
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	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
AGP ENERGY SERVICES LLC		008731							
L. CORNELIUS		WELL #: 13		RRCID -> 263781		COMPL. DATE 05/31/2011		TOTAL DEPTH 12619 PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
AMERICAN CASCADE ENERGY, INC.		017900							
TEXACO FEE		WELL #: 2		RRCID -> 152679		COMPL. DATE 08/02/1993		TOTAL DEPTH 7700 PERF. N/A	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467							
VASTAR FEE		WELL #: 2		RRCID -> 196402		COMPL. DATE 01/04/2003		TOTAL DEPTH 15490 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
ANATEXAS OFFSHORE, INC.		020599							
STATE LEASE 103230		WELL #: 0001 L		RRCID -> 264826		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 8093 PERF. 8301 - 8362	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169							
TYRRELL-COMBEST B		WELL #: 1		RRCID -> 276143		COMPL. DATE 11/30/2013		TOTAL DEPTH 15347 PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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-
OLIPDP II, LLC				100467													
BP AMERICA A-76 UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 207994		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH 12484 PERF.10598 - 10709							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RICE UNIVERSITY A 460		WELL #:		2		RRCID -> 242845		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
POWELL GROUP		WELL #:		1		RRCID -> 257139		COMPL. DATE 04/06/2010		TOTAL DEPTH 13166 PERF.11486 - 11503							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
BAYOU BEND CCS LLC				100489													
SL20220050		WELL #:		M 1		RRCID -> 298601		COMPL. DATE 04/08/2024		TOTAL DEPTH 8408 PERF. N/A							
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
GCOWS OPERATING LLC				102135													
SEABREEZE LAND COMPANY		WELL #:		16ST		RRCID -> 175879		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10830 PERF. N/A							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
IRON RIDGE OPERATING, LLC						102406												
BONETTI, LOUISE				WELL #:		2	RRCID -> 164126		COMPL. DATE 05/29/1997		TOTAL DEPTH 13250		PERF. N/A					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ORETTA HOLDINGS LLC						102609												
FOSTER "C"				WELL #:		3	RRCID -> 191847		COMPL. DATE 05/30/1998		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11290 - 11300					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CARR RESOURCES, INC.						135180												
BLACKJACK				WELL #:		1	RRCID -> 176480		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 15001		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PIRTLAW				WELL #:		1	RRCID -> 234011		COMPL. DATE 10/15/2007		TOTAL DEPTH 16033		PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC						206081												
JOHNSON, B. P.				WELL #:		1	RRCID -> 202876		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 13177		PERF. 9858 - 9982					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT														
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC //CONT.// 00006 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WHARTON														
BP AMERICA A-62 //CONT.// 206081														
WELL #: 1 RRCID -> 257205 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8588 - 8762														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
PINEHURST GAS UNIT 208171														
WELL #: 15 RRCID -> 160370 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DENBURY ONSHORE, LLC														
TURNER, B. L. 215343														
WELL #: 15 RRCID -> 133250 COMPL. DATE 07/21/1989 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 4347 - 4352														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENERGY TWENTY OPERATING LLC														
POWELL 252144														
WELL #: 1 RRCID -> 277267 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 9132 PERF. N/A														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ENPOWER RESOURCES INC.														
WOOD, VALDA 252992														
WELL #: 1 RRCID -> 179465 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12690 - 12730														
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	94					N	-0-			-0-
EVERGREEN ENERGY, INC.														
COULTER, JOHN 256489														
WELL #: 1 RRCID -> 234972 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 10556 PERF.10489 - 10511														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MATAGORDA										
HENNIG PRODUCTION CO., INC.				378508																
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	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
MECHURA, T. GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 209511		COMPL. DATE 05/11/2013		TOTAL DEPTH 13285		PERF.13283 - 13395						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847																
KEYSTONE MILLS		WELL #:		46		RRCID -> 190877		COMPL. DATE 12/16/2001		TOTAL DEPTH 10925		PERF.10488 - 10494								
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
HILCORP ENERGY COMPANY				386310																
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		102		RRCID -> 138163		COMPL. DATE 01/23/1991		TOTAL DEPTH 11135		PERF.10380 - 10405								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 180401	COMPL. DATE	09/01/2000	TOTAL DEPTH	15467	PERF.11844	- 11852
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KGFCU (1B)		WELL #:		5404 D	RRCID -> 189751	COMPL. DATE	08/17/2001	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 2862	- 2866
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JEFFERSON LAND COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 232672	COMPL. DATE	06/10/2001	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 8482	- 8488
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

DONNER PROPERTIES A-180		WELL #:		1	RRCID -> 263752	COMPL. DATE	10/19/2011	TOTAL DEPTH	14488	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

MALLARD		WELL #:		1	RRCID -> 279215	COMPL. DATE	10/06/2014	TOTAL DEPTH	15169	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HARDER-DISHMAN		WELL #:		2ST	RRCID -> 280751	COMPL. DATE	08/12/2015	TOTAL DEPTH	13113	PERF.12822	- 12844
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

