						
															WELL #:	1	RRCID ->	257094	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL	DEPTH	12505	PERF.	12032	-	12053
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
06	34964	33489	-0-	-1475	-0-							300 1 3203 9	29986 2	N		2912	2835 1				645						
07	33232	34185	-0-	953	953							310 1 2923 9	30952 2	N		2657	2622 1				680						
08	32017 R	31064	-0-	-953	-0-							310 1 2842 9	27912 2	N		2584	2806 1				458						
09	32160	28431	-0-	-3729	-0-							300 1 2512 9	25619 2	N		2284	2076 1				666						
10	33232	27292	-0-	-5940	-0-							310 1 2241 9	24741 2	N		2037	2329 1				374						
11	32160	10304	-0-	-21856	-0-							282 1 1305 9	8717 2	N		1186	1276 1				284						

TENNA (HILLJE SAND) VIPER S.W.D., LLC VIPER SWANSON UNIT															88805 400 886209		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON						
															WELL #:	1	RRCID ->	284025	COMPL. DATE	03/22/2017	TOTAL	DEPTH	4390	PERF.	4234	-	4241
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-					-0-						
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-					-0-						
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-					-0-						
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-					-0-						
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-					-0-						
11	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-									N		-0-					-0-						

THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTING ON GO															89324 450 206081		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER						
															WELL #:	2	RRCID ->	271175	COMPL. DATE	04/21/2013	TOTAL	DEPTH	6404	PERF.	5701	-	5705
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-							3 5	3 9	Y		3	2 1				137						
07	10 N	-0-	-0-	-10	-0-									Y		-0-					137						
08	7 N	7	-0-	-0-	-0-							3 3	4 9	Y		4	3 1				138						
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-									Y		-0-					138						
*10	DLQ G-10	6	-0-	6	6							3 3	3 9	Y		3	3 1				138						
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6									Y		NO RPT					138						

THEUVENINS CREEK (YEGUA 1 -D) LUCKY LAD ENERGY, LLC KIRBY-MCINNIS															89324 700 512179		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: TYLER						
															WELL #:	10D	RRCID ->	103318	COMPL. DATE	12/23/2009	TOTAL	DEPTH	8630	PERF.	5635	-	5700
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-						

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP HONKY TONKIN															89352 400 206081		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: TYLER						
															WELL #:	2	RRCID ->	271290	COMPL. DATE	08/10/2013	TOTAL	DEPTH	6550	PERF.	6053	-	6060
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B									N		NO RPT					-0-						
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B									N		NO RPT					-0-						
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B									N		NO RPT					-0-						
09/01 BALANCING DATE STATUS ->															-0-												
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B									N		NO RPT					-0-						
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B									N		NO RPT					-0-						
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B									N		NO RPT					-0-						

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-A)//CONT.//										89352 400	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.//										206081						
BP GOOD										WELL #:	1	RRCID -> 281526	COMPL. DATE 03/17/2016	TOTAL DEPTH	6385	PERF. 5863 - 5866
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 CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	58 N	58	-0-	-0- B	-0-	15 3	43 9	Y	39							177
07	80 N	80	-0-	-0- B	-0-	29 3	51 9	Y	46							223
08	124 N	63	-0-	-61 B	-0-	11 3	52 9	Y	47			177 1				93
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
09	DLQ G-10	102	-0-	102 B	102	17 3	85 9	Y	77							170
*10	DLQ G-10	109	-0-	109 B	211	10 3	99 9	Y	90			184 1				76
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	211			Y	NO RPT							76

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B)										89352 600	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081						
BP GOOD										WELL #:	2	RRCID -> 281390	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH	6350	PERF. 5790 - 5796
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH)										89352 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER			
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC										206081						
BP JR										WELL #:	1	RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH	6215	PERF. 5788 - 5791
06	1830 N	1097	-0-	-733	-0-	318 3	5 5	N	704	768	1					135
						774 9										
07	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	484 3	792 9	N	720	717	1					138
08	1860 N	998	-0-	-862	-0-	237 3	761 9	N	692	540	1					290
09	1110 N	867	-0-	-243	-0-	161 3	6 5	N	636	713	1					213
						700 9										
*10	1271 N	796	-0-	-475	-0-	58 3	6 5	N	665	540	1	95 8				243
						732 9										
11	960 N	NO RPT	-0-	-960	-0-			N	NO RPT							243

THOMPSON										89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND			
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
WOLTERS, R. A. NCT-1										WELL #:	7	RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH	7672	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-

P.O.&G. OPERATING, LLC										631506			CNTY: FORT BEND			
MYERS, A. E.										WELL #:	13	RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH	3650	PERF. N/A
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
MYERS, A. E.		WELL #:		17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE	04/14/1973	TOTAL DEPTH	3365	PERF.	N/A
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-
MYERS, A. E.		WELL #:		1	RRCID -> 090422	COMPL. DATE	11/15/1979	TOTAL DEPTH	5500	PERF.	4168 - 4193
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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE	02/28/1985	TOTAL DEPTH	3175	PERF.	2928 - 2942
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-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	2540 - 2548
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-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE	12/07/1992	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3209 - 3223
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-
MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE	12/17/1992	TOTAL DEPTH	5420	PERF.	2632 - 2646
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-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE	02/16/1994	TOTAL DEPTH	5450	PERF.	3372 - 3387
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID -> 150862	COMPL. DATE	07/20/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 3158 - 3168	
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID -> 151531	COMPL. DATE	09/27/1994	TOTAL DEPTH	5554	PERF. 2804 - 2814	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 154110	COMPL. DATE	04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360 - 3379	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
LOCKWOOD & SHARP 'A'		WELL #:		91	RRCID -> 163377	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 2072 - 2076	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE	10/04/2024	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 2700 - 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 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE	01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861 - 4943	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977				N	-0-	-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE	12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273 - 2275	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH 5417	PERF. 2110	-	2116	
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-	

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2791	-	2796	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	-	1748	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-	2058	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	-	3854	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	-	2937	
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-	

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-	2916	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH	4012	PERF. 2879	-	2899
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1636	-	1646
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID -> 200926	COMPL. DATE 04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	-	1870
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID -> 200965	COMPL. DATE 04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	-	3398
06	14B2 EXT	NO RPT	-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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID -> 201712	COMPL. DATE 01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	-	3650
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-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID -> 203384	COMPL. DATE 02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	-	2791
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-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID -> 203910	COMPL. DATE 09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001	-	3007
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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID -> 207056	COMPL. DATE 11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296	-	4361
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	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 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID -> 207555	COMPL. DATE 02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268	-	2276
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID -> 207557	COMPL. DATE 02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
MYERS, A. E.		WELL #:		15	RRCID -> 209216	COMPL. DATE 05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOOTH, F. I. ETAL "A"		WELL #:		54	RRCID -> 209252	COMPL. DATE 05/23/2005	TOTAL DEPTH	5464	PERF. 3458	-	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-
MYERS, A. E.		WELL #:		52	RRCID -> 211196	COMPL. DATE 09/19/2006	TOTAL DEPTH	5522	PERF. 3448	-	3458
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		64	RRCID -> 211202	COMPL. DATE 07/20/2005	TOTAL DEPTH	5610	PERF. 3472	-	3476
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		14	RRCID -> 211945	COMPL. DATE 09/18/2005	TOTAL DEPTH 5437	PERF. 2410	-	2414	
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-		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-

BOOTH, T. R.		WELL #:		5 R	RRCID -> 212023	COMPL. DATE 07/28/2005	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4872	-	4880	
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-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2970	-	2985	
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2780	-	2787	
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-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH 5460	PERF. 4308	-	4314	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864		N	-0-		-0-	-0-

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH 5507	PERF. 4354	-	4360	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-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 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-

DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH 5524	PERF. 5347	-	5366	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	-0-

THOMPSON (VICKSBURG)			89525 868	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: FORT BEND		
P.O.&G. OPERATING, LLC			631506					
EDWARDS & RIGGINS			WELL #: 5	RRCID -> 179675	COMPL. DATE 07/27/2000	TOTAL DEPTH 7480	PERF. 7352 - 7386	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			30
THOMPSON, NORTH			89527 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.			549836					
BOOTH, F. I.			WELL #: 3B	RRCID -> 052147	COMPL. DATE 03/13/1972	TOTAL DEPTH 7792	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-
THOMPSON, SOUTH			89530 001	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND		
P.O.&G. OPERATING, LLC			631506					
WOLTERS, R. A. ET AL -B-			WELL #: 6	RRCID -> 067929	COMPL. DATE 08/23/1976	TOTAL DEPTH 5410	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-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 5	RRCID -> 075922	COMPL. DATE 04/03/1978	TOTAL DEPTH 5448	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-
DAVIS, J.H.P.			WELL #: 26	RRCID -> 076285	COMPL. DATE 11/03/1997	TOTAL DEPTH 5480	PERF. 4926 - 4936	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 22	RRCID -> 077523	COMPL. DATE 03/08/1987	TOTAL DEPTH 5513	PERF. 4956 - 4964	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

THOMPSON, SOUTH			//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
P.O.&G. OPERATING, LLC			//CONT.//		631506													
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		21 L	RRCID ->	078330	COMPL. DATE	08/24/1978	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 5154 -	5160					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		22	RRCID ->	081920	COMPL. DATE	03/08/2023	TOTAL DEPTH	5601	PERF. 4050 -	4078					
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	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		24	RRCID ->	110531	COMPL. DATE	04/12/1984	TOTAL DEPTH	5631	PERF. 5056 -	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-
WOLTERS, R. A. ET AL "B"			WELL #:		29	RRCID ->	168012	COMPL. DATE	05/22/2005	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 4814 -	4828					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #:		25	RRCID ->	207560	COMPL. DATE	06/12/2014	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 3912 -	3931					
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-
JHP DAVIS ESTATE			WELL #:		104ST	RRCID ->	249837	COMPL. DATE	05/18/2009	TOTAL DEPTH	5430	PERF. 5089 -	5092					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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, J.H.P.			WELL #:		101	RRCID ->	293556	COMPL. DATE	04/01/2022	TOTAL DEPTH	5535	PERF. 1661 -	1679					
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-

THOMPSON, SE. (FRIO)		89531 333	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: FORT BEND		
P.O.&G. OPERATING, LLC		631506						
DAVIS, J. H. P. ESTATE		WELL #: 102	RRCID -> 265547	COMPL. DATE 06/20/2011	TOTAL DEPTH 5532	PERF. 4788	-	4792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	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-
THOMPSON, W. (MIOCENE 4010)		89533 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND		
GARRISON LTD.		295861						
GORKA		WELL #: 1	RRCID -> 215091	COMPL. DATE 12/15/2005	TOTAL DEPTH 4700	PERF. 4009	-	4015
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
MOORE		WELL #: 1	RRCID -> 235545	COMPL. DATE 03/08/2008	TOTAL DEPTH 4150	PERF. 3856	-	3866
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
TIDEHAVEN (HEFFELFINGER)		89826 043	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
LANGSTON OIL, LLC		485297						
HEFFELFINGER 'C'		WELL #: 1	RRCID -> 271194	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 9002	PERF. 8770	-	8773
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-
TIDEHAVEN (10,300)		89826 946	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
BUSHMASTER PRODUCTION COMP, LLC		101153						
PHS GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 247837	COMPL. DATE 02/09/2009	TOTAL DEPTH 11830	PERF.10449	-	10642
*06	232 N	232	-0-	-0-	226 2	6 9	N	34
*07	64 N	64	-0-	-0-	60 2	4 9	N	38
*08	310 N	51	-0-	-259	48 2	3 9	N	41
*09	48 N	48	-0-	-0-	42 2	6 9	N	46
*10	98 N	98	-0-	-0-	90 2	8 9	N	53
*11	170 N	170	-0-	-0-	167 2	3 9	N	56

TIDEHAVEN (10,300) KEBO OIL & GAS, INC. HEFFELFINGER "A"												//CONT.//		89826 946 453170		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
												WELL #:		1		RRCID -> 282603		COMPL. DATE 06/01/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.10392 - 10604	
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		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1737	2	N	18	174	1				38				
07		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1822	2	N	22						60				
08		2387 N	2372	-0-	-15	-0-	-0-	580	1	1769	2	N	21						81				
09		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	600	1	1775	2	N	16						97				
10		2449 N	2392	-0-	-57	-0-	-0-	620	1	1757	2	N	14						111				
11		2310 N	2279	-0-	-31	-0-	-0-	580	1	1680	2	N	17						128				
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. DAWDY GAS UNIT												945581		RRCID -> 252252		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12600		PERF.10318 - 10502			
												WELL #:											
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54				
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54				
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54				
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54				
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54				
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						54				
PLUGGED AND ABANDONED												06/17/2022											
TIGNER (VICKSBURG) COBRA OIL & GAS CORPORATION MERCURY GAS UNIT												89906 450 163000		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND					
												WELL #:		1		RRCID -> 174132		COMPL. DATE 07/15/1999		TOTAL DEPTH 8606		PERF. 6419 - 6499	
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-				
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) NECHES TRANSPORT INC. BPA 740												90050 500 601854		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: TYLER					
												WELL #:		2		RRCID -> 271043		COMPL. DATE 09/04/2012		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9914 - 9926	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79				
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						79				
BPA 740												WELL #:		3		RRCID -> 278822		COMPL. DATE 06/05/2013		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9874 - 9912	
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-						170				
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	3	9	Y	3						173				
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-						173				
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-						173				
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	23	1	2	9	Y	2						175				
11	38 N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1			Y	-0-						175				

TOMBALL			90620 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707													
TOMBALL GU 5			WELL #:	5	RRCID ->	135259	COMPL. DATE	11/30/1988	TOTAL DEPTH	5574	PERF. 5480 - 5488					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750													
ROBERTSON, HAZEL			WELL #:	1	RRCID ->	051346	COMPL. DATE	10/07/1971	TOTAL DEPTH	5562	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-
SCHULTZ, E. "A"			WELL #:	6	RRCID ->	199860	COMPL. DATE	02/07/2004	TOTAL DEPTH	6720	PERF. 5443 - 5448					
06	30	#	12	-0-	-18	-0-	12	2				N	-0-			-0-
07	10	#	8	-0-	-2	-0-	8	2				N	-0-			-0-
08	11	R	11	-0-	-0-	-0-	11	2				N	-0-			-0-
09	12	#	8	-0-	-4	-0-	8	2				N	-0-			-0-
10	12	#	11	-0-	-1	-0-	11	2				N	-0-			-0-
11	12	#	NO RPT	-0-	-12	-0-						N	NO RPT			-0-
TOMBALL (COCKFIELD)			90620 023		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
GALLOWAY ENERGY CO.			293303													
BAKER, W. W.			WELL #:	2	RRCID ->	189075	COMPL. DATE	12/01/2001	TOTAL DEPTH	5482	PERF. 5294 - 5298					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			23
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			23
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750													
BURKETT, JEWELL H.			WELL #:	1	RRCID ->	008548	COMPL. DATE	02/11/1953	TOTAL DEPTH	5737	PERF. 5366 - 6384					
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	2417	2				N	-0-			195
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	2				N	-0-			195
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2				N	-0-			195
09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	2				N	-0-			195
10	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	2				N	-0-			195
11	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-						N	NO RPT			195
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)			90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752													
TOMBALL GU 2			WELL #:	20	RRCID ->	100307	COMPL. DATE	04/07/1982	TOTAL DEPTH	5613	PERF. 5266 - 5268					
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	586	1	140	2	N	-0-				-0-
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	501	1	211	2	N	-0-				-0-
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	532	1	224	2	N	-0-				-0-
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	523	1	253	2	N	-0-				-0-
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	574	1	292	2	N	-0-				-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	547	1	284	2	N	-0-				-0-

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.// 90620 069 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 019752																	
BAKER, W. W. WELL #: 1 A RRCID -> 119255 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06	1617 N	1617		-0-	-0-	-0-	1305	1	312	2	N	-0-					88
07	1674 N	1674		-0-	-0-	-0-	1178	1	496	2	N	-0-					88
08	1700 N	1700		-0-	-0-	-0-	1197	1	503	2	N	-0-					88
09	1637 N	1637		-0-	-0-	-0-	1103	1	534	2	N	-0-					88
10	1703 N	1703		-0-	-0-	-0-	1128	1	575	2	N	-0-					88
11	1706 N	1706		-0-	-0-	-0-	1123	1	583	2	N	-0-					88

TORTUGA OPERATING COMPANY				862750		WELL #:		RRCID -> 008544	COMPL. DATE 10/26/1956	TOTAL DEPTH	5579	PERF. 5332 -	5345
TOMBALL GU 8													
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2	N	-0-			-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	N	-0-			-0-
08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2	N	-0-			-0-
09	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2	N	-0-			-0-
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-			-0-
11	210	N	NO RPT	-0-	-210	-0-			N	NO RPT			-0-

PETRICH, THERESA				WELL #:	5	RRCID -> 091313	COMPL. DATE 12/05/1980	TOTAL DEPTH	5706	PERF. 5194	-	5198
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2	N	-0-		147
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	2	N	-0-		147
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	2	N	-0-		147
09	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2	N	-0-		147
10	651	N	446	-0-	-205	-0-	446	2	N	-0-		147
11	690	N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		147

TOMBALL (COCKFIELD, UP 1-5300, SE)				90620 075	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRIS		
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750							
TOMBALL GAS UNIT 7				WELL #:	3	RRCID -> 136444	COMPL. DATE 11/07/1990	TOTAL DEPTH	5577	PERF. 5390 -	5396
06	690 N	298	-0-	-392	-0-	298	2	N	-0-		167
07	713 N	391	-0-	-322	-0-	391	2	N	-0-		167
08	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2	N	-0-		167
09	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2	N	-0-		167
10	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	2	N	-0-		167
11	690 N	NO RPT	-0-	-690	-0-			N	NO RPT		167

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500)				90620 092	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707							
TOMBALL GU 6				WELL #:	3	RRCID -> 071536	COMPL. DATE 07/22/1999	TOTAL DEPTH	5568	PERF. 5480	- 5491
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TOMBALL GAS UNIT "6"	WELL #:	4	RRCID -> 254610	COMPL. DATE 01/30/2008	TOTAL DEPTH	5561	PERF.	5429 - 5439
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/15/2025								

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500) //CONT.// 90620 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
TOMBALL GU 7 WELL #: 2 C RRCID -> 008584 COMPL. DATE 07/08/1937 TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5497 - 5516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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.	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-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506														
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-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503														
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (COCKFIELD UPPER 5500SW) 90620 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
RUDEL, C. R. WELL #: 1 RRCID -> 121561 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5493 - 5507														
06	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			-0-
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			-0-
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			-0-
11	30 N	NO RPT	-0-	-30	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (COCKFIELD 5400) 90620 138 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRIS														
TORTUGA OPERATING COMPANY 862750														
MAGNOLIA REALTY WELL #: 4 RRCID -> 146993 COMPL. DATE 09/18/1993 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 5263 - 5281														
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390														
06	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
07	341 N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-			-0-
08	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-			-0-
09	360 N	315	-0-	-45	-0-	315	2			N	-0-			-0-
10	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-			-0-
11	330 N	NO RPT	-0-	-330	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
DOUGHTIE, S. T.														
		//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS					
		//CONT.//		862750										
		WELL #:		9	RRCID -> 271178		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH		5578	PERF. 5344 - 5412		
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)	(-)-UNDERAGE	(-)-UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299 2			N	-0-				-0-
07	248 N	245	-0-	-0-3	-0-	245 2			N	-0-				-0-
08	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-				-0-
09	300 N	226	-0-	-74	-0-	226 2			N	-0-				-0-
10	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293 2			N	-0-				-0-
11	270 N	NO RPT	-0-	-270	-0-				N	NO RPT				-0-
TOMBALL (JACKSON 4400)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
SCHERER, W. B.														
				90620 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
				862750										
		WELL #:			RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH		6802	PERF. 4214 - 4219		
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				19
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996														
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)														
TANDEM ENERGY CORPORATION														
TOMBALL G U 9														
				90620 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS					
				835707										
		WELL #:		9 F	RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH		6538	PERF. 4351 - 4358		
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-
TOMBALL (KOB3)														
TORTUGA OPERATING COMPANY														
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER														
				90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS					
				862750										
		WELL #:		3	RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH		5587	PERF. 5354 - 5375		
06	980 R	980	-0-	-0-	-0-	980 2			N	-0-				-0-
07	868 #	826	-0-	-42	-0-	826 2			N	-0-				-0-
08	904 R	904	-0-	-0-	-0-	904 2			N	-0-				-0-
09	990 #	858	-0-	-132	-0-	858 2			N	-0-				-0-
10	1025 R	1025	-0-	-0-	-0-	1025 2			N	-0-				-0-
11	990 #	NO RPT	-0-	-990	-0-				N	NO RPT				-0-
LEWIS, SAM														
				WELL #:	7 F	RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH		6400	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-
HILLEGEIST, E. TRACT 2														
				WELL #:	3	RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH		5620	PERF. 5478 - 5488	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

TOMBALL (KOBS)		//CONT.//		90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY		//CONT.//		862750						
PETRICH, THERESA		WELL #:		4	RRCID -> 103729		COMPL. DATE 01/14/1983		TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5427 - 5449	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
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-
HILLEGEIST, E.		WELL #:		6	RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663 PERF. 5380 - 5404	
06	150 #	96	-0-	-54	-0-	96	2			70
07	156 R	156	-0-	-0-	-0-	156	2			70
08	155 #	153	-0-	-2	-0-	153	2			70
09	146 R	146	-0-	-0-	-0-	146	2			70
10	155 #	132	-0-	-23	-0-	132	2			70
11	150 #	NO RPT	-0-	-150	-0-					70
BURLINGTON RI RR		WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585 PERF. 5531 - 5585	
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-
TOMBALL (LEWIS 5930, EAST)				90620 322	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL GU 9		WELL #:		6	RRCID -> 127891		COMPL. DATE 05/20/1988		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 5936 - 5941	
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-
TOMBALL (MICHEL)				90620 391	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707						
TOMBALL GAS UNIT NO. 9		WELL #:		22	RRCID -> 207934		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6248 - 6255	
06	2820 N	2219	-0-	-601	-0-	1581	3	638	9	84
07	2604 N	2513	-0-	-91	-0-	1861	3	652	9	87
08	2635 N	2578	-0-	-57	-0-	2007	3	571	9	76
09	2220 N	1562	-0-	-658	-0-	1027	3	535	9	90
10	3100 N	4311	-0-	1211	-0-	3758	3	553	9	45
11	3000 N	2547	-0-	-453	-0-	1913	3	634	9	105
TOMBALL (MIOCENE 1750)				90620 490	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750						
MARTENS, HULDA		WELL #:		2	RRCID -> 153976		COMPL. DATE 04/25/1995		TOTAL DEPTH 5678 PERF. 1735 - 1745	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			1
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			1
08	14 N	10	-0-	-4	-0-	10	2			1
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			1
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			1
11	10 N	NO RPT	-0-	-10	-0-					1

TOMBALL (MIOCENE 2400)			90620 529			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC			019752																
TOMBALL G U 2			WELL #: 22			RRCID -> 137362			COMPL. DATE 10/24/1996			TOTAL DEPTH 5595 PERF. 1602 - 1610							
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-	
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750																
COLEMAN, O/A, C.L.			WELL #: 3			RRCID -> 171454			COMPL. DATE 12/10/1998			TOTAL DEPTH 5650 PERF. 2522 - 2528							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	
PETRICH, THERESA			WELL #: 2			RRCID -> 213934			COMPL. DATE 10/14/2005			TOTAL DEPTH 5579 PERF. 2548 - 2556							
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
07	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
09	9 N	5	-0-	-4	-0-	-0-	5	2				N	-0-					-0-	
10	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
11	8 N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (MIOCENE 2700)			90620 552			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750																
PETRICH, THERESA			WELL #: 1			RRCID -> 105887			COMPL. DATE 05/13/1983			TOTAL DEPTH 5590 PERF. 2610 - 2620							
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HIRSCH, WM			WELL #: 1			RRCID -> 121767			COMPL. DATE 07/10/1986			TOTAL DEPTH 5612 PERF. 2708 - 2712							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (MIOCENE 2700 FB-A)			90620 553			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750																
SCHERER, W. B.			WELL #: 9			RRCID -> 160023			COMPL. DATE 08/01/1996			TOTAL DEPTH 6802 PERF. 2726 - 2731							
06	11 N	4	-0-	-7	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-	
07	5 N	4	-0-	-1	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					-0-	
08	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					-0-	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-	
10	7 N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					-0-	
11	5 N	NO RPT	-0-	-5	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

TOMBALL (MIOCENE 3150)													90620 555		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750										
HILLEGEIST, E													WELL #: 1		RRCID -> 118162		COMPL. DATE 09/06/1985		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 2860 - 2863		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C CODE	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT 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-					
MUELLER, E. E.													WELL #: 2		RRCID -> 146997		COMPL. DATE 09/15/1993		TOTAL DEPTH 5576		PERF. 3214 - 3220		
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
TOMBALL (MIOCENE 3320)													90620 557		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC													019752										
TOMBALL GU 1													WELL #: 14		RRCID -> 126017		COMPL. DATE 10/28/1987		TOTAL DEPTH 5571		PERF. 3325 - 3337		
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-	-0-		290	1	69	2	N	-0-				-0-					
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	-0-		243	1	102	2	N	-0-				-0-					
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	-0-		253	1	107	2	N	-0-				-0-					
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	-0-		245	1	118	2	N	-0-				-0-					
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	-0-		247	1	126	2	N	-0-				-0-					
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	-0-		281	1	146	2	N	-0-				-0-					
TOMBALL (MIOCENE 3400)													90620 560		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750										
FARIS, C. P.													WELL #: 1D		RRCID -> 119794		COMPL. DATE 01/03/1986		TOTAL DEPTH 4012		PERF. 3660 - 3718		
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-					
PETRICH, THERESA													WELL #: 2		RRCID -> 131895		COMPL. DATE 08/15/1989		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 3460 - 3470		
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-					
TOMBALL (PETRICH, NW.)													90620 621		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY													862750										
MARTENS, HULDA													WELL #: 1		RRCID -> 110675		COMPL. DATE 05/20/1984		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 5440 - 5455		
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-					

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)			90620 759	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750															
HILLEGIEST, E. TR. 2			WELL #: 2	RRCID -> 076284	COMPL. DATE 02/07/1978	TOTAL DEPTH	5606	PERF. 5522 -	5538									
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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (SCHULTZ SE.)			90620 782	ASSOCIATED			49B			CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707															
TOMBALL GU 9			WELL #: 21	RRCID -> 051663	COMPL. DATE 11/22/1935	TOTAL DEPTH	5553	PERF. 5483 -	5490									
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-	
TOMBALL (SID MOORE)			90620 828	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS								
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750															
HILLEGEIST, E.			WELL #: 5	RRCID -> 118164	COMPL. DATE 08/29/1985	TOTAL DEPTH	5662	PERF. 5486 -	5494									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (STRAY 5300)			90620 874	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS								
TANDEM ENERGY CORPORATION			835707															
TOMBALL GU 16			WELL #: 1	RRCID -> 099515	COMPL. DATE 12/04/1981	TOTAL DEPTH	5577	PERF. 5360 -	5380									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TOMBALL (STRAY 6700)			90620 885	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: HARRIS								
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.			293245															
MARTENS, HULDA			WELL #: 1	RRCID -> 183652	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH	8805	PERF. 6704 -	6712									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TOMBALL (VICKSBURG 4050)				90620 927	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
MAGNOLIA REALTY				WELL #:	3	RRCID ->	129250	COMPL. DATE	10/19/1988	TOTAL DEPTH	5586	PERF. 3922 - 3930			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129 N	129	-0-	-0-	-0-	-0-	129 2				N	-0-			-0-
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	-0-	122 2				N	-0-			-0-
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133 2				N	-0-			-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	-0-	125 2				N	-0-			-0-
10	147 N	147	-0-	-0-	-0-	-0-	147 2				N	-0-			-0-
11	120 N	NO RPT	-0-	-120	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL (WILCOX 8400)				90620 943	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS					
MBX OPERATING LLC				101199											
ADAMS, G. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	200967	COMPL. DATE	03/10/2004	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 8682 - 8707			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
KOBBS A				WELL #:	1	RRCID ->	242710	COMPL. DATE	04/24/2006	TOTAL DEPTH	12717	PERF. 8815 - 8835			
06	600 X	106	-0-	-494	-0-	-0-	106 2				Y	-0-			28
07	806 X	238	-0-	-568	-0-	-0-	238 2				Y	-0-			28
08	806 X	340	-0-	-466	-0-	-0-	340 2				Y	-0-			28
09	600 X	168	-0-	-432	-0-	-0-	168 2				Y	-0-			28
10	248 X	168	-0-	-80	-0-	-0-	168 2				Y	-0-			28
11	330 X	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					Y	-0-			28
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
TOMBALL GAS UNIT 9				WELL #:	15	RRCID ->	146082	COMPL. DATE	01/16/1995	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8611 - 8862			
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-
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750											
MUELLER, E. E.				WELL #:	4 F	RRCID ->	008592	COMPL. DATE	11/02/1961	TOTAL DEPTH	8503	PERF. 8410 - 8439			
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			188
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8 2				N	-0-			188
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9 2				N	-0-			188
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	-0-	8 2				N	-0-			188
10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8 2				N	-0-			188
11	9 N	NO RPT	-0-	-9	-0-	-0-					N	NO RPT			188
TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)				90620 952	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS					
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707											
TOMBALL GU 9				WELL #:	15	RRCID ->	101195	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9498	PERF. 8862 - 8868			
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-