WESTBURY FARMS		WELL #:		1	RRCID -> 283854	COMPL. DATE	08/22/2017	TOTAL DEPTH	15011	PERF.13416	- 13450
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JHP OPERATING, LLC				432463											
HENRY FEE				WELL #:		1	RRCID -> 221654		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 16000		PERF.14556 - 15897		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
JOY RESOURCES, INC.				447952											
TAYLOR JOSEY				WELL #:		1	RRCID -> 245853		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 11233		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KD ENERGY, LLC				452996											
MATL				WELL #:		1	RRCID -> 235068		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 14200		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MAGNUM PRODUCING, LP				521516											
SOUTH MAYS UNIT 6				WELL #:		23	RRCID -> 166845		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14900		PERF.12610 - 12620		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544											
DIERKING UNIT				WELL #:		2RE	RRCID -> 192717		COMPL. DATE 03/09/2002		TOTAL DEPTH 15740		PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		4		RRCID -> 210127		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9124		PERF. 8025 - 8027			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		51R		RRCID -> 227310		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 9450		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:		64		RRCID -> 291368		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 16520		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NECHES TRANSPORT INC. BP "B"				WELL #:		601854 1		RRCID -> 210886		COMPL. DATE 06/24/2005		TOTAL DEPTH 11030		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HICKORY CREEK				WELL #:		1		RRCID -> 233354		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 12950		PERF. 10032 - 10042			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT NECHES TRANSPORT INC. KYSER GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:			00006 001 601854 2	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: POLK					
							RRCID ->	239757	COMPL. DATE	12/04/2007	TOTAL DEPTH	12357	PERF.	N/A				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
RICE UNIVERSITY GAS UNIT "A"			WELL #:			1	RRCID ->	283642	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	12175	PERF.	10244	-	10252		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PETRO-SMITH OPERATING LLC MONTE CARLO UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	173905	COMPL. DATE	11/27/1997	TOTAL DEPTH	17219	PERF.	N/A				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
POCO LLC HBR RUBEL			WELL #:			1	RRCID ->	278886	COMPL. DATE	01/24/2015	TOTAL DEPTH	2706	PERF.	N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC STAFFORD, JOE W. ET AL			WELL #:			2	RRCID ->	132477	COMPL. DATE	09/28/1989	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9120	-	9126		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	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		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WILDCAT PROLINE ENERGY RESOURCES INC VASTAR-TEMPLE INLAND										//CONT.// 681327 WELL #:		00006 001 1		ASSOCIATED RRCID -> 180815		EXEMPT COMPL. DATE 08/14/2000		TOTAL DEPTH 12000		CNTY: WHARTON PERF.10970 - 11055	
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE		
05	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

VASTAR BONNER					WELL #:		1		RRCID -> 183973		COMPL. DATE 08/04/2000		TOTAL DEPTH 19458		PERF.14396		- 14473				
05	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
06	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
07	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
08	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
*09	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		
*10	0 W		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39		

REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. BAHR INTEREST ET AL UNIT					696675 WELL #:		8		RRCID -> 165882		COMPL. DATE 06/29/1996		TOTAL DEPTH 12015		PERF. N/A						
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT					735144 WELL #:		105		RRCID -> 280813		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10503		PERF. 2960		- 3952				
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-		

RUST OIL CORP. MUNSON, H.C.					737890 WELL #:		4		RRCID -> 251465		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 11848		PERF. N/A						
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

SIGMON CONSTRUCTION CO., INC. HERRIN					780277 WELL #:		1		RRCID -> 254817		COMPL. DATE 11/06/2009		TOTAL DEPTH 16268		PERF. N/A						
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: JASPER			
SMALL, R.P. CORP.				789221						
GARRETT GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 266501	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 11314	PERF.11525	- 12044	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-					-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
84 ENERGY LLC		856467								
GRANBURY		WELL #:		1	RRCID -> 260375	COMPL. DATE 01/26/2009	TOTAL DEPTH 10552	PERF. 8645	- 10809	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TIMBERWOLF ENERGY, INC.		860554								
HOLY COMFORTER UNIT 2		WELL #:		1	RRCID -> 199711	COMPL. DATE 01/30/2004	TOTAL DEPTH 12717	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRI-C RESOURCES, LLC		868622								
BADOUH, E. M. HEIRS		WELL #:		2	RRCID -> 193969	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082	- 12088	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDCAT														CNTY: WHARTON	
UPLAND OPERATING, LLC															
WATSON															
WELL #: 1 RRCID -> 281252 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5023 - 5033															
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
VIA OIL COMPANY															
SMITHERS															
WELL #: 884905 RRCID -> 163769 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 11642 PERF. N/A															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	86						N	NO RPT			282
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/1999															
VIPER S.W.D., LLC															
MALOTA UNIT															
WELL #: 886209 RRCID -> 248811 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 5734 - 5742															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WEATHERLY OIL & GAS, LLC															
JEFFREY, J. ET AL															
WELL #: 902815 RRCID -> 209805 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13508 PERF. N/A															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
BLACK STONE A-535															
WELL #: 911874 RRCID -> 266927 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 13183 PERF. N/A															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION															
PDO NATHAN WILLIAMS															
WELL #: 914263 RRCID -> 216955 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 2000 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00006 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON							
WHEELER OPERATING CORPORATION		//CONT.//		914263												
PDO PAINTER		WELL #:		1	RRCID -> 216956	COMPL. DATE 07/08/2005	TOTAL DEPTH 2500	PERF. 1099 - 1104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PHILLIPS LAKE				WELL #:		1	RRCID -> 240782	COMPL. DATE 09/29/2006	TOTAL DEPTH 15857	PERF. 15650 - 15660						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLACK STONE MINERALS				WELL #:		3	RRCID -> 278942	COMPL. DATE 03/10/2006	TOTAL DEPTH 14484	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAZA ENERGY, LLC				950545												
GIBBS BROTHERS				WELL #:		1H	RRCID -> 262753	COMPL. DATE 08/20/2011	TOTAL DEPTH 12061	PERF. N/A						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ACE, NORTH (2850)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
IRON MOUNTAIN 'D'														
WELL #: 1 RRCID -> 293200 COMPL. DATE 06/03/2022 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2806 - 2856														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2				N	-0-	-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2				N	-0-	-0-
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2				N	-0-	-0-
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2				N	-0-	-0-
09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2				N	-0-	-0-
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2				N	-0-	-0-

ACE, NORTH (3200)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
SANTA FE "B"														
WELL #: 2 RRCID -> 255957 COMPL. DATE 02/07/2010 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 2966 - 2972														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-

ACE, NORTH (4850)														
ARCADIA OPERATING, LLC														
KIRBY FOREST INDUSTRIES "C"														
WELL #: 1 RRCID -> 294075 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5051 PERF. N/A														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

BULL RUN UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 300157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
06	SHUT	IN	1402	-0-	1402	1402	1234	2	168	9	N	153		153
07	SHUT	IN	4894	-0-	4894	6296	4849	2	45	9	N	41	162 1	32
08	SHUT	IN	6979	-0-	6979	13275	6935	2	44	9	N	40		72
09	SHUT	IN	9453	-0-	9453	22728	9333	2	120	9	N	109		181
10	SHUT	IN	313	-0-	313	23041	268	2	45	9	N	41	170 1	52

ADAMS RANCH (HACK. 1ST)														
LOW-END OIL LLC														
ARCO FEE 99 UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 254226 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 6476 - 6482														
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	72
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
PLUGGED AND ABANDONED 07/11/2018														

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.)														
DELFIN OPERATING, LLC														
PINEY WOODS														
WELL #: 1 RRCID -> 279193 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 7267 PERF. 7280 - 7284														
05	674	N	-0-	-0-	-674	-0-						Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

ADAMS RANCH (NODOSARIA 1-STR.) //CONT.// 00650 684 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER									
DELFIN OPERATING, LLC //CONT.// 212175									
PINEY WOODS WELL #: 2 RRCID -> 279194 COMPL. DATE 02/13/2015 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7374 - 7382									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3000 N	-0-	-0-	-3000	1185				43
06	1185 N	-0-	-0-	-1185	-0-				43
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				43
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				43
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				43
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				43
TEXLA MILL WELL #: 3 RRCID -> 282485 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 7734 - 7744									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				94
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				94
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				94
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				94
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				94
10	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				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									
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	56 2	14 9	N	24
06	78 N	78	-0-	-0-	-0-	56 2	22 9	N	44
07	76 N	76	-0-	-0-	-0-	54 2	22 9	N	64
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	64 2	17 9	N	79
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	58 2	17 9	N	94
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	94
H J BALLARD WELL #: 1 RRCID -> 283853 COMPL. DATE 10/10/2017 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9308 - 9316									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	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									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	43
MVP 'A-183' WELL #: 1 RRCID -> 278536 COMPL. DATE 07/05/2013 TOTAL DEPTH 10930 PERF.12975 - 13024									
05	5797 X	4473	-0-	-1324	-0-	4115 2	358 9	N	304
06	5610 X	5244	-0-	-366	-0-	4965 2	279 9	N	200
07	5797 X	4440	-0-	-1357	-0-	4151 2	289 9	N	286
08	5797 X	3549	-0-	-2248	-0-	3383 2	166 9	N	261
09	5610 X	4643	-0-	-967	-0-	4430 2	213 9	N	282
*10	5425 X	4161	-0-	-1264	-0-	3948 2	213 9	N	125

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	
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		
05		73129 X	-0-	-0-	-73129	-0-							N	-0-			347	1		149		
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													
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	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					157			
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			
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	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					217			
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			
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					102			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					102			
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					102			
GERRY SAUM UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 288730		COMPL. DATE 10/29/1984		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9767 - 9780	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-			
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-			

AGGIELAND (WOODBINE)		//CONT.// 00798 850		ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZOS								
RUMBLE ENERGY LLC		//CONT.// 102969														
COMANCHE		WELL #: 1		RRCID -> 289087		COMPL. DATE 06/23/1984		TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9525 - 9538								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					30
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.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					30
GAMBLE, P.K. ETAL				WELL #: 1		RRCID -> 289644		COMPL. DATE 01/05/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9826 - 9836						
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					29
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					29
GOLDSMITH OPERATING, LLC				313705												
CONLEE				WELL #: 2		RRCID -> 291849		COMPL. DATE 11/01/2019		TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9554 - 9582						
05	193 N	193	-0-	-0- B	-0-	193	2			N	-0-					130
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					130
10	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								
05	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
SELASSIE				WELL #: 1		RRCID -> 293625		COMPL. DATE 04/24/2022		TOTAL DEPTH 2700 PERF. 1694 - 1700						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

ASTER (JACKSON) PROLINE ENERGY RESOURCES INC ROBINSON			//CONT.//		01476 500 681327	NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: WALKER			
			WELL #:		1	RRCID -> 218335		COMPL. DATE 04/14/2006		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 1860 - 1864		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						N				
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-
ALGOA, SOUTH (TEX 2 SAND) COASTAL EXPANSE OIL & GAS TOVREA, ALLEN T. ET AL					01490 700 161634	NON-ASSOCIATED		49B			CNTY: BRAZORIA			
			WELL #:		1	RRCID -> 134410		COMPL. DATE 08/27/1989		TOTAL DEPTH 13422		PERF. 11981 - 11997		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	621					N	NO RPT			64
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
HILCORP ENERGY COMPANY SMU					386310									
			WELL #:		1	RRCID -> 200566		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH 13835		PERF. 11897 - 11924		
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			57
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-					N	38			95
07	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			95
08	16 R	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-			95
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	18			113
10	6 #	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			113
ALGOA, SOUTH (UPPER VICKSBURG) LLOX, L.L.C. EDGAR R. MAXEY					01490 800 504583	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GALVESTON			
			WELL #:		001	RRCID -> 283463		COMPL. DATE 07/21/2017		TOTAL DEPTH 16000		PERF. 14522 - 14575		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EDGAR R. MAXEY			WELL #:		2	RRCID -> 284354		COMPL. DATE 05/06/2023		TOTAL DEPTH 14513		PERF. 14192 - 14362		
05	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
SPOHN FOUNDATION				WELL #: 2		RRCID -> 295303		COMPL. DATE 04/13/2023		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10797 - 10838			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				183
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	NO RPT	-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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT				-0-