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)		//CONT.//		90620 952	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS		
TANDEM ENERGY CORPORATION		//CONT.//		835707							
TOMBALL GAS UNIT "9"		WELL #:		1	RRCID -> 248052		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
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-
TOMBALL, SE. (10650)				90626 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245							
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		1	RRCID -> 129526		COMPL. DATE 01/22/1990		TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734		
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-
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U.		WELL #:		2-U	RRCID -> 153833		COMPL. DATE 02/27/1995		TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788		
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-
TOMBALL, SE. (11700)				90626 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.				293245							
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1		WELL #:		1	RRCID -> 082061		COMPL. DATE 04/30/1979		TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	75 1	71 2	N	2		177
07	305 N	305	-0-	-0-	-0-	2 9	203 2	N	3		180
08	281 N	281	-0-	-0-	-0-	3 9	183 2	N	2		182
09	242 N	242	-0-	-0-	-0-	2 9	158 2	N	1		183
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	83 1	93 2	N	1		184
11	201 N	201	-0-	-0-	-0-	1 9	116 2	N	1		185
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU		WELL #:		2-L	RRCID -> 152177		COMPL. DATE 12/05/1994		TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						40

TOMBALL, SE. (11700)													CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
MARSHALL BROTHERS TRUST GU														
WELL #: 3														
RRCID -> 162216														
COMPL. DATE 01/29/1997														
TOTAL DEPTH 13010														
PERF.11710 - 11735														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	BALANCE
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N		3		92
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	110	1	226	2	N		2		94
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	100	1	189	2	N		1		95
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	85	1	162	2	N		3		98
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	72	1	137	2	N		1		99
11	270 N	177	-0-	-93	-0-	56	1	120	2	N		1		100
COX, L. L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 197425														
COMPL. DATE 09/01/2003														
TOTAL DEPTH 12407														
PERF.11730 - 11748														
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	104	1	81	2	N		2		87
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N		3		90
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	114	1	217	2	N		4		94
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	92	1	175	2	N		2		96
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	138	1	265	2	N		2		98
11	370 N	370	-0-	-0-	-0-	154	1	214	2	N		2		100
TOMBALL, SE. (12,250)														
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.														
COX, L.L. GAS UNIT														
WELL #: 1														
RRCID -> 087396														
COMPL. DATE 01/30/1980														
TOTAL DEPTH 12407														
PERF.12268 - 12289														
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 BROTHERS TRUST GU #1														
WELL #: 4														
RRCID -> 211585														
COMPL. DATE 07/22/2005														
TOTAL DEPTH 13262														
PERF.12852 - 12874														
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	86	1	81	2	N		2		212
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	116	1	238	2	N		6		218
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	98	1	186	2	N		2		220
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	N		2		222
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	112	1	215	2	N		2		224
11	323 N	323	-0-	-0-	-0-	135	1	186	2	N		2	168 1	58

TOMBALL, WEST (HOCKLEY)				90628 284		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750										
TRESSLER, LILLIE				WELL #:	4	RRCID ->	031001	COMPL. DATE	10/08/1976	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 3985 - 4000		
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
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-
TRESELER, LILLIE				WELL #:	2	RRCID ->	063830	COMPL. DATE	09/23/1973	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4363 - 4366		
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT			-0-
COLEMAN O/A, C.L.				WELL #:	2	RRCID ->	109010	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4362 - 4370		
06	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
07	14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	14	2		N	-0-			-0-
08	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
10	14 N	13	-0-	-1	B	-0-	13	2		N	-0-			-0-
11	13 N	NO RPT	-0-	-13	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TRESELER, LILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	180658	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	5666	PERF. 4420 - 4424		
06	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
07	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
08	3 N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
09	3 N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-			-0-
10	2 N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-			-0-
11	2 N	NO RPT	-0-	-2	B	-0-				N	NO RPT			-0-
TOMBALL, WEST (2700)				90628 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS				
TORTUGA OPERATING COMPANY				862750										
ADAMS, GEO. B.				WELL #:	6	RRCID ->	294137	COMPL. DATE	10/21/2025	TOTAL DEPTH	5686	PERF. 3930 - 3950		
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-
TRANS-TEX (3000 CAT.)				90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				86209										
WEGENHOFF, I.W.				WELL #:	4	RRCID ->	292709	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	3099	PERF. 3006 - 3012		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

TREASURE ISLE (BIG GAS SAND)				91016 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON								
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.				072485													
HALLS BAYOU RANCH				WELL #: 7	RRCID -> 168059	COMPL. DATE 12/29/1997	TOTAL DEPTH 15958	PERF. 11806 - 11906									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	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-
HALLS BAYOU RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF. 12274 - 12312									
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	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-
TRINITY (EDWARDS)				91244 040	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WALKER								
RUSK ENERGY OPERATING LLC				735144													
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #: 2	RRCID -> 126600	COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH 10752	PERF. 10545 - 10570									
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-
TRINITY BAY (F-4)				91264 031	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS								
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375													
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 112 H	RRCID -> 047876	COMPL. DATE 01/19/1970	TOTAL DEPTH 8250	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-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	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-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605 - 7611									
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-

TRINITY BAY (FRIO 3)				91264 093	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 85 D	RRCID -> 085542	COMPL. DATE 11/04/1979	TOTAL DEPTH 8200	PERF. 7477	-	7517	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
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-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 42	RRCID -> 111094	COMPL. DATE 05/19/1984	TOTAL DEPTH 8450	PERF. 7524	-	7543	
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-
TRINITY BAY (FRIO 5, CENTRAL)				91264 186	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 38	RRCID -> 136885	COMPL. DATE 12/12/1990	TOTAL DEPTH 8488	PERF. 7610	-	7614	
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-
TRINITY BAY (FRIO 5, EAST)				91264 217	ASSOCIATED	49B		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 87 F	RRCID -> 087402	COMPL. DATE 09/07/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7624	-	7636	
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-
TRINITY BAY (FRIO 7)				91264 341	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 87 H	RRCID -> 101325	COMPL. DATE 07/10/1982	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 7727	-	7751	
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-
TRINITY BAY (FRIO 11-A, WEST)				91264 570	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375							
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 37	RRCID -> 088586	COMPL. DATE 06/26/1984	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7814	-	7826	
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-

TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)				91270 255	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: CHAMBERS						
JSB PETROLEUM				448030															
STATE TRACT 18-19 D				WELL #:	RRCID -> 123866				COMPL. DATE 02/01/1987				TOTAL DEPTH 11525 PERF. 8038 - 8044						
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-	-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		
RECLASSIFIED TO OIL										02/10/1992									

TRULL (NODOSARIA 10)			91571 465	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
LEMON, RICHARD G.			496332					
GRESHAM, J. W. -A-			WELL #:	RRCID -> 048139	COMPL. DATE 04/08/1970	TOTAL	DEPTH 11040	PERF. N/A
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
PLUGGED AND ABANDONED			09/01/2005					

TRULL (8900)				91571 899	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MATAGORDA		
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC				197688							
GRESHAM GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 265865	COMPL. DATE 01/29/2014	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8878 -	8885
06	0	N	-0-	-0-	-0-		N	4	180	1	161
07	0	N	-0-	-0-	-0-		N	5			166
08	0	N	-0-	-0-	-0-		N	3			169
09	0	N	-0-	-0-	-0-		N	4			173
10	0	N	-0-	-0-	-0-		N	4			177
11	0	N	-0-	-0-	-0-		N	4			181

TURTLE BAY (HET 6000)				91959 355	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
PHANTOM OIL & GAS				661328					
MIDDLETON, A. D.				WELL #:	5	RRCID -> 047633	COMPL. DATE 01/15/1970	TOTAL DEPTH 6598	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-

TURTLE BAY (LOTZ 6500)					91959 710	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: CHAMBERS		
PHANTOM OIL & GAS					661328						
COOPER, WILLIAM HEIRS					WELL #:	3	RRCID -> 091665	COMPL. DATE 03/28/1980	TOTAL DEPTH	6637	PERF. 6496 - 6506
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

TURTLE BEACH (VICKSBURG) LLOX, L.L.C. HAMILTON UNIT				91981 470 504583	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: CHAMBERS							
WELL #:				1	RRCID ->	285874	COMPL. DATE	06/03/2019	TOTAL	DEPTH	13841	PERF.	13664	-	13720			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12690	X	-0-	-0-	-12690		-0-					N	-0-					-0-
07	2790	X	-0-	-0-	-2790		-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-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STATE TRACT 39A				681327	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				1	RRCID ->	246289	COMPL. DATE	05/19/2008	TOTAL	DEPTH	10602	PERF.	11111	-	11148			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
TURTLE CREEK IBARRA OIL LLC N. HAROLD HUNT				91983 500 102682	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				1	RRCID ->	266215	COMPL. DATE	12/15/2010	TOTAL	DEPTH	16922	PERF.	9002	-	9010			
06	856	N	856	-0-	-0-		-0-	847	3	9	9	N	8					298
07	1047	N	1047	-0-	-0-		-0-	924	3	123	9	N	112	82	1			328
08	3100	N	3622	-0-	522		522	3559	3	63	9	N	57	275	7			110
09	2716	N	2194	-0-	-522		-0-	2174	3	20	9	N	18					128
10	1023	N	975	-0-	-48		-0-	958	3	17	9	N	15					143
11	820	N	820	-0-	-0-		-0-	761	3	59	9	N	54					197
TURTLE CREEK (10150 SD.) KEBO OIL & GAS, INC. BOONIE JENSEN				91983 750 453170	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #:				1	RRCID ->	286797	COMPL. DATE	08/16/2018	TOTAL	DEPTH	12600	PERF.	12135	-	12138			
06	1530	N	283	-0-	-1247		-0-	60	1	153	2	N	64					240
07	1302	N	-0-	-0-	-1302		-0-	70	9				80	182	1			138
08	512	N	512	-0-	-0-		-0-	10	1	47	2	N	414	528	1			24
09	699	N	699	-0-	-0-		-0-	455	9				319	158	1			185
10	385	N	385	-0-	-0-		-0-	140	1	208	2	N						184
11	510	N	316	-0-	-194		-0-	351	9	132	2	N	157	158	1			331
								80	1									
								173	9									
								60	1	94	2	N	147					
								162	9									
TWIN BASIN (6700) STARBURST ENERGY, INC. ELLIS, LOU ALICE ET AL				92053 664 815131	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON							
WELL #:				1	RRCID ->	140750	COMPL. DATE	11/19/1991	TOTAL	DEPTH	7376	PERF.	6617	-	6222			
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					149
PLUGGED AND ABANDONED				08/09/1996														

ULRICH (YEGUA 2A) 92360 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS
ALLIED-GULF ENERGY, LLC 014481
MORRISON-FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 222291 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10542 - 10848

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			641

PLUGGED AND ABANDONED 11/03/2023

UMBRELLA POINT (VX GYRO K) 92388 975 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS
TORRENT OIL LLC 862645
STATE TRACT 72 WELL #: 1 RRCID -> 260514 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12377 - 12559

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

UN FRIJOLES (FRIO) 92397 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON
GOLDENROD GAS, INC. 313121
GOFF WELL #: 39 RRCID -> 150974 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4554 - 4556

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED) 92751 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN JACINTO
ENERGY TWENTY OPERATING LLC 252144
LANGHAM, EMILY "A" WELL #: 3 RRCID -> 053953 COMPL. DATE 10/13/1972 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 4 RRCID -> 060934 COMPL. DATE 02/03/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

LANGHAM, EMILY -A- WELL #: 5 RRCID -> 128836 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10930 - 11012

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

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: SAN JACINTO	
ENERGY TWENTY OPERATING LLC														
LANGHAM, EMILY -A-														
//CONT.// 92751 010														
//CONT.// 252144														
WELL #: 1														
RRCID -> 131814														
COMPL. DATE 08/24/2006														
TOTAL DEPTH 10510														
PERF. 7582 - 8388														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	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-
LANGHAM, EMILY -B-														
WELL #: 3														
RRCID -> 142786														
COMPL. DATE N/A														
TOTAL DEPTH 11414														
PERF. 8838 - 8842														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 6														
RRCID -> 154380														
COMPL. DATE 01/08/1995														
TOTAL DEPTH 11351														
PERF. 10731 - 11067														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 7														
RRCID -> 182259														
COMPL. DATE 03/18/2002														
TOTAL DEPTH 11300														
PERF. 10066 - 10080														
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2
LANGHAM, EMILY -B-														
WELL #: 5														
RRCID -> 191855														
COMPL. DATE 03/07/2012														
TOTAL DEPTH 11400														
PERF. 10084 - 10220														
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			29
LANGHAM, EMILY "B"														
WELL #: 6														
RRCID -> 196823														
COMPL. DATE 09/28/2003														
TOTAL DEPTH 11623														
PERF. 9655 - 9714														
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-
LANGHAM, EMILY "A"														
WELL #: 11														
RRCID -> 232643														
COMPL. DATE 12/24/2014														
TOTAL DEPTH 11600														
PERF. 10848 - 11034														
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

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)			//CONT.//	92751 010	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC			//CONT.//	252144							
LANGHAM, EMILY "A"			WELL #:	12	RRCID -> 233266	COMPL. DATE	12/03/2014	TOTAL DEPTH	11600	PERF.10834 - 11020	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						3
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						3
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						3
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						3
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						3
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						3

EMILY LANGHAM A			WELL #:	17	RRCID -> 258474	COMPL. DATE	06/06/2014	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10832 - 10888	
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-

EMILY LANGHAM A			WELL #:	15	RRCID -> 258507	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	11640	PERF.10948 - 11014	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						4
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						4
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						4
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						4
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						4
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						4

EMILY LANGHAM A			WELL #:	16	RRCID -> 259641	COMPL. DATE	08/15/2014	TOTAL DEPTH	11659	PERF.10476 - 10490	
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						28
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						28
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						28
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						28
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						28
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-						28

LANGHAM, EMILY A			WELL #:	18	RRCID -> 260042	COMPL. DATE	06/10/2013	TOTAL DEPTH	11657	PERF.11101 - 11130	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						46
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						46
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						46
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						46
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						46
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						46

EMILY LANGHAM "A"			WELL #:	20ST	RRCID -> 261185	COMPL. DATE	09/23/2010	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11144 - 11150	
06		0 N	NO RPT	-0-	-0-						40
07		0 N	NO RPT	-0-	-0-						40
08		0 N	NO RPT	-0-	-0-						40
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-						40
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-						40
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-						40

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)				//CONT.//		92751 010		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO							
GALLOWAY ENERGY CO.						293303													
TURNER, J. B.				WELL #:		1		RRCID -> 124301		COMPL. DATE 08/16/1986		TOTAL DEPTH 10285		PERF.10138 - 10146					
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-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

LANGHAM UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212					
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-	

ORX RESOURCES, L.L.C.						627136													
LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		2		RRCID -> 107545		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 4510 - 4530					
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-	

LANGHAM, EMILY A				WELL #:		4R		RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2840 - 2866					
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-	

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		8		RRCID -> 218382		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10948 - 11006					
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-	

LANGHAM, EMILY "A"				WELL #:		9		RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320					
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-	-0-						Y	10	6 1				4	
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-						Y	-0-	4 1				-0-	
08	279 X	-0-	-0-	-279	-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-	

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)													CNTY: SAN JACINTO			
ORX RESOURCES, L.L.C.																
LANGHAM, EMILY "A"																
//CONT.// 92751 010																
//CONT.// 627136																
WELL #: 10																
RRCID -> 231489																
COMPL. DATE 07/31/2011																
TOTAL DEPTH 11697																
PERF.11106 - 11134																
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	EOM BALANCE	
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-			-0-	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
09	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-	
LANGHAM, EMILY "A"																
WELL #: 13																
RRCID -> 235543																
COMPL. DATE 07/13/2012																
TOTAL DEPTH 11640																
PERF.11104 - 11110																
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	
EMILY LANGHAM "A"																
WELL #: 14																
RRCID -> 241771																
COMPL. DATE 06/13/2024																
TOTAL DEPTH 8550																
PERF. 7233 - 7246																
06	3000 N	1049	-0-	-1951	169	652	2	397	9	Y	361	337	1		148	
07	1080 N	911	-0-	-169	-0-	460	2	451	9	Y	410	350	1		208	
08	1178 N	1075	-0-	-103	-0-	518	2	557	9	Y	506	510	1		204	
09	1050 N	983	-0-	-67	-0-	477	2	506	9	Y	460	518	1		146	
10	899 N	724	-0-	-175	-0-	380	2	344	9	Y	313	310	1		149	
11	1050 N	552	-0-	-498	-0-	249	2	303	9	Y	275	312	1		112	
EMILY LANGHAM A																
WELL #: 19																
RRCID -> 262246																
COMPL. DATE 01/06/2011																
TOTAL DEPTH 11672																
PERF.11135 - 11172																
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-	
07	1 N	-0-	-0-	-1	-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-	
EMILY LANGHAM A																
WELL #: 21ST																
RRCID -> 264828																
COMPL. DATE 04/19/2014																
TOTAL DEPTH 11290																
PERF.11024 - 11078																
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-	
EMILY LANGHAM A																
WELL #: 22																
RRCID -> 264830																
COMPL. DATE 09/25/2011																
TOTAL DEPTH 11200																
PERF.10339 - 10414																
06	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-			-0-	
07	341 N	53	-0-	-288	-0-	53	2				N	-0-			-0-	
08	279 N	10	-0-	-269	-0-	8	2	2	9	N	2	1	1		1	
09	120 N	37	-0-	-83	-0-	14	2	23	9	N	21	15	1		7	
10	62 N	57	-0-	-5	-0-	13	2	44	9	N	40	28	1		19	
11	10 N	9	-0-	-1	-0-	1	2	8	9	N	7	23	1		3	

URBANA (4240)			92751 700			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SAN JACINTO					
ORX RESOURCES, L.L.C.			627136														
BRENDA LEE LANGHAM SWD			WELL #: 1			RRCID -> 258054			COMPL. DATE 11/11/2010			TOTAL DEPTH 3150		PERF. 2940 - 2970			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT 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-
UTOPIA (UPPER HACKBERRY)			92806 465			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JEFFERSON					
ALLIED-GULF ENERGY, LLC			014481														
LGDC CORP SWD			WELL #: 2			RRCID -> 175272			COMPL. DATE 07/11/2003			TOTAL DEPTH 15229		PERF. 3078 - 5500			
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-
WEED, T. ET AL			WELL #: 6			RRCID -> 192747			COMPL. DATE 12/25/2011			TOTAL DEPTH N/A		PERF. 8118 - 8126			
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-
LGDC CORP SWD			WELL #: 3			RRCID -> 214701			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8825		PERF. 4470 - 5460			
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-
VAN METER (YEGUA CONS.)			93119 400			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER					
SOUTHERN OIL OF LOUISIANA LLC			804365														
RILEY, PAT ET AL			WELL #: 1			RRCID -> 235789			COMPL. DATE 04/24/2018			TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8668 - 8688			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			483
BP AMERICA 'A-39'			WELL #: 2			RRCID -> 292410			COMPL. DATE 03/02/2022			TOTAL DEPTH 9359		PERF. 9441 - 9545			
06	11220	X	7445	-0-	-3775	-0-	7439	2	6	9	N	5					379
07	11594	X	8250	-0-	-3344	-0-	8250	2			N	-0-	170	1			209
08	11594	X	6542	-0-	-5052	-0-	6451	2	91	9	N	83					292
09	10770	X	5132	-0-	-5638	-0-	5131	2	1	9	N	1	174	1			119
10	9269	X	4438	-0-	-4831	-0-	4438	2			N	-0-					119
11	7980	X	6321	-0-	-1659	-0-	6205	2	116	9	N	105					229

VAN METER (YEGUA CONS.)		//CONT.//		93119 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER			
WHITEHEAD RESOURCES, LTD.				919409							
BP AMERICA 'A-39'		WELL #:		3	RRCID -> 278175	COMPL. DATE 04/04/2016	TOTAL DEPTH	9490	PERF. 8462	-	8472
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	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	4085 2	420 9	N	382	347 1	153
07	4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4581 2	176 9	N	160	172 1	141
08	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4047 2	154 9	N	140	74 1	207
09	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3329 2	215 9	N	195	175 1	227
10	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3021 2	99 9	N	90	177 1	140
*11	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3705 2	178 9	N	162	179 1	123

VAN METER (YEGUA, LOWER)				93133 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
FAULCONER ENERGY, LLC				263648							
VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		2	RRCID -> 264854	COMPL. DATE 12/14/2011	TOTAL DEPTH	10250	PERF.10786	-	10868
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VILLAGE CREEK SP GU		WELL #:		1R	RRCID -> 265002	COMPL. DATE 10/10/2011	TOTAL DEPTH	10217	PERF.10170	-	10268
06	12240 X	11498	-0-	-742	-0-	360 1	11020 2	Y	107	164 1	85
07	11687 X	11159	-0-	-528	-0-	419 1	10613 2	Y	115		200
08	12059 X	8249	-0-	-3810	-0-	365 1	7807 2	Y	70	157 1	113
09	11670 X	9194	-0-	-2476	-0-	398 1	8694 2	Y	93		206
10	12059 X	7733	-0-	-4326	-0-	324 1	7390 2	Y	17		223
11	11490 X	8529	-0-	-2961	-0-	360 1	7901 2	Y	244	167 1	300

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				93668 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				876500							
BP-FEE		WELL #:		1	RRCID -> 196879	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH	13120	PERF.12836	-	13006
06	3120 X	3112	-0-	-8	-0-	618 1	2183 3	N	283	217 1	239
07	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	311 9	2362 3	N	293	459 1	73
08	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	639 1	2357 3	N	293	216 1	150
09	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	322 9	2377 3	N	305	278 1	177
10	3317 X	3288	-0-	-29	-0-	618 1	2377 3	N	247	331 1	93
11	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	336 9	2617 3	N	322	337 1	78

VICKERS (WILCOX MIDDLE)													CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY														
PETTY GAS UNIT														
//CONT.// 93668 120 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 876500														
WELL #: 1 RRCID -> 212071 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12058 - 12506														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	251 1	780 3	Y	249	217	1		120	
						274 9								
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	319 1	998 3	Y	285	346	1		59	
						314 9								
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	322 1	963 3	Y	371	328	1		102	
						408 9								
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	285 1	804 3	Y	256	228	1		130	
						282 9								
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	502 1	1508 3	Y	499	608	1		21	
						549 9								
*11	928 N	928	-0-	-0-	-0-	180 1	532 3	Y	196	177	1		40	
						216 9								
PETTY														
WELL #: 2 RRCID -> 213822 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12700 - 12764														
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	9 1	48 3	Y	34				99	
						37 9								
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19 1	99 3	Y	42	108	1		33	
						46 9								
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23 1	115 3	Y	66	83	1		16	
						73 9								
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20 1	90 3	Y	37	23	1		30	
						41 9								
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	17 1	85 3	Y	99	126	1		3	
						109 9								
*11	636 N	636	-0-	-0-	-0-	94 1	495 3	Y	43	40	1		6	
						47 9								
PETTY GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 216300 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12124 - 12566														
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	303 1	982 3	Y	284	248	1		152	
						312 9								
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	378 1	1233 3	Y	314	382	1		84	
						345 9								
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	390 1	1223 3	Y	416	368	1		132	
						458 9								
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	377 1	1104 3	Y	317	282	1		167	
						349 9								
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	349 1	1092 3	Y	321	400	1		88	
						353 9								
*11	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	325 1	999 3	Y	336	304	1		120	
						370 9								
PETTY "A" #8 GAS UNIT														
WELL #: 8 RRCID -> 227685 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14128 PERF.11994 - 12030														
06	2460 N	2435	-0-	-25	-0-	506 1	1562 3	Y	334	322	1		32	
						367 9								
07	2573 N	2495	-0-	-78	-0-	512 1	1652 3	Y	301	324	1		9	
						331 9								
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	490 1	1305 3	Y	270	198	1		81	
						297 9								
09	2430 N	1416	-0-	-1014	-0-	329 1	902 3	Y	168	231	1		18	
						185 9								
10	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	627 1	1924 3	Y	389	395	1		12	
						428 9								
*11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	458 1	1525 3	Y	252	264	1		-0-	
						277 9								

(GWN415)

01/15/2026

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** NOVEMBER 2025 ***

OIL AND GAS DIVISION

GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 1002

VICKERS (WILCOX MIDDLE)														
UNION GAS OPERATING COMPANY														
BP A-52														
WELL #: 1														
RRCID -> 227687														
COMPL. DATE 03/25/2007														
TOTAL DEPTH 12600														
PERF.11002 - 11836														
CNTY: HARDIN														
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	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	901 1	2696 3	Y	486	380 1	147			
07	4408 X	3817	-0-	-591	-0-	535 9	2419 3	Y	480	518 1	109			
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	870 1	2722 3	Y	492	506 1	95			
09	3900 X	3812	-0-	-88	-0-	528 9	2504 3	Y	451	492 1	54			
10	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	852 1	2465 3	Y	437	422 1	69			
11	3900 X	3629	-0-	-271	-0-	541 9	2335 3	Y	457	503 1	23			
						812 1								
						496 9								
						826 1								
						481 9								
						791 1								
						503 9								
PETTY														
WELL #: 4														
RRCID -> 229099														
COMPL. DATE 05/09/2006														
TOTAL DEPTH 12800														
PERF.12036 - 12470														
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	332 1	1072 3	Y	312	271 1	92			
07	3100 N	3219	-0-	119	119	343 9	1959 3	Y	222	270 1	44			
08	1255 N	1136	-0-	-119	-0-	1016 1	667 3	Y	232	206 1	70			
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	244 9	793 3	Y	230	204 1	96			
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	214 1	673 3	Y	201	247 1	50			
*11	1327 X	1327	-0-	-0-	-0-	255 9	783 3	Y	263	238 1	75			
						272 1								
						253 9								
						216 1								
						221 9								
						255 1								
						289 9								
PETTY														
WELL #: 202														
RRCID -> 229622														
COMPL. DATE 08/21/2006														
TOTAL DEPTH 12700														
PERF.12502 - 12518														
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	29 1	155 3	Y	57		88			
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	63 9	161 3	Y	42	39 1	91			
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	31 1	270 3	Y	120	118 1	93			
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	46 9	236 3	Y	49		142			
*10	454 N	454	-0-	-0-	-0-	54 1	264 3	Y	125	150 1	117			
11	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	52 1		Y	82	114 1	85			
						138 9								
PETTY "A" #7 GAS UNIT														
WELL #: 7														
RRCID -> 229905														
COMPL. DATE 02/23/2007														
TOTAL DEPTH 14447														
PERF.11992 - 12032														
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	335 1	1128 3	N	194	238 1	28			
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	213 9	1148 3	N	247	165 1	110			
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	381 1	919 3	N	253	226 1	137			
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	272 9	1133 3	N	244	246 1	135			
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	334 1	1494 3	N	167	155 1	147			
*11	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	278 9	1024 3	N	204	250 1	101			
						439 1								
						268 9								
						400 1								
						184 9								
						331 1								
						224 9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.// 876500											
PARKER FORESTRY				WELL #: 1		RRCID -> 233007		COMPL. DATE 08/16/2006		TOTAL DEPTH 12945		PERF.12224 - 12710			
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	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-	557	1	1349	3	N	651	679	1	142	
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	716	9	1455	3	N	647	737	1	52	
*08	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	588	1	1317	3	N	650	455	1	247	
*09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	712	9	1284	3	N	579	585	1	241	
*10	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	601	1	564	3	N	592	761	1	72	
*11	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	715	9	1351	3	N	557	522	1	107	
						579	1								
						637	9								
						876	1								
						651	9								
						558	1								
						613	9								