ALTA LOMA, EAST (ANDRAU)				01979 166	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: GALVESTON			
QUIDNET ENERGY DEPLOYMENT LLC				684836							
ERNST, SUNNY				WELL #: 1	RRCID -> 189690	COMPL. DATE 01/17/2002	TOTAL DEPTH 15300	PERF.14966	- 15106		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
*09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 2	RRCID -> 250496	COMPL. DATE 08/24/2008	TOTAL DEPTH 14908	PERF.14220	- 14672		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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

SUNNY ERNST GU 1				WELL #: 3	RRCID -> 269298	COMPL. DATE 11/20/2012	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 2820	- 2914		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

TACQUARD				WELL #: 2	RRCID -> 201777	COMPL. DATE 02/12/2021	TOTAL DEPTH 13067	PERF.13048	- 13110		
05	11470	X	11232	-0-	-238	-0-	1265 1	9503 2	N	422 365 1	216
06	12960	X	12960	-0-	-0-	-0-	464 9	8665 2	N	374 362 1	228
07	14671	X	14671	-0-	-0-	-0-	3884 1	10365 2	N	384 361 1	251
08	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	411 9	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
							455 9				
							591 1				
							399 9				
							642 1				
							392 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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
TAIT, M., -A-			WELL #: 5 T	RRCID -> 004916	COMPL. DATE 01/06/1947	TOTAL DEPTH 10066	PERF.10099 - 10175	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	7
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
TAIT, M., -A-			WELL #: 6 T	RRCID -> 004917	COMPL. DATE 03/17/1996	TOTAL DEPTH 10304	PERF.10146 - 10304	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	61
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
ALTAIR (WILCOX 10,200)			02045 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
CLINTON, L. B.			WELL #: 1	RRCID -> 004918	COMPL. DATE 01/28/1960	TOTAL DEPTH 10216	PERF.10176 - 10190	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	71
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
ALTAIR (WILCOX 10,200, N.)			02045 860	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
TAIT, R.A. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 148529	COMPL. DATE 03/06/1994	TOTAL DEPTH 11475	PERF.10217 - 10223	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	27

ALTAIR (YEGUA) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, MATILDA "A"				02045 900 681327 WELL #:	2	NON-ASSOCIATED RRCID -> 120707	ONE WELL COMPL. DATE 02/21/1986				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 9286 PERF. 6057 - 6062						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRYOR, MYRA ESTATE A				WELL #:	5	RRCID -> 233772	COMPL. DATE 10/08/2009				TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5236 - 5240						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
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
ALTAIR (YEGUA 5150) PROLINE ENERGY RESOURCES INC TAIT, MATHILDA "A"				02045 925 681327 WELL #:	3	NON-ASSOCIATED RRCID -> 122099	ONE WELL COMPL. DATE 08/17/1986				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 8440 PERF. 5240 - 5244						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
TAIT, M.				WELL #:	7A	RRCID -> 232434	COMPL. DATE 05/14/2009				TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5178 - 5184						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
ALTAIR, S. (FRIO 3270) INLAND RECYCLING, LLC OWENS				02054 500 424632 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 213401	EXEMPT COMPL. DATE 09/29/2005				CNTY: COLORADO TOTAL DEPTH 4202 PERF. 3300 - 4200						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALVIN, NORTH (8400) PETRON ENERGY, INC. TRISCH				02110 470 660821 WELL #:		NON-ASSOCIATED RRCID -> 201497	ONE WELL COMPL. DATE 05/08/2003				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 8489 PERF. 8354 - 8380						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					236
PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/24/2019																	

ALVIN, SOUTH (#46)			02115 832	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA										
PRYTANIA OIL AND GAS, LLC			682057															
LOCKHART BANK UNIT 2			WELL #: 3	RRCID -> 090401		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 4384 - 4394								
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	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
ALVIN, SOUTH (#51)			02115 936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA										
GCOWS OPERATING LLC			102135															
MOORE, BOBBIE B. ET AL			WELL #: 1	RRCID -> 201095		COMPL. DATE 12/12/2003		TOTAL DEPTH 11450		PERF. 11368 - 11376								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							138
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
ALWAN (COOK MOUNTAIN)			02158 150	NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WHARTON										
RICOCHET ENERGY, INC.			710549															
MERTA HEIRS UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 287774		COMPL. DATE 04/04/2019		TOTAL DEPTH 8358		PERF. 8062 - 8160								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							13
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							13
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							13
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							13
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							13
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-							13
ALWAN (FRIO 4360)			02158 185	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
GREEN EXPLORATION COMPANY			330179															
HUTCHINS-KELLEY			WELL #: 2	RRCID -> 246914		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 5000		PERF. 4427 - 4431								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							70
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2024																		
ALWAN (FRIO 4860)			02158 250	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
JOHNSON HEIRS			WELL #: 2	RRCID -> 271101		COMPL. DATE 10/26/2011		TOTAL DEPTH 8150		PERF. 4036 - 4040								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