PETTY "A" #8 GAS UNIT				WELL #: 9		RRCID -> 242125		COMPL. DATE 07/13/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.12006 - 12022			
06	1530 N	1436	-0-	-94	-0-	296	1	930	3	Y	191	185	1	14	
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	210	9	939	3	Y	164	178	1	-0-	
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	287	1	933	3	Y	212	192	1	20	
09	1200 N	1032	-0-	-168	-0-	180	9	746	3	Y	-0-			20	
10	1240 N	1224	-0-	-16	-0-	312	1	935	3	Y	-0-			20	
*11	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	233	9	1277	3	Y	221	217	1	24	
						286	1								
						289	1								
						391	1								
						243	9								

BP A-52				WELL #: 2		RRCID -> 249569		COMPL. DATE 02/11/2009		TOTAL DEPTH 12600		PERF.11012 - 11026			
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	518	1	1551	3	Y	278	218	1	83	
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	306	9	1656	3	Y	346	354	1	75	
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-	596	1	1964	3	Y	360	366	1	69	
09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-	381	9	1873	3	Y	340	368	1	41	
10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	615	1	1911	3	Y	344	328	1	57	
*11	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	396	9	1857	3	Y	365	399	1	23	
						607	1								
						374	9								
						640	1								
						378	9								
						628	1								
						402	9								

PETTY				WELL #: 10		RRCID -> 262639		COMPL. DATE 05/07/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12131 - 12137			
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	388	1	1165	3	Y	405	353	1	112	
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	446	9	1300	3	Y	398	484	1	26	
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	428	1	1158	3	Y	474	420	1	80	
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	438	9	1275	3	Y	440	391	1	129	
10	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	397	1	1117	3	Y	399	491	1	37	
11	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	521	9	1140	3	Y	461	417	1	81	
						467	1								
						484	9								
						385	1								
						439	9								
						403	1								
						507	9								

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.// 93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN				
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.// 876500		WELL #: 5		RRCID -> 265203		COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540		
PETTY																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	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	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	527 1	1644 3	Y	521	454 1						284
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	573 9	1575 3	Y	442	537 1						189
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	501 1	1658 3	Y	624	553 1						260
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	486 9	1446 3	Y	456	405 1						311
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	549 1	1362 3	Y	444	546 1						209
11	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	686 9	1480 3	Y	543	491 1						261
						511 1										
						502 9										
						452 1										
						488 9										
						500 1										
						597 9										

PETTY C				WELL #: 1		RRCID -> 269145		COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216				
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	12 3	Y	2	2 1						-0-
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2 9		Y	-0-							-0-
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	2 3	213 3	Y	39	36 1						3
09	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	43 9	1186 3	Y	186	162 1						27
10	DLQ G-10	2	-0-	2	1582	189 1		Y	-0-	27 1						-0-
11	1607 N	25	-0-	-1582	-0-	205 9	20 3	Y	3	3 1						-0-
						2 3										
						2 1										
						3 9										

PETTY C				WELL #: 2		RRCID -> 280322		COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12176 - 12638				
06	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	1763 1	12858 3	Y	3518	3304 1						429
07	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	3870 9	10700 3	Y	2762	3083 1						108
08	12710 X	7815	-0-	-4895	-0-	1625 1	5125 3	Y	1413	1491 1						30
09	15810 X	12449	-0-	-3361	-0-	3038 9	8536 3	Y	2223	2008 1						245
*10	19165 X	19165	-0-	-0-	-0-	1136 1	13515 3	Y	3397	3614 1						28
*11	18709 X	18709	-0-	-0-	-0-	1554 9	13165 3	Y	3389	3093 1						324
						1468 1										
						2445 9										
						1913 1										
						3737 9										
						1816 1										
						3728 9										

PETTY D				WELL #: 1H		RRCID -> 290197		COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12912 - 15952				
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	247 1	2167 3	N	990	915 1						259
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1089 9	2250 3	N	1043	1132 1						170
08	3100 X	964	-0-	-2136	-0-	277 1	171 3	N	700	588 1						282
09	3510 X	2844	-0-	-666	-0-	1147 9	1511 3	N	1020	978 1						324
10	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	23 1	2113 3	N	918	1083 1						159
11	3570 X	3140	-0-	-430	-0-	770 9	1848 3	N	981	729 1						411
						211 1										
						1122 9										
						250 1										
						1010 9										
						213 1										
						1079 9										

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1005

VICTOR BLANCO (WILCOX)				93711 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRIS					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169													
MCCORD				WELL #:		1		RRCID -> 223078		COMPL. DATE 08/31/2006		TOTAL		DEPTH 13291		PERF.13020 - 13130	
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	T. A.	1603	-0-	1603	6556	300 44	1 9	1259	2	Y	40					224	
07	T. A.	1592	-0-	1592	8148	301 47	1 9	1244	2	Y	43					267	
08	10454	1866	-0-	-8588	-0-	288 63	1 9	1515	2	Y	57	178	1	1	8	145	
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	231 54	1 9	2084	2	Y	49					194	
10	3100 N	4920	-0-	1820	1820	310 107	1 9	4503	2	Y	97					291	
11	3000 N	3451	-0-	451	2271	228 80	1 9	3143	2	Y	73	190	1			174	

VICTOR BLANCO (YEGUA 1ST)					93711 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169							
MCCORD					WELL #:	3	RRCID -> 247845	COMPL. DATE 11/16/2008	TOTAL DEPTH	8361	PERF. 8030	- 8160
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-

VICTOR BLANCO, W. (8800)				93717 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRIS		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169							
OSAGE				WELL #:	1	RRCID -> 235086	COMPL. DATE 11/07/2007	TOTAL DEPTH	9302	PERF. 9137	- 9150
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/04/2025							

STATE LEASE 108750				WELL #:	1	RRCID -> 255232	COMPL. DATE 05/22/2009	TOTAL DEPTH	9335	PERF. 9733	-	9750
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-				-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025												

VIDOR AMES (YEGUA DY)				93765 700	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310				
MIL-VID				WELL #:	4ST	RRCID -> 228455	COMPL. DATE 05/11/2007	TOTAL DEPTH 14135 PERF.13234 - 13296
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

MIL-VID				WELL #:	3R	RRCID -> 271068	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 16991	PERF.13000	- 13030
06	228	R	-0-	-0-	-228	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-

VIDOR AMES (YEGUA EY)				93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE									
OLIPDP II, LLC				100467																	
MIL-VID				WELL #:		1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE		05/06/2010	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.12850	-	12860				
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		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-	

MIL-VID				WELL #:		12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE		12/13/2010	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.13250	-	13345				
06	6242	X		6242	-0-	-0-	-0-	-0-		5980	2	262	9	N	238	411	1			-0-	
07	7116	X		7116	-0-	-0-	-0-	-0-		6318	2	798	9	N	725	496	1			229	
08	6744	X		6744	-0-	-0-	-0-	-0-		6209	2	535	9	N	486	570	1			145	
09	6780	X		6780	-0-	-0-	-0-	-0-		6230	2	550	9	N	500	345	1			300	
10	7160	X		7160	-0-	-0-	-0-	-0-		6635	2	525	9	N	477	512	1		1 8	264	
11	6900	X		1031	-0-	-5869	-0-	-0-		495	2	536	9	N	487	495	1			256	

HILCORP ENERGY COMPANY				386310																	
SAMPSON-CLARK GU				WELL #:		1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE		04/06/1992	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.12748	-	12918				
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-	

VIDOR AMES SWD				WELL #:		1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE		05/25/2021	TOTAL	DEPTH	4161	PERF. 3436	-	3550				
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-	

MIL-VID				WELL #:		11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE		08/18/2020	TOTAL	DEPTH	14074	PERF.13590	-	13790				
06	0 N	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	1	1			-0-	
07	558 N	204		-0-	-354	-0-	-0-	-0-		34	1	166	2	Y	2	1	1			1	
										2	4	2	9								
08	31 N	24		-0-	-7	-0-	-0-	-0-		4	1	20	2	Y	-0-	1	1			-0-	
09	267 N	267		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	219	2	Y	3	1	1			2	
										3	4	3	9								
10	217 N	82		-0-	-135	-0-	-0-	-0-		13	1	65	2	Y	3	2	1			3	
										1	4	3	9								
11	386 N	386		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		65	1	317	2	Y	-0-	3	1			-0-	
										4	4										

VIDOR AMES (YEGUA EY) HILCORP ENERGY COMPANY WILLIAMS				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93765 800 386310 1ST	NON-ASSOCIATED RRCID -> 254819		CAPACITY COMPL. DATE 11/29/2009				CNTY: ORANGE TOTAL DEPTH 13571 PERF.12878 - 13007				
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	3000 N	4064	-0-	1064	1064	601 1	2980 2	39 4	444 9	Y	404	64 1				396
07	3100 N	2538	-0-	-562	502	354 1	1740 2	23 4	421 9	Y	383	575 1				204
08	2787 N	2285	-0-	-502	-0-	349 1	1723 2	22 4	191 9	Y	174	218 1				160
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	317 1	1656 2	20 4	329 9	Y	299	220 1				239
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	322 1	1601 2	21 4	273 9	Y	248	186 1				301
11	2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	294 1	1431 2	19 4	304 9	Y	276	264 1				313
DONNER PROPERTIES GU				WELL #:	1	RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019				TOTAL DEPTH 13470 PERF.13162 - 13878				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIAMS				WELL #:	2ST	RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010				TOTAL DEPTH 13390 PERF.13154 - 13246				
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	584 N	-0-	-0-	-0-	-0-		93 1	6 4	26 9	Y	24	9 1				15
08	411 N	-0-	-0-	-0-	-0-		64 1	4 4	28 9	Y	25	21 1				19
09	63 N	-0-	-0-	-0-	-0-		10 1	1 4	52 2	Y	-0-	19 1				-0-
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					-0-
11	390 N	-0-	-0-	-270	-0-		20 1	1 4	99 2	Y	-0-					-0-
WILLIAMS A-436 GU				WELL #:	1	RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012				TOTAL DEPTH 13497 PERF.13536 - 13550				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WILLIAMS				WELL #:	5	RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013				TOTAL DEPTH 13502 PERF.12898 - 12948				
06	512 N	-0-	-0-	-0-	-0-		63 1	4 4	134 9	Y	122	93 1				110
07	635 N	-0-	-0-	-0-	-0-		65 1	4 4	245 9	Y	223	193 1				140
08	645 N	-0-	-0-	-0-	-0-		70 1	5 4	346 2	Y	204	188 1				156
09	636 N	-0-	-0-	-0-	-0-		66 1	4 4	224 9	Y	204	215 1				145
10	706 N	-0-	-0-	-0-	-0-		85 1	5 4	423 2	Y	175	127 1				193
11	740 N	-0-	-0-	-0-	-0-		92 1	6 4	447 2	Y	177	186 1				184

VIDOR AMES (YEGUA EY)			//CONT.//		93765 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310											
HAGLER BP FEE			WELL #:		1	RRCID -> 271064		COMPL. DATE 08/27/2016		TOTAL DEPTH 13458		PERF.13212 - 13320				
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
11	0 A		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
WILLIAMS					WELL #:	4	RRCID -> 272436		COMPL. DATE 05/03/2013		TOTAL DEPTH 13490		PERF.12770 - 12870			
06	2100	X	1523	-0-	-577	-0-	603	1	230	9	690	2	Y	209	250 1	198
07	2170	X	1706	-0-	-464	-0-	623	1	240	9	843	2	Y	218	218 1	198
08	1736	X	1571	-0-	-165	-0-	623	1	259	9	689	2	Y	235	335 1	98
09	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	603	1	244	9	617	2	Y	222	163 1	157
10	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	623	1	242	9	580	2	Y	220	159 1	218
11	1350	N	1346	-0-	-4	-0-	603	1	171	9	572	2	Y	155	158 1	215
SAMPSON-CLARK GU					WELL #:	3	RRCID -> 272838		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 13014		PERF.12830 - 12860			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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					WELL #:	6	RRCID -> 278960		COMPL. DATE 12/17/2014		TOTAL DEPTH 13184		PERF.13190 - 13345			
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-	
VIDOR AMES, NE. (8030)					93768 900	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ORANGE					
COSTA ENERGY, LLC					180534											
BREECE UNIT			WELL #:		1ST	RRCID -> 282475		COMPL. DATE 12/12/2022		TOTAL DEPTH 7927		PERF. 9218 - 9224				
06	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
07	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
08	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
09	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
10	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	
11	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			43	

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 1-A)				93831 125		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
EAST TEXAS OIL CO. FEE -B-				WELL #:	3	RRCID ->	173258	COMPL. DATE	05/06/1999	TOTAL DEPTH	6476	PERF. 5726 - 5732			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-
ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 - 5743			
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID ->	244394	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5749 - 5752			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT			-0-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 2)				93831 187		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
ARCO HCSL				WELL #:	2	RRCID ->	261587	COMPL. DATE	05/01/2019	TOTAL DEPTH	7320	PERF. 5883 - 5890			
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ARCO HCSL				WELL #:	1	RRCID ->	287602	COMPL. DATE	09/03/2019	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5938 - 5957			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				93831 250		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN					
MILESTONE OPERATING, INC.				567103											
EAST TEXAS OIL COMPANY FEE "B"				WELL #:	6	RRCID ->	263403	COMPL. DATE	05/01/2011	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 5918 - 5920			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

VILLAGE MILLS (COCKFIELD 3)				//CONT.//	93831 250	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103													
ARCO HCSL				WELL #:	3	RRCID -> 278173		COMPL. DATE 02/01/2013		TOTAL DEPTH		6050	PERF. 5938	-	5947			
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
VILLAGE MILLS (6030)					93831 880	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.					567103													
ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID -> 281469		COMPL. DATE 08/01/2016		TOTAL DEPTH		7087	PERF. 6099	-	6101			
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	78	1	17	9	Y	15	19	1				14	
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-	110	1	615	2	Y	6						20	
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	116	1	199	2	Y	5	17	1				8	
*09	131 N	131	-0-	-0-	-0-	130	1	1	9	Y	1						9	
*10	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116	1			Y	-0-						9	
11	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						9	
VILLAGE MILLS, EAST (X-1)					93832 288	ASSOCIATED				49B				CNTY: HARDIN				
MILESTONE OPERATING, INC.					567103													
EAST TEXAS OIL CO. FEE "C"				WELL #:	15	RRCID -> 099634		COMPL. DATE 12/22/1980		TOTAL DEPTH		7300	PERF. 6651	-	6668			
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-	
VILLAGE MILLS, NORTH (6400)					93833 333	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN				
OLIPDP II, LLC					100467													
VILLAGE MILLS SWD				WELL #:	1	RRCID -> 286427		COMPL. DATE 07/05/2018		TOTAL DEPTH		7021	PERF. 6276	-	6524			
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-	
VILLAGE MILLS, W. (WILCOX 8900)					93838 166	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARDIN				
OLIPDP II, LLC					100467													
BP AMERICA 757				WELL #:	1	RRCID -> 198114		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH		10517	PERF. 8456	-	8472			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-	