OIL AND GAS DIVISION

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				
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
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
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
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				
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ALWAN, WEST (YEGUA 6900) GREEN EXPLORATION COMPANY HUTCHINS-KELLEY				02163 600 330179		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID ->	246294	COMPL. DATE	09/13/2008	TOTAL	DEPTH	7200	PERF.	6904 - 6912				
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-	B -34642					N	NO RPT					60
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
PLUGGED AND ABANDONED_____04/25/2024																		
ANGLETON, S. (FRIO 13 FB-C) TIMBERWOLF ENERGY, INC. WILLIAMSON				02286 211 860554		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: BRAZORIA						
				WELL #:	5	RRCID ->	158703	COMPL. DATE	04/03/1996	TOTAL	DEPTH	11591	PERF.	10787 - 10826				
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
AMMANN, NORTH (COOK MOUNTAIN) FAULCONER ENERGY, LLC DOROTIK, JEROME				02391 250 263648		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID ->	137752	COMPL. DATE	07/07/1995	TOTAL	DEPTH	7981	PERF.	7565 - 7784				
05	4681		3380	-0-	-1301	-0-	444 1	9	2930	2	N		5					83
06	4530		3308	-0-	-1222	-0-	412 1	9	2887	2	N		8					91
07	4371 #		2523	-0-	-1848	-0-	309 1	9	2206	2	N		7					98
08	4509 R		4509	-0-	-0-	-0-	502 1	9	3990	2	N		15					113
09	4230 #		3717	-0-	-513	-0-	505 1	9	3203	2	N		8					121
10	3410 #		510	-0-	-2900	-0-	70 1		440	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			
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	BALANCE
05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2				N	-0-			125
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
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			
05	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2				Y	-0-			137
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
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
TEXAS 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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	035319	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	7235	PERF. 6872 - 6982		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710							
MIDDLETON, A.D.		WELL #:		19	RRCID -> 058131	COMPL. DATE 03/14/1974	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6993	-	6996
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WILCOX, G. C.		WELL #:		8	RRCID -> 058627	COMPL. DATE 09/29/1952	TOTAL DEPTH	7122	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LORD, C. A.		WELL #:		3	RRCID -> 059510	COMPL. DATE 02/16/1999	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6922	-	6938
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WHITE, R.M.		WELL #:		11	RRCID -> 071949	COMPL. DATE 03/05/1991	TOTAL DEPTH	7084	PERF. 3705	-	3735
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

JOHNSON, C. G. A/C 1		WELL #:		53	RRCID -> 075851	COMPL. DATE 03/08/1978	TOTAL DEPTH	7242	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

TYRRELL, W.C. TR.		WELL #:		29	RRCID -> 084500	COMPL. DATE 01/07/1940	TOTAL DEPTH	7085	PERF. 6967	-	6976
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

GRIPON, H. A. A/C #1		WELL #:		4	RRCID -> 121806	COMPL. DATE 06/10/1986	TOTAL DEPTH	7095	PERF. 6895	-	7015
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ENGELS, M. H.		WELL #:		7	RRCID -> 122702	COMPL. DATE 12/09/1997	TOTAL DEPTH 7149	PERF. 6770	- 6794	
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ENGELS, M. H.		WELL #:		2	RRCID -> 122704	COMPL. DATE 03/29/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6698	- 6714	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

BROUSSARD-HERBERT A/C 1		WELL #:		36	RRCID -> 142150	COMPL. DATE 02/21/2000	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6806	- 6822	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		Z 32	RRCID -> 149398	COMPL. DATE 11/25/1995	TOTAL DEPTH 7258	PERF. 6763	- 6770	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT I		WELL #:		M 86	RRCID -> 150260	COMPL. DATE 07/01/1997	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6674	- 6684	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		38	RRCID -> 150475	COMPL. DATE 12/14/1996	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6682	- 6698	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M107	RRCID -> 150786	COMPL. DATE 12/30/1996	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6726	- 6742	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 02468 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS														
MIDDLETON, A. D. A/C #1 //CONT.// 847710 WELL #: M 24 RRCID -> 151057 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6734 - 6748														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: M 31 RRCID -> 151072 COMPL. DATE 03/13/1998 TOTAL DEPTH 7080 PERF. 6706 - 6726														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ZAPPE, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 151429 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6717 - 6740														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BROUSSARD HEBERT WELL #: 41 RRCID -> 152470 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 6790 - 6808														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C 1 WELL #: 46 RRCID -> 152549 COMPL. DATE 04/09/1996 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 6915 - 6928														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
MARSHALL, H. E. WELL #: 9 RRCID -> 152760 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 6734 - 6752														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
ENGELS, M. H. WELL #: 3 RRCID -> 152857 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6686 - 6796														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHAMBERS		
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710						
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		M 39	RRCID -> 153261	COMPL. DATE 06/27/1995	TOTAL DEPTH 7080	PERF. 6838	-	6857
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		109	RRCID -> 155181	COMPL. DATE 06/19/1997	TOTAL DEPTH 7800	PERF. 6778	-	6794
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		96	RRCID -> 156908	COMPL. DATE 08/17/1998	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6596	-	6605
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1		WELL #:		B 33	RRCID -> 158829	COMPL. DATE 04/25/1996	TOTAL DEPTH 8074	PERF. 6908	-	6920
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M100	RRCID -> 161831	COMPL. DATE 02/28/1997	TOTAL DEPTH 8965	PERF. 6892	-	6922
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

MIDDLETON, A. D. A/C 1		WELL #:		M114	RRCID -> 161881	COMPL. DATE 01/19/1998	TOTAL DEPTH 8070	PERF. 6681	-	6697
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

ANAHUAC														
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														
ANAHUAC MAIN FRI0 GAS UNIT 1														
WELL #: M 3A RRCID -> 162280 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6916 - 6984														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1987				Y	NO RPT				-0-
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-
BROUSSARD, J.E. A/C #2 WELL #: 19 D RRCID -> 164721 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6780 - 7056														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
CLARK, G. J. J. WELL #: 8 RRCID -> 166488 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6882 - 6900														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
BROUSSARD, J. E. A/C #1 WELL #: 1 RRCID -> 166522 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6853 - 6867														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
ENGELS, M. H. WELL #: 13 RRCID -> 166746 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6752 - 6766														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 15 RRCID -> 166780 COMPL. DATE 12/03/1997 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 6826 - 7044														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 3 RRCID -> 166834 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 6700 - 6712														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

ANAHUAC		//CONT.//		02468 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS							
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710													
GRIPON, H. A. A/C 1		WELL #:		26		RRCID -> 167574		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6840 - 6860							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
ZAPPE, MARIE		WELL #:		3		RRCID -> 168014		COMPL. DATE 03/30/1998		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6838 - 6848							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BROUSSARD, J. E. A/C 2		WELL #:		25		RRCID -> 170293		COMPL. DATE 08/25/1998		TOTAL DEPTH 8164 PERF. 6754 - 6770							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MIDDLETON, A. D. A/C #1		WELL #:		9		RRCID -> 170789		COMPL. DATE 10/19/1998		TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6762 - 6776							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		31		RRCID -> 171963		COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6900 - 6908							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
TYRRELL, W. C. TR.		WELL #:		22		RRCID -> 172226		COMPL. DATE 02/09/1999		TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6853 - 6859							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BROUSSARD-HEBERT A/C #1			WELL #: 42	RRCID -> 170495	COMPL. DATE 09/24/1998	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6232 - 6238		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
MIDDLETON, A.D. A/C # 1			WELL #: 99	RRCID -> 135727	COMPL. DATE 05/08/1990	TOTAL DEPTH 8173	PERF. 7982 - 8000		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ANAHUAC (FB A-2, FRI0 12) //CONT.// 02468 150 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHAMBERS															
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710															
MIDDLETON, A. D. A/C 1 WELL #: 98 RRCID -> 205163 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 7852 - 7860															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OIL AND GAS DIVISION

ANAHUAC (MIOCENE 12)														02468 740		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.														847710									
BROUSSARD, J. E. A/C 2														WELL #: 12		RRCID -> 144824		COMPL. DATE 02/08/1993		TOTAL DEPTH 7020		PERF. 3333 - 3336	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			

05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	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	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	-0-	1020	1				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-				

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

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	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	-0-	381	1				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	372	N	-0-	-0-	-0-	-372	-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	
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
TYRRELL, W. C.			WELL #: 10	RRCID -> 166371	COMPL. DATE 12/04/1997	TOTAL DEPTH 7085	PERF. 6824 - 6840	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	209	N	NO RPT	-0-

ANAHUAC, W. (MARGINULINA "A")		//CONT.//		02475 503	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.//		847710								
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		30	RRCID -> 166742		COMPL. DATE 12/11/1997		TOTAL DEPTH 7261		PERF. 6508 - 6524	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
TYRRELL, W. C. TRUST		WELL #:		26	RRCID -> 168006		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6698 - 6718	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
CLARK, G. J. J.		WELL #:		25	RRCID -> 168795		COMPL. DATE 05/15/1998		TOTAL DEPTH 7080		PERF. 6795 - 6811	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		28	RRCID -> 170906		COMPL. DATE 06/24/1998		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6596 - 6614	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
ZAPPE, MARIE ET AL		WELL #:		12	RRCID -> 177390		COMPL. DATE 01/28/2000		TOTAL DEPTH 7085		PERF. 6630 - 6645	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
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-
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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
05	62 N	52	-0-	-10	-0-			52 2			N	-0-						205
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-						205
07	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-						205
08	62 N	52	-0-	-10	-0-			52 2			N	-0-						205
09	60 N	52	-0-	-8	-0-			52 2			N	-0-						205
10	52 N	52	-0-	-0-	-0-			52 2			N	-0-						205
HOWARD NO. 2 GU				WELL #: 2		RRCID -> 154623		COMPL. DATE 05/24/1995		TOTAL DEPTH 11400		PERF.10038 - 10054						
05	62 N	58	-0-	-4	-0-			58 2			N	-0-						26
06	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-						26
07	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-						26
08	62 N	58	-0-	-4	-0-			58 2			N	-0-						26
09	60 N	58	-0-	-2	-0-			58 2			N	-0-						26
10	58 N	58	-0-	-0-	-0-			58 2			N	-0-						26
WILLIAMSON				WELL #: 3		RRCID -> 176024		COMPL. DATE 01/26/2000		TOTAL DEPTH 12153		PERF.10210 - 10220						
05	DLQ G-10	3556	-0-	3556	11122			3478 2	78	9	Y	71	71	1				68
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

ANGLETON, S. (F-4 FB-AZ)				//CONT.//	02886 055	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: BRAZORIA			
TIMBERWOLF ENERGY, INC.				//CONT.//	860554										
WILLIAMSON				WELL #:	9	RRCID -> 224124	COMPL. DATE 06/22/2005	TOTAL DEPTH 11080	PERF.10042	-	10052				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	93 N	80	-0-	-13	-0-	80	2			N	-0-			65	
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	
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				
05	744 N	730	-0-	-14	-0-	730	2			N	-0-			299	
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	
HOLY COMFORTER UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 173198	COMPL. DATE 05/16/1999	TOTAL DEPTH 11350	PERF.10988	-	10998				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26	
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	
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				
05	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-			23	
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	
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				
05	DLQ G-10	179	-0-	179	299	60	2	119	9	Y	108	108	1	84	
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	
MUNSON UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 213143	COMPL. DATE 12/19/2004	TOTAL DEPTH 12500	PERF.12112	-	12134				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46	

APPLE SPRINGS (BUDA)														
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION														
CLARK, J.E.														
03310 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY														
328347														
WELL #: 1					RRCID -> 106807 COMPL. DATE 12/02/1978 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9257 - 9286									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	258						N	NO RPT		-0-
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-

APPLE SPRINGS (GLEN ROSE)														
RHC ENERGY (USA) LLC														
KENLEY														
03310 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY														
704798														
WELL #: 1H					RRCID -> 253375 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 9290 - 14650									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

APPLE SPRINGS (JAMES)														
PONTIAC OIL, INC.														
TEMPLE														
03310 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TRINITY														
670449														
WELL #: 1					RRCID -> 085004 COMPL. DATE 05/01/1979 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 11380 - 11521									
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		91
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/13/2016														