01/15/2026
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1011

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) OLIPPO II, LLC BP AMERICA A-76 UNIT				93839 485 100467	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN						
				WELL #:	1	RRCID ->	198395	COMPL. DATE	12/11/2004	TOTAL	DEPTH	12484	PERF.	10598	-	12024	
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		118					N	8	8	1			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		118					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		118					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		118					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		118					N	-0-					27
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		118					N	-0-					27
RICE, W. M. UNIVERSITY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	224206	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL	DEPTH	12468	PERF.	12180	-	12198	
06	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-		15	1	8785	2	N	180	185	1			178
07	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-		198	9									
08	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-		15	1	8830	2	N	153	178	1			153
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-		168	9									
10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-		15	1	10860	2	N	150					303
11	9090 X	8945	-0-	-145	-0-		165	9									
							15	1	9538	2	N	44					347
							48	9									
							16	1	9598	2	N	256	536	1			67
							282	9									
							15	1	8715	2	N	195	179	1			83
							215	9									
BP "I" GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	250818	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL	DEPTH	12450	PERF.	11808	-	11910	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		129666					N	-0-					-0-
BP PENNY A-424				WELL #:	1	RRCID ->	251266	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL	DEPTH	12544	PERF.	8936	-	9070	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
HONEY				WELL #:	1	RRCID ->	253386	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL	DEPTH	12639	PERF.	12482	-	12500	
06	870 N	844	-0-	-26	-0-	210	1	634	2	N	-0-						27
07	992 N	958	-0-	-34	-0-	217	1	741	2	N	-0-						27
08	660 N	660	-0-	-0-	-0-	217	1	443	2	N	-0-						27
09	884 N	884	-0-	-0-	-0-	210	1	674	2	N	-0-						27
10	961 N	949	-0-	-12	-0-	217	1	732	2	N	-0-						27
11	630 N	471	-0-	-159	-0-	210	1	261	2	N	-0-						27

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)													//CONT.// 93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
OLIPDP II, LLC													//CONT.// 100467											
BP 'R' UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 272435		COMPL. DATE 05/28/2018		TOTAL DEPTH 15325		PERF.12562 - 12578			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE										
06	3300 X	730	-0-	-2570	-0-	600	1	130	2	N	-0-			187										
07	3410 X	749	-0-	-2661	-0-	620	1	129	2	N	-0-			187										
08	3410 X	1692	-0-	-1718	-0-	620	1	474	2	N	544	540	1	191										
						598	9																	
09	3300 X	2915	-0-	-385	-0-	600	1	920	2	N	1268	1252	1	207										
						1395	9																	
10	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	620	1	1408	2	N	1417	1203	1	421										
						1559	9																	
11	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	600	1	951	2	N	781	861	1	341										
						859	9																	

BP AMERICA FEE GAS UNIT													WELL #: 2H		RRCID -> 280630		COMPL. DATE 12/30/2014		TOTAL DEPTH 11185		PERF.12477 - 13889			
06	876 N	876	-0-	-0-	-0-	867	1	9	9	N	8	8	1	44										
07	930 N	896	-0-	-34	-0-	896	1			N	-0-			44										
08	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-			44										
09	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	1			N	-0-			44										
10	899 N	896	-0-	-3	-0-	896	1			N	-0-			44										
11	870 N	867	-0-	-3	-0-	867	1			N	-0-			44										

WEST UNIVERSITY													WELL #: 1H		RRCID -> 285680		COMPL. DATE 04/20/2017		TOTAL DEPTH 11016		PERF.11560 - 16818			
06	327 X	327	-0-	-0-	-0-	318	1	9	9	N	8	8	1	103										
07	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-			103										
08	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-			103										
09	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-			103										
10	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329	1			N	-0-			103										
11	318 X	318	-0-	-0-	-0-	318	1			N	-0-			103										

WEST UNIVERSITY													WELL #: 2H		RRCID -> 288357		COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 10377		PERF.10235 - 15850			
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-										

JAMEX, INC. 429659													RRCID -> 297305		COMPL. DATE 09/26/2024		TOTAL DEPTH 13420		PERF. 9999 - 10163					
METEOR													WELL #: 1											
*03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11935					N	8			314										
*04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11935					N	-0-			314										
*05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11935					N	-0-			314										
*06	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11935					N	-0-			314										
*07	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11935					N	-0-			314										
*08	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	11935					N	-0-	314	1	-0-										
09	0 A	-0-	-0-	-0-	11935					N	-0-			-0-										
PLUGGED AND ABANDONED 09/29/2025																								

NECHES TRANSPORT INC. 601854													RRCID -> 193840		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10258 - 10943					
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT													WELL #: 1											
06	254 N	254	-0-	-0-	-0-	144	2	110	9	N	100			204										
07	647 N	647	-0-	-0-	-0-	526	2	121	9	N	110	171	1	143										
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-	451	2	99	9	N	90			233										
09	189 N	189	-0-	-0-	-0-	103	2	86	9	N	78	179	1	132										
10	589 N	115	-0-	-474	-0-	71	2	44	9	N	40			172										
11	540 N	164	-0-	-376	-0-	103	2	61	9	N	55			227										

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.) //CONT.// 93839 485 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARDIN													
NECHES TRANSPORT INC. //CONT.// 601854													
GULF WEST WELL #: 1 RRCID -> 206257 COMPL. DATE 09/16/2004 TOTAL DEPTH 12471 PERF.10624 - 10705													
M O	ALLOW CODE	GAS 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	270 N	121	-0-	-149	-0-	98	2	23	9	N	21		153
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	665	2	7	9	N	6		159
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	2492	2	2750	9	N	2500	2530 1	129
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2241	2	936	9	N	851	845 1	135
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	986	2	552	9	N	502	528 1	109
11	5070 X	1210	-0-	-3860	-0-	759	2	451	9	N	410		519
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126													
06	1680 N	663	-0-	-1017	-0-	652	2	11	9	N	10		107
07	1860 N	729	-0-	-1131	-0-	715	2	14	9	N	13		120
08	1860 N	440	-0-	-1420	-0-	427	2	13	9	N	12		132
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	385	2	11	9	N	10		142
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	818	2	25	9	N	23		165
11	952 N	952	-0-	-0-	-0-	905	2	47	9	N	43	182 1	26
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136													
06	390 X	234	-0-	-156	-0-	10	1	224	9	Y	204	189 1	144
07	403 X	131	-0-	-272	-0-	10	1	121	9	Y	110	185 1	69
08	372 X	307	-0-	-65	-0-	175	1	132	9	Y	120	100 1	89
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	510	2	286	9	Y	260	267 1	82
10	372 X	367	-0-	-5	-0-	136	2	231	9	Y	210	169 1	123
*11	560 X	560	-0-	-0-	-0-	323	2	237	9	Y	215	300 1	38
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166													
06	300 N	112	-0-	-188	-0-	110	2	2	9	N	2		382
07	113 N	113	-0-	-0-	-0-	111	2	2	9	N	2		384
08	62 N	43	-0-	-19	-0-	15	2	28	9	N	25		409
09	120 N	5	-0-	-115	-0-	3	2	2	9	N	2		411
10	124 N	16	-0-	-108	-0-	10	1	6	9	N	5		416
11	30 N	5	-0-	-25	-0-	3	1	2	9	N	2		418
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920													
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	2	169	9	N	154	182 1	74
07	279 N	246	-0-	-33	-0-	17	2	229	9	N	208		282
08	155 N	2	-0-	-153	-0-	2	2			N	-0-	180 1	102
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	9	N	151	176 1	77
10	248 N	114	-0-	-134	-0-	3	2	111	9	N	101		178
11	136 N	136	-0-	-0-	-0-	1	1	135	9	N	123		301
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384													
06	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-		120
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	1			Y	-0-		120
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2		122
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-		122
10	12 N	8	-0-	-4	-0-	8	1			Y	-0-		122
11	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-		122
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 280638 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 9008 - 9016													
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-		110
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-		110
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	1			Y	-0-		110
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2		112
10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-		112
11	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-		112

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//		93839 485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN								
NECHES TRANSPORT INC.				//CONT.//		601854													
PAVEY, W.				WELL #:		1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH 10396	PERF. 10675	- 16515					
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-					38	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38	
VENTEX OPERATING CORP.						884527													
PAVEY, W.				WELL #:		2	RRCID ->	293999	COMPL. DATE	11/23/2017	TOTAL	DEPTH 11832	PERF. 8908	- 8914					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					36	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	940	697	1			279	
W. D. MCMILLAN (YEGUA 9650)						94256 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY						386310													
HITE				WELL #:		1ST	RRCID ->	176857	COMPL. DATE	05/31/2000	TOTAL	DEPTH 10400	PERF. 9556	- 9621					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844						N	NO RPT					-0-	
CAZA-MCMILLAN				WELL #:		1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL	DEPTH 9950	PERF. 8592	- 9716					
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-	
RICOCHET ENERGY, INC.						710549													
W.D. MCMILLAN				WELL #:		1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL	DEPTH 9800	PERF. 9467	- 9548					
06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/16/2025																			

WADSWORTH (CH-1)				94543 074	ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: MATAGORDA			
RUMBLE ENERGY LLC				102969						
CORNELIUS "B"				WELL #: 1	RRCID -> 213890	COMPL. DATE 10/26/2005	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9094	-	9104
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	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	-0-
CORNELIUS, L.				WELL #: 1	RRCID -> 288352	COMPL. DATE 12/15/2019	TOTAL DEPTH 12056	PERF. 9100	-	9170
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	97
CORNELIUS, L.				WELL #: 7	RRCID -> 289130	COMPL. DATE 12/09/2019	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8987	-	9006
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT	179
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	179
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	179
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	179
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	179
11	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-	179
WADSWORTH (LEWIS 9900)				94543 444	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
SAVAGE				WELL #: 4	RRCID -> 192223	COMPL. DATE 10/24/2002	TOTAL DEPTH 11400	PERF. 10122	-	10135
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-
WADSWORTH (SAVAGE)				94543 481	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC				101415						
SAVAGE				WELL #: 2	RRCID -> 190461	COMPL. DATE 05/24/2002	TOTAL DEPTH 11500	PERF. 9602	-	9608
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-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														94543 555		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA					
AGP ENERGY SERVICES LLC														008731											
SAVAGE														WELL #: S 26		RRCID -> 260155		COMPL. DATE 01/24/2006		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9392 - 9526			
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-	15698						N	NO RPT					12							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT					12							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT					12							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT					12							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT					12							
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698						N	NO RPT					12							
WADSWORTH (10,400 FRIO)														94543 814		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA					
ALLTEX EXPLORATION, INC.														015050											
SAVAGE														WELL #: 5		RRCID -> 242386		COMPL. DATE 08/03/2008		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10552 - 10556			
06		60 N	-0-	-0-	-60	-0-						N	8					202							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	16					218							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					226							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	158	1			74							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5					79							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					87							
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC														101415											
SAVAGE														WELL #: 3		RRCID -> 170399		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10250 - 10310			
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-							
RUMBLE ENERGY LLC														102969											
EBERLE														WELL #: 1		RRCID -> 216127		COMPL. DATE 06/26/2005		TOTAL DEPTH 14001		PERF.10306 - 10329			
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					60							
CORNELIUS, L.														WELL #: 2		RRCID -> 218804		COMPL. DATE 12/15/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10920 - 10971			
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-							
CORNELIUS, L.														WELL #: 6		RRCID -> 242449		COMPL. DATE 08/25/2008		TOTAL DEPTH 12650		PERF.10870 - 10898			
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-							

WADSWORTH (10,400 FRI0)		//CONT.//		94543 814	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.//		102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		3	RRCID -> 242510	COMPL. DATE 10/08/2008	TOTAL DEPTH 12883	PERF.11017	-	11043
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
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-
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)				94547 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
ALTA-OTTIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 271145	COMPL. DATE 09/05/2013	TOTAL DEPTH 14234	PERF.12268	-	12272
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)				94547 450	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
AGP ENERGY SERVICES LLC				008731						
CORNELIUS, L.		WELL #:		9	RRCID -> 226260	COMPL. DATE 09/18/2006	TOTAL DEPTH 11700	PERF. 9810	-	9920
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-
RUMBLE ENERGY LLC				102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		10	RRCID -> 294633	COMPL. DATE 11/22/2022	TOTAL DEPTH 14570	PERF. 9952	-	10027
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		62
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)				94547 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA		
RUMBLE ENERGY LLC				102969						
CORNELIUS, L.		WELL #:		G 6	RRCID -> 227953	COMPL. DATE 08/11/2006	TOTAL DEPTH 14970	PERF.13666	-	14896
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

WADSWORTH, S. (TEX-MISS A)													94547 490	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
HILCORP ENERGY COMPANY													386310			
GOODALL-DOSS GAS UNIT NO. 1													WELL #: 2	RRCID -> 279975	COMPL. DATE 04/29/2015	TOTAL DEPTH 13947 PERF.12722 - 12792
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS				
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE				EOM BALANCE
06	3240 X	2842	-0-	-398	-0-	2740 2	102 9	N	93							237
07	3348 X	3015	-0-	-333	-0-	2884 2	131 9	N	119	177	1					179
08	3162 X	2980	-0-	-182	-0-	2870 2	110 9	N	100							279
09	3060 X	2884	-0-	-176	-0-	2822 2	62 9	N	56	166	1					169
10	3100 X	2843	-0-	-257	-0-	2753 2	90 9	N	82							251
11	2910 X	2690	-0-	-220	-0-	2588 2	102 9	N	93	179	1					165
WADSWORTH, S. (10,200)													94547 775	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
RUMBLE ENERGY LLC													102969			
CORNELIUS B													WELL #: 1	RRCID -> 195512	COMPL. DATE 04/23/2003	TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9957 - 9964
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-
CORNELIUS, L.													WELL #: 2D	RRCID -> 196481	COMPL. DATE 09/23/2019	TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867
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-
CORNELIUS, L.													WELL #: 7	RRCID -> 224048	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612
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-
WADSWORTH, S. (11100)													94547 780	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA
AGP ENERGY SERVICES LLC													008731			
CORNELIUS, L.													WELL #: 9	RRCID -> 186388	COMPL. DATE 11/11/2001	TOTAL DEPTH 11700 PERF.10863 - 10959
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-
RUMBLE ENERGY LLC													102969			
CORNELIUS, L.													WELL #: 2	RRCID -> 094733	COMPL. DATE 05/22/1981	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638
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-