ARGO-HAWK (10400 SAND)														
COSTA ENERGY, LLC														
LANGHAM UNIT														
03543 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON														
180534														
WELL #: 3					RRCID -> 281180 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 11088 PERF. 11678 - 11702									
05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1138	2	231	9	N	210	180	1	113
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	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			66

LANGHAM UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 281876 COMPL. DATE 08/13/2018 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 10558 - 10584									
05	651 N	570	-0-	-81	-0-	502	2	68	9	N	62			143
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	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			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

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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

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

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

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
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

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

05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED 05/25/2021

ASHBY (9000) DEEP ROCK RESOURCES, INC. TRULL, R. B. ET AL			//CONT.// 04022 858 209651			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:			RRCID -> 213863			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9350 - 9389						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				60
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				60
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				60
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				60
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				60
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				60
			PLUGGED AND ABANDONED			03/17/2021												
FLOWERS FOUNDATION			WELL #:			RRCID -> 271092			COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9323 - 9474						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5161							N	NO RPT				203
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5161							N	NO RPT				203
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5161							N	NO RPT				203
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5161							N	NO RPT				203
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5161							N	NO RPT				203
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				89
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				89
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				89
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				89
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				89
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				89
			PLUGGED AND ABANDONED			05/12/2021												
ASHWOOD (FRIO 9020) LODESTONE OPERATING, INC. RUNNELLS			04135 200 100710			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA						
			WELL #:			RRCID -> 177604			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9175 PERF. 9020 - 9042						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				63
B.A.D.A. (10,124 SD.) LONE OAK ENERGY INC CAREY UNIT			04644 550 506578			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO						
			WELL #:			RRCID -> 165903			COMPL. DATE 10/21/1994			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10115 - 10134						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				8
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				8
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				8
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				8
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				8
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			92
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
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					
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			149
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			149
10	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2	2 8		82
*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	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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-
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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ALIANA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 281197		COMPL. DATE 04/17/2014		TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2719 - 2721					
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BAILEYS (HOCKLEY)		//CONT.//		05050 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GRIMES			
PALEO OIL COMPANY LLC		//CONT.//		635131								
N. T. BREAUX		WELL #:		01	RRCID -> 300156		COMPL. DATE 08/02/2015		TOTAL DEPTH 2912		PERF. 2722 - 2742	
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-							-0-
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-
NILSON		WELL #:		2	RRCID -> 179146		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8606 - 8670	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							35
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
PIERCE RANCH		WELL #:		A 1	RRCID -> 279185		COMPL. DATE 10/23/2014		TOTAL DEPTH 15200		PERF. 8668 - 8686	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-							-0-
NILSON		WELL #:		3	RRCID -> 282269		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-28							-0-
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-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: 1901		RRCID -> 005041		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 6185 - 6216				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T104		RRCID -> 005043		COMPL. DATE 08/14/1966		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6208 - 6218				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T 109		RRCID -> 005044		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 7218		PERF. 6226 - 6252				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T111		RRCID -> 005048		COMPL. DATE 07/15/1957		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6206 - 6210				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T112		RRCID -> 005049		COMPL. DATE 11/15/1945		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6243 - 6254				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T103		RRCID -> 005054		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6192		PERF. 6131 - 6162				
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)			//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED			STORAGE			CNTY: HARRIS						
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP			//CONT.//		404520													
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T115		RRCID -> 005058			COMPL. DATE 05/19/2008			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6158 - 6190							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T119		RRCID -> 005059			COMPL. DATE 08/05/2005			TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6212 - 6230							
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BAMMEL GAS UNIT			WELL #: T201		RRCID -> 005060			COMPL. DATE 07/24/2005			TOTAL DEPTH 7615 PERF. 6165 - 6194							
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GRAVES EST. ET AL -C-			WELL #: 2		RRCID -> 044204			COMPL. DATE 05/07/1967			TOTAL DEPTH 6293 PERF. N/A							
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GRAVES EST. ET AL -C-			WELL #: 4		RRCID -> 044205			COMPL. DATE 06/26/1956			TOTAL DEPTH 6550 PERF. N/A							
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GRAVES EST. ET AL -C-			WELL #: 5		RRCID -> 044206			COMPL. DATE 04/26/1967			TOTAL DEPTH 6356 PERF. N/A							
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
GRAVES EST. ET AL -C-			WELL #: 6		RRCID -> 044207			COMPL. DATE 02/24/1964			TOTAL DEPTH 6238 PERF. N/A							
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520								
GRAVES -B-		WELL #: 5		RRCID -> 049380		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 13398 PERF. 6192 - 6226		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
GRAVES "C"		WELL #: 7		RRCID -> 054048		COMPL. DATE 05/12/2006		TOTAL DEPTH 15467 PERF. 6188 - 6228		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
GRAVES ESTATES, ET AL "A"		WELL #: 2		RRCID -> 054589		COMPL. DATE 02/26/1973		TOTAL DEPTH 7747 PERF. N/A		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 5I		RRCID -> 064912		COMPL. DATE 05/18/2012		TOTAL DEPTH 7701 PERF. 6190 - 6214		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 3 I		RRCID -> 092897		COMPL. DATE 01/21/1981		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6208 - 6226		
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GAZEY)		WELL #: 1 I		RRCID -> 092898		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6142 - 6170		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY)		WELL #: 4 I		RRCID -> 092899		COMPL. DATE 03/14/2017		TOTAL DEPTH 6303 PERF. 6198 - 6224		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS													
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520													
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 9 I RRCID -> 092900 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6181 - 6214													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 6 I RRCID -> 092901 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6192 - 6224													
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 7 I RRCID -> 092902 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6186 - 6222													
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 3 I RRCID -> 092903 COMPL. DATE 05/07/2019 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6197 - 6228													
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 2 I RRCID -> 092904 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6147 - 6180													
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (PYLES, ANNA) WELL #: 4 I RRCID -> 096025 COMPL. DATE 09/24/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6146 - 6184													
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT) WELL #: 11 I RRCID -> 115000 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6254 - 6282													
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD) //CONT.// 05388 270 ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRIS													
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP //CONT.// 404520													
BAMMEL GAS UNIT (POLLY) WELL #: 5 RRCID -> 115114 COMPL. DATE 01/19/1985 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6233 - 6260													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (FEE) WELL #: 1 RRCID -> 115251 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6190 - 6216													
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL G. U. (EHRHARDT) WELL #: 1 I RRCID -> 116122 COMPL. DATE 05/05/2020 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 6122 - 6161													
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL G. U. (LOTTIE BUETLER) WELL #: 1 I RRCID -> 116162 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10574 PERF. 6138 - 6185													
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (POLLEY UNIT) WELL #: 2 I RRCID -> 118182 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6212 - 6248													
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES -B-) WELL #: 3 RRCID -> 118183 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6210 - 6230													
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-
ZAPP ESTATE, ET AL -D- WELL #: 4 RRCID -> 150548 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6351 - 6381													
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.// 05388 270		ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRIS								
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.// 404520														
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 2		RRCID -> 159624		COMPL. DATE 06/02/2008		TOTAL DEPTH 6325 PERF. 6212 - 6254								
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
EHRHARDT UNIT		WELL #: 8 I		RRCID -> 159626		COMPL. DATE 05/17/2016		TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6244 - 6264								
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
POLLEY		WELL #: 7		RRCID -> 159627		COMPL. DATE 06/23/2024		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6249 - 6272								
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
EHRHARDT, JOHN		WELL #: 12		RRCID -> 162241		COMPL. DATE 09/17/2019		TOTAL DEPTH 7485 PERF. 4330 - 4570								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ZAPP ESTATE ET AL -D-		WELL #: 3		RRCID -> 166854		COMPL. DATE 07/29/1982		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6272 - 6280								
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
ZAPP ESTATE ET AL "D"		WELL #: 5		RRCID -> 166857		COMPL. DATE 04/03/1985		TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6567 - 6572								
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-
EHRHARDT, JOHN EST		WELL #: 10		RRCID -> 167024		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 6374 PERF. 6256 - 6264								
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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-