WADSWORTH, S. (11100)													CNTY: MATAGORDA		
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS, L.															
				//CONT.//	94547 780	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	102969										
				WELL #:	11	RRCID -> 225322			COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
						AMT	CODE	AMT CODE			M		AMT CODE AMT CODE	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-	
WALHALLA (GLENROSE)					94733 100	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
LEEXUS OIL LLC					495350										
LEE					WELL #:	1H	RRCID -> 176637			COMPL. DATE 01/26/2000			TOTAL DEPTH 14000 PERF.13256 - 14867		
06	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	N	-0-		114	
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	82	1	1564	2	N	-0-		114	
08	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	101	1	1928	2	N	1	1 8	114	
							1	9							
09	3000	N	3617	-0-	617	617	181	1	3436	2	N	-0-		114	
10	3100	N	2815	-0-	-285	332	141	1	2674	2	N	-0-		114	
*11	3000	N	3861	-0-	861	1193	193	1	3668	2	N	-0-		114	
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY					511280										
HOUSTON UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 137973			COMPL. DATE 02/05/1991			TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060		
06	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4475	2			N	-0-		71	
07	4892	X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	2			N	-0-		71	
08	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4943	2	1	9	N	1		72	
09	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	2			N	-0-		72	
10	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	4574	2	2	9	N	2		74	
11	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4497	2			N	-0-		74	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC					521544										
GOEHRING					WELL #:	1	RRCID -> 107180			COMPL. DATE 05/04/1983			TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784		
06	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			N	-0-		-0-	
07	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-		-0-	
08	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-		-0-	
09	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1811	2			N	-0-		-0-	
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-		-0-	
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-		-0-	
YOUNG, JOHN H., INC.					948460										
TYE					WELL #:	1	RRCID -> 253433			COMPL. DATE 08/10/2009			TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964		
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-	
WALLA-BOYT (FRIO BASAL 8800)					94790 250	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: CHAMBERS			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC					197688										
DUGAT A-588					WELL #:	1	RRCID -> 265768			COMPL. DATE 11/24/2011			TOTAL DEPTH 9395 PERF. 9020 - 9027		
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493	
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493	
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		493	

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT		95731 001 631506 WELL #: 2146		ASSOCIATED RRCID -> 172622		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH		6166 PERF. 5640 - 5678		CNTY: HARRIS					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	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-					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-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH		6074 PERF. 5452 - 5479					
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-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH		8200 PERF. 5470 - 5498					
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-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH		6112 PERF. 5457 - 5492					
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-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH		11185 PERF. 5532 - 5566					
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-
WEBSTER FIELD UNIG				WELL #: 909		RRCID -> 175120		COMPL. DATE 10/13/1999		TOTAL DEPTH		6033 PERF. 5430 - 5458					
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-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1310		RRCID -> 175641		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		6036 PERF. 5380 - 5395			
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-

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// 95731 001 //CONT.// 631506 WELL #: 157			ASSOCIATED RRCID -> 176026			CAPACITY COMPL. DATE 12/10/1999			TOTAL DEPTH 6605			PERF. 6052 - 6058			CNTY: HARRIS		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	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-	-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-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1713			RRCID -> 176027			COMPL. DATE 12/12/2014			TOTAL DEPTH 6100			PERF. 5630 - 5635					
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-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1010			RRCID -> 176314			COMPL. DATE 08/29/2012			TOTAL DEPTH 6044			PERF. 5442 - 5470					
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-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2107			RRCID -> 176674			COMPL. DATE 01/18/2000			TOTAL DEPTH 6042			PERF. 5462 - 5480					
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-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2304			RRCID -> 177183			COMPL. DATE 02/25/2000			TOTAL DEPTH 6034			PERF. 5556 - 5583					
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-			
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2730			RRCID -> 178239			COMPL. DATE 05/25/2000			TOTAL DEPTH 6044			PERF. 5599 - 5610					
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-			

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506												
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2753		RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH		6182 PERF. 5792 - 5810						
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	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 1833		RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH		6159 PERF. 5558 - 5853						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2723		RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH		6047 PERF. 5648 - 5666						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2724		RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH		6010 PERF. 5630 - 5643						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2792		RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH		6262 PERF. 5800 - 5816						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 344		RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH		6142 PERF. 5522 - 5550						
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-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #: 2311		RRCID -> 184014		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH		6119 PERF. 5650 - 5658						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// 95731 001 //CONT.// 631506 WELL #: 5017			ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRIS						
						RRCID -> 189323	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5732	-	5735					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-
WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 145			RRCID -> 277247	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH	6138	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-
WEBSTER (MARGINULINA) P.O.&G. OPERATING, LLC OWENS, J. D. ET AL			95731 375 631506 WELL #: 9			ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRIS						
						RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5599	-	5609					
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-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.			WELL #: 24			RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH	6133	PERF. 5649	-	5665					
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-
HERMANN HOSPITAL EST.			WELL #: 18			RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH	6112	PERF. 5414	-	5430					
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-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S			WELL #: 142			RRCID -> 185413	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6102	PERF. 5605	-	5615				
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-

WEBSTER (MARGINULINA)				//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC				//CONT.//		631506												
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S				WELL #:	60	RRCID ->	186165	COMPL. DATE	09/20/2001	TOTAL DEPTH	6115	PERF. 5566	-	5646				
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	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-	

KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.				WELL #:	40	RRCID ->	186178	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5600	-	5616				
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-	

SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S				WELL #:	125	RRCID ->	189194	COMPL. DATE	04/11/2002	TOTAL DEPTH	6194	PERF. 5644	-	5657				
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-	

OWENS, J. D. ET AL				WELL #:	3	RRCID ->	189331	COMPL. DATE	02/12/2002	TOTAL DEPTH	6045	PERF. 5568	-	5580				
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 PRODUCTION CO. A/C 2				WELL #:	48	RRCID ->	190276	COMPL. DATE	06/05/2002	TOTAL DEPTH	6175	PERF. 5528	-	5540				
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-	

OWENS, J.D. ET AL				WELL #:	5	RRCID ->	190627	COMPL. DATE	05/05/2002	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5560	-	5568				
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-	

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.				WELL #:	87	RRCID ->	192196	COMPL. DATE	05/10/2002	TOTAL DEPTH	6190	PERF. 5596	-	5609				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

WEBSTER (MARGINULINA)															//CONT.//		95731 375		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS	
P.O.&G. OPERATING, LLC															//CONT.//		631506							
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.															WELL #:		120		RRCID -> 192313		COMPL. DATE 08/19/2002		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5580 - 5689	
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	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-				

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)															95940 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
DYNAMIC PRODUCTION, INC.															237926									
KOEHN UNIT															WELL #:		2		RRCID -> 279164		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9618 - 9668	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					87				

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)															96169 250		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZOS			
MOSAIC OIL LLC															589978									
SCHEHIN, CALVIN E.															WELL #:		1		RRCID -> 096707		COMPL. DATE 07/03/1981		TOTAL DEPTH 12444 PERF. 11920 - 11950	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24				
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					24				

WEST SIDE (FRIO E)															96553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
OLIPDP II, LLC															100467									
WEST SIDE															WELL #:		1		RRCID -> 247276		COMPL. DATE 01/23/2009		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8162 - 8206	
06	24300		23968	-0-	-332	-0-	23620	2	348	9	N	316	349	1	261									
07	25110		24882	-0-	-228	-0-	24523	2	359	9	N	326	357	1	230									
08	25110		26541	-0-	1431	1431	25991	2	550	9	N	500	518	1	212									
09	30357		26613	-0-	-3744	-0-	26396	2	217	9	N	197	341	1	68									
*10	26788		25949	-0-	-839	-0-	25588	2	361	9	N	328	181	1	215									
*11	31972		28136	-0-	-3836	-0-	27748	2	388	9	N	353	541	1	27									

WHARTON, S. (FRIO 5650)															96722 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY															386310									
RAHUNEK															WELL #:		201		RRCID -> 231976		COMPL. DATE 03/28/2013		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5632 - 5659	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19				
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19				
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19				

WHARTON, S. (YEGUA 10900)														
PETROREAL INC.														
TURF GRASS														
WELL #: 1					RRCID -> 207047					COMPL. DATE 07/13/2004				
TOTAL DEPTH 11503					PERF.10898 - 10920					CNTY: WHARTON				
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-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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-
WHARTON, S. (YEGUA 11,400)														
PETROREAL INC.														
LOWE, HOMER														
WELL #: 1					RRCID -> 226428					COMPL. DATE 12/30/2005				
TOTAL DEPTH 11503					PERF.11688 - 11740					CNTY: WHARTON				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-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-
WHARTON, WEST (WILCOX)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
HITE GAS UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 189056					COMPL. DATE 11/16/2001				
TOTAL DEPTH 15281					PERF.14258 - 14834					CAPACITY				
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-						Y	-0-		5
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	3	1	40	2		Y	-0-		5
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-		5
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2		Y	-0-		5
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2		Y	-0-		5
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		5
DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 3					RRCID -> 252375					COMPL. DATE 08/07/2014				
TOTAL DEPTH 15101					PERF.14278 - 14696					CAPACITY				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		89
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		89
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		89
PIERCE RANCH														
WELL #: A 1					RRCID -> 259047					COMPL. DATE 02/07/2010				
TOTAL DEPTH 15200					PERF.14352 - 14944					CAPACITY				
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-
DOROTHY HITE GAS UNIT														
WELL #: 4					RRCID -> 259255					COMPL. DATE 08/02/2023				
TOTAL DEPTH 16500					PERF.14741 - 14939					CAPACITY				
06	19830 X	15085	-0-	-4745	-0-	940	1	14145	2		Y	-0-		32
07	20491 X	12444	-0-	-8047	-0-	882	1	11562	2		Y	-0-		32
08	17608 X	13356	-0-	-4252	-0-	875	1	12481	2		Y	-0-		32
09	11571 X	11571	-0-	-0-	-0-	855	1	10716	2		Y	-0-		32
10	17608 X	7278	-0-	-10330	-0-	639	1	6639	2		Y	-0-		32
11	15090 X	13089	-0-	-2001	-0-	927	1	12162	2		Y	-0-		32

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
BU RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF. 16060	- 16140	
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-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHARTON, WEST (4440)				96728 605	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
MB ENERGY, LLC				100147						
RANCHO GRANDE FARMS		WELL #:		6	RRCID -> 236482	COMPL. DATE 09/02/2009	TOTAL DEPTH 4810	PERF. 3700	- 3840	
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-
PLUGGED AND ABANDONED 12/23/2025										
WHARTON, W. (4570)				96728 616	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
BROWN		WELL #:		1	RRCID -> 200443	COMPL. DATE 01/13/2004	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4596	- 5272	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHARTON, WEST (5200)				96728 620	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
FOC PIERCE RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 277940	COMPL. DATE 08/07/2014	TOTAL DEPTH 6050	PERF. 5176	- 5189	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
WHITES BAYOU (F-12)				97017 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: CHAMBERS		
SAND HAWK, LLC				747071						
WHITE HEIRS		WELL #:		1 U	RRCID -> 273208	COMPL. DATE 03/28/1983	TOTAL DEPTH 7830	PERF. 7808	- 7816	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

WHITES BAYOU, S. (TX WARRENI)		97019 300	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: CHAMBERS	
OIL COAST CORP.		619585				
WANGENSTEEN, C. T. ET AL		WELL #:	RRCID -> 106266	COMPL. DATE 10/04/1994	TOTAL DEPTH 10500	PERF. 8866 - 8896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	84
PLUGGED AND ABANDONED				08/14/2000		
REB PETROLEUM COMPANY		696079				
ROGERS B. B. GU3		WELL #:	RRCID -> 108672	COMPL. DATE 12/15/1983	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8887 - 8894
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-				
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	9
PLUGGED AND ABANDONED				11/28/1995		
WHITES BAYOU, S. (9060)		97019 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
HICKS EXPLORATION, LLC		102036				
HAYNES, J. F.		WELL #:	RRCID -> 151980	COMPL. DATE 04/17/1994	TOTAL DEPTH 3305	PERF. 3100 - 3204
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-
WHITES BAYOU, S. (9800)		97019 875	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
HICKS EXPLORATION, LLC		102036				
HAYNES, J. F.		WELL #:	RRCID -> 200844	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 9786 - 9790
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	135
WHITES BAYOU, W. (F-15)		97021 220	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135				
BIGGS, ET AL		WELL #:	RRCID -> 247836	COMPL. DATE 10/24/2008	TOTAL DEPTH 8295	PERF. 8141 - 8143
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-

WIED (RHINEHART A SAND) EVEREST RESOURCE COMPANY MCKINLEY			97240 500 252057		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO									
			WELL #:	1	RRCID ->	224956	COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	13200	PERF.	11685 - 11728						
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-					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	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					25
MCKINLEY			WELL #:		2	RRCID ->	265551	COMPL. DATE	10/21/2011	TOTAL DEPTH	12022	PERF.	11726 - 11755					
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	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					112
WILLIAM HANKERSON (WILCOX 9500) ARCADIA OPERATING, LLC OGLETREE			97538 480 028734		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO									
			WELL #:	4	RRCID ->	232648	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	5650 - 5680						
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-
WILLIS, WEST L & G ASSOCIATES, INC. CARLSON UNIT			97692 001 479597		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
			WELL #:	1	RRCID ->	110012	COMPL. DATE	02/12/1984	TOTAL DEPTH	3970	PERF.	3708 - 3756						
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-
SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.			793130		RRCID ->	113593	COMPL. DATE	10/18/1984	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3814 - 3822						
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					8
PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2016																		
WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC HENDERSON, CATHERINE -B-			97693 750 102553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY									
			WELL #:	1	RRCID ->	198256	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	11908 - 11986						
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-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-

WILLIS MARSH (11,900 YEGUA) //CONT.// 97693 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																		
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553																		
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT WELL #: 7 RRCID -> 271204 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11957 - 12070																		
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.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					210	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					210	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					210	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					210	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					210	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					210	
AMRWR, LLC 102699																		
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203285 COMPL. DATE 08/03/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11843 - 12028																		
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-	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874																		
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929																		
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-	
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040																		
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-	
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950																		
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-	
WILLIS MARSH (13200) 97693 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY																		
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC 102553																		
CATHERINE HENDERSON "A" UNIT WELL #: 6ST RRCID -> 242695 COMPL. DATE 08/06/2012 TOTAL DEPTH 12930 PERF.12848 - 12910																		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					137	
07	14B2 EXT	-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	

WILLIS MARSH (13200)															//CONT.// 97693 850					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: LIBERTY									
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC															//CONT.// 102553					RRCID -> 265077					COMPL. DATE 06/28/2011					TOTAL DEPTH 15300					PERF.15118 - 15254				
HENDERSON, CATHERINE 'B'															WELL #: 4																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	*	*	EOM BALANCE												
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-												
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-												
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-												
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-												
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-												
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									-0-												
AMRWR, LLC															102699																								
LIBERTY FARMS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 204054					COMPL. DATE 06/13/2004					TOTAL DEPTH 13950					PERF.13220 - 13326				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
LIBERTY FARMS UNIT															WELL #: 2ST					RRCID -> 215907					COMPL. DATE 03/02/2009					TOTAL DEPTH 13421					PERF.13020 - 13072				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT									-0-												
COSTA ENERGY, LLC															180534																								
HENDERSON RANCH															WELL #: 1					RRCID -> 258027					COMPL. DATE 07/30/2010					TOTAL DEPTH 13500					PERF.13246 - 13296				
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									168												
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3499	2	114	9	Y	104									272												
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			3161	2	41	9	Y	37			179	1					130												
09	5880	X	733	-0-	-5147	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			733	2			Y	-0-									130												
10	3627	X	19	-0-	-3608	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			19	2			Y	-0-									130												
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-									130												
HENDERSON RANCH															WELL #: 2					RRCID -> 260489					COMPL. DATE 10/30/2010					TOTAL DEPTH 13498					PERF.12996 - 13006				
06	570	N	119	-0-	-451	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			115	2	4	9	Y	4									105												
07	496	N	57	-0-	-439	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			45	2	12	9	Y	11									116												
08	341	N	101	-0-	-240	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			69	2	32	9	Y	29									145												
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			145	2			Y	-0-									145												
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			399	2	6	9	Y	5									150												
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			505	2	14	9	Y	13									163												
HENDERSON PARTNERS															WELL #: 1ST					RRCID -> 292277					COMPL. DATE 01/22/2022					TOTAL DEPTH 12969					PERF.13212 - 13240				
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			452	2	46	9	N	42									225												
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			261	2	24	9	N	22									247												
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			245	2	97	9	N	88									335												
09	420	N	122	-0-	-298	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			121	2	1	9	N	1			167	1					169												
10	279	N	272	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			272	2			N	-0-									169												
11	330	N	231	-0-	-99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			231	2			N	-0-									169												

WILLIS MARSH (13200)				//CONT.//		97693 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
WESTERN ENERGY GROUP, LLC						911874									
DOC				WELL #:		1	RRCID -> 210190		COMPL. DATE 06/28/2005		TOTAL DEPTH 13883		PERF.13013 - 13714		
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT				WELL #:		8	RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13070 - 13138		
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-

HENDERSON, CATHERINE 'A'				WELL #:		9	RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107		PERF.12957 - 13040		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			17

HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:		10	RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13038 - 13064		
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-

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)						97736 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS				
ACE PRODUCTIONS						003539									
WILLOW SLOUGH GU 2				WELL #:		1	RRCID -> 078114		COMPL. DATE 07/07/1978		TOTAL DEPTH 8750		PERF. 8132 - 8152		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GCOWS OPERATING LLC						102135									
TATE, R.R.				WELL #:		1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			213

WILLOW SLOUGH (FB-A, F-1)		//CONT.//		97736 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		//CONT.//		102135						
HEBERT & BROUSSARD A		WELL #:		2	RRCID -> 195884		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8197 - 8222	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		WELL #:		805607	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042	
WHITE ESTATE -A-				8						
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-
WILLOW SLOUGH (FB-A, F-2)				97736 315	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC				102135						
HEBERT & BROUSSARD -A-		WELL #:		2	RRCID -> 008794		COMPL. DATE 02/29/1960		TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8267 - 8277	
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-
WILLOW SLOUGH (FB-A, SBZ)				97736 405	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC				805607						
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID -> 008779		COMPL. DATE 05/19/1989		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8249 - 8256	
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-
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384	
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-
WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273	
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-

WILLOW SLOUGH (FB-B, F-1)		97736 585	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
TATE, R. R.		WELL #: 2	RRCID -> 132297		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8288 - 8313	
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	-0-	-0-	-0-	-0-			1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			1
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-A)		97736 622	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
BARROW, R. J.		WELL #: 18	RRCID -> 206884		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			168
WILLOW SLOUGH (FB-B, HACK-B)		97736 630	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
BARROW, R. J.		WELL #: 17	RRCID -> 179197		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9610 - 9620	
06	0 N	-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	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
BARROW, R. J.		WELL #: 18	RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663	
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-
WILLOW SLOUGH (FB-B, UN 2)		97736 765	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
WAKEFIELD		WELL #: 1H	RRCID -> 267028		COMPL. DATE 05/08/2012		TOTAL DEPTH 10903 PERF. 10570 - 10580	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			110
WILLOW SLOUGH (FB-C, F-2)		97736 860	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GCOWS OPERATING LLC		102135						
WAKEFIELD, C. L.		WELL #: 2	RRCID -> 133630		COMPL. DATE 01/10/1995		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8355 - 8438	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			59
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			59

WILLOW SLOUGH (13300)										97736 960	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
AMRWR, LLC										102699						
BARROW RANCH										WELL #: 1	RRCID -> 169411	COMPL. DATE 12/13/1997	TOTAL DEPTH 18970	PERF.13756	-	13772
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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WILSON CREEK (FRIO 10400)										97863 485	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: MATAGORDA		
GAITHER PETROLEUM CORPORATION										292850						
BUCKEYE										WELL #: 1	RRCID -> 057730	COMPL. DATE 02/07/1974	TOTAL DEPTH 16937	PERF.10413	-	10436
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

WIND HILL (TAYLOR)										97908 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WASHINGTON		
WATT ENERGY, LLC										101077						
BROOKS										WELL #: 1	RRCID -> 110309	COMPL. DATE 04/11/1984	TOTAL DEPTH 11194	PERF.11048	-	11066
06	4350	X	4208	-0-	-142	-0-	4173	2	35	9	N	32				207
07	4495	X	4096	-0-	-399	-0-	4040	2	56	9	N	51	195	1		63
08	4495	X	4051	-0-	-444	-0-	4027	2	24	9	N	22				85
09	4350	X	2973	-0-	-1377	-0-	2942	2	31	9	N	28				113
10	4433	X	1938	-0-	-2495	-0-	1918	2	20	9	N	18				131
11	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4623	2	64	9	N	58				189

WINEDALE (GEORGETOWN)										97965 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FAYETTE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC										521544						
HEATHER UNIT										WELL #: 1RE	RRCID -> 187119	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 11780	PERF.11320	-	14345
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-				142
07	93	N	9	-0-	-84	-0-	9	2			N	-0-				142
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-				142
09	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-				142
10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-				142
11	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1724	2	150	9	N	136	188	1		90

WITHERS, NORTH										98290 001	ASSOCIATED	49B		CNTY: WHARTON		
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.										549836						
PIERCE ESTATES, INC.										WELL #: 17	RRCID -> 106819	COMPL. DATE 08/14/1983	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5256	-	5265
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 100 701560		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON									
				WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
11		0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152							
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-	
WITHERS, NORTH (-F-) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				98290 284 701560		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
				WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506							
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-	
WITHERS, NORTH (MARG. 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES				98290 568 549836		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON									
				WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250							
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-	
PIERCE ESTATES INC.				WELL #: 57		RRCID -> 120080		COMPL. DATE 01/06/1986		TOTAL DEPTH 5360		PERF. 5274 - 5279							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-	
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE EST. INC.				98290 852 549836		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
				WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		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-	

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BLACK STONE MINERALS														
98360 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TYLER														
521516														
WELL #: 3 T RRCID -> 283360					COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9882 - 9892									
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-					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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
GARRETT, W. D. GU														
98428 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
846255														
WELL #: 1 RRCID -> 218323					COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804									
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-

VIPER S.W.D., LLC														
GARRETT, W. D. GU														
886209														
WELL #: 3 RRCID -> 236349					COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WYLIE														
B & B OIL, INC.														
WINTERMAN														
99035 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
039791														
WELL #: 1 RRCID -> 215966					COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3700)														
KONANTZ, RONALD J. INC.														
WITTER, ANNIE S.														
99035 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
474900														
WELL #: 1 RRCID -> 160178					COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 3683 - 3706									
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WYLIE (FRIO 3885)		99035 185	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
AMRWR, LLC		102699						
THEUMAN, M. C.		WELL #: 3	RRCID -> 110196		COMPL. DATE 04/04/1984		TOTAL DEPTH 6516 PERF. 3898 - 3901	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WYLIE (FRIO 3925)		99035 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
GARRISON LTD.		295861						
HALEY		WELL #: 1	RRCID -> 210785		COMPL. DATE 06/09/2005		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3913 - 3915	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
KONANTZ, RONALD J. INC.		474900						
WITTER S ANNIE		WELL #: 2	RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525 PERF. 3450 - 3482	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOSAIC OIL LLC		589978						
THOMAS		WELL #: 1	RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210 PERF. 4039 - 4043	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
YELLOW ROSE (YEGUA Y-2)		99334 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169						
JACINTOPORT		WELL #: 1	RRCID -> 184018		COMPL. DATE 04/11/2001		TOTAL DEPTH 12355 PERF. 10590 - 11732	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

YELLOW ROSE (YEGUA Y-2) //CONT.// 99334 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS															
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169															
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 192683 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11010 - 11896															
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	42780 X	39920	-0-	-2860	-0-	300 1 382 9	39238 2	N	347	360 1	1 8	180			
07	44206 X	36264	-0-	-7942	-0-	310 1 415 9	35539 2	N	377	361 1	1 8	195			
08	44206 X	31852	-0-	-12354	-0-	310 1 538 9	31004 2	N	489	538 1	1 8	145			
09	42780 X	30011	-0-	-12769	-0-	300 1 377 9	29334 2	N	343	182 1	2 8	304			
10	44206 X	31685	-0-	-12521	-0-	310 1 366 9	31009 2	N	333	363 1		274			
11	40860 X	40860	-0-	-0-	-0-	300 1 404 9	40156 2	N	367	547 1		94			
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953															
06	60030 X	48051	-0-	-11979	-0-	300 1 493 9	47258 2	N	448	506 1	11 8	175			
07	62031 X	41157	-0-	-20874	-0-	307 1 477 9	40373 2	N	434	359 1	10 8	240			
08	52359 X	36078	-0-	-16281	-0-	301 1 495 9	35282 2	N	450	500 1	8 8	182			
09	51120 X	41951	-0-	-9169	-0-	300 1 448 9	41203 2	N	407	183 1	9 8	397			
10	52824 X	47166	-0-	-5658	-0-	310 1 491 9	46365 2	N	446	541 1		302			
11	62768 X	62768	-0-	-0-	-0-	300 1 572 9	61896 2	N	520	735 1		87			
ETOCO, L.P. 255133															
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350															
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-			
PLUGGED AND ABANDONED 12/03/2025															
YONAJOSA, SW. (MIDDLE COOK MT.) 99392 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 180363 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6350															
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-			
YONAJOSA, W (COOK MTN. 9300) 99395 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARDIN															
COBRA OIL & GAS CORPORATION 163000															
BLACK STONE MINERALS COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 207570 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9580 - 9617															
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-			

ZAPORAH (WILCOX) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC TREADWAY SWD			99669 475 020467		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK					
			WELL #:	1	RRCID ->	184836	COMPL. DATE	07/04/2001	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	6068	-	6265	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC JOHNSON, E. ET AL			072716		RRCID ->		172551	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	9235	PERF.	9068	-	9072
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
			PLUGGED AND ABANDONED		01/12/2005										
JACKSON, H.			WELL #:		RRCID ->		174089	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	9267	PERF.	9038	-	9055
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			59
			PLUGGED AND ABANDONED		12/27/2004										
GIBSON, E. V. ET AL			WELL #:		RRCID ->		174902	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9231	PERF.	8980	-	8989
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			161
			PLUGGED AND ABANDONED		02/04/2005										
ZIMMERSCHIEDT (WILCOX) JAMEX, INC. FRENSLEY UNIT			99843 800 429659		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: COLORADO					
			WELL #:	1	RRCID ->	177122	COMPL. DATE	01/29/2000	TOTAL DEPTH	11308	PERF.	10654	-	10852	
06	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	539 1 312 9	462 2	N	284	373 1				197
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	228 1 250 9	462 2	N	227	193 1	1 8			230
08	108	N	108	-0-	-0-	-0-	25 1 31 9	52 2	N	28	168 1				90
09	609	N	609	-0-	-0-	-0-	147 1	462 2	N	-0-					90
10	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-			N	NO RPT					90
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					90
LEYENDECKER			WELL #:		1	RRCID ->	177450	COMPL. DATE	05/09/2000	TOTAL DEPTH	11350	PERF.	10839	-	11114
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)				//CONT.//		99843 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.				//CONT.//		429659												
BOGATTO				WELL #:		1	RRCID -> 178278		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL	DEPTH 11425	PERF.10761 - 11123					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-					66
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					66
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66
11		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					66

LEYENDECKER-CULLEN					WELL #:	1	RRCID -> 181196	COMPL. DATE 11/12/2000	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10738	- 11186
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER				WELL #:	2	RRCID -> 187651	COMPL. DATE 06/10/2017	TOTAL DEPTH 10926	PERF. 9624	- 9844
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-