BAMMEL (6200 COCKFIELD)		//CONT.//		05388 270	ASSOCIATED	STORAGE		CNTY: HARRIS		
HOUSTON PIPE LINE COMPANY LP		//CONT.//		404520						
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		9	RRCID -> 173098	COMPL. DATE 11/20/1998	TOTAL DEPTH 7255	PERF. 7007	-	7034
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (GRAVES "C")		WELL #:		8	RRCID -> 173902	COMPL. DATE 06/25/2024	TOTAL DEPTH 6432	PERF. 7396	-	7422
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (EHRHARDT)		WELL #:		14 I	RRCID -> 173903	COMPL. DATE 10/14/1998	TOTAL DEPTH 6378	PERF. 6185	-	6204
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BAMMEL GAS UNIT (ZAPP "B")		WELL #:		3	RRCID -> 173904	COMPL. DATE 09/26/1998	TOTAL DEPTH 6518	PERF. 6290	-	6306
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
BANKSTON (14300 SAND)		05503 750		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARDIN			
PETRO-SMITH OPERATING LLC		660313								
BP AMERICA A-3		WELL #:		1	RRCID -> 206247	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 16800	PERF. 12690	-	14306
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BARB-MAG, SE. (COOK MOUNTAIN)		05560 075		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND			
GEC OPERATING, INC.		291931								
SIMMONS		WELL #:		1	RRCID -> 223374	COMPL. DATE 07/16/2005	TOTAL DEPTH 9299	PERF. 9212	-	9218
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					97

BARBERS HILL			05651 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: CHAMBERS									
MONT BELVIEU CAVERNS, LLC			576980															
GAS STORAGE TERMINAL			WELL #:		20E	RRCID ->	278980	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6500	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
BARBERS HILL (YEGUA 10,700)			05651 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS									
WAGNER OIL COMPANY			891175															
WHALEY, BESSIE			WELL #:		2	RRCID ->	197831	COMPL. DATE	07/08/2003	TOTAL DEPTH	11565	PERF.10973	-	11394				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BARTMAN (11050 SAND)			05945 700		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA									
PAMETA OIL COMPANY			637449															
NIEDRINGHAUS			WELL #:			RRCID ->	123339	COMPL. DATE	09/21/1995	TOTAL DEPTH	13450	PERF.10985	-	10987				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					85	
PLUGGED AND ABANDONED_____			07/31/1997															
BAUER RANCH (4640)			06171 850		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON									
S & S OPERATING COMPANY, INC.			741047															
CARROLL, W. ESTATE			WELL #:		1	RRCID ->	075513	COMPL. DATE	03/01/1978	TOTAL DEPTH	6681	PERF. 4637	-	4639				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BAY CITY (8300)			06287 559		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
TEXIAN OPERATING COMPANY, LLC			848681															
COBB, F. G., -B-			WELL #:		15	RRCID ->	005092	COMPL. DATE	10/01/2012	TOTAL DEPTH	8494	PERF. 2040	-	2050				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
MOORE ESTATES			WELL #:		1	RRCID ->	243799	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8229	-	8232				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1	
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	

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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						41
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
BAY CITY (9050 FRI0)			06287 890		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA									
PONDEROSA OIL & GAS, LLC			670093															
WARE			WELL #: 1		RRCID -> 295688		COMPL. DATE 05/27/2023		TOTAL DEPTH 10173		PERF. 9073 - 9077							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025																		
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							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	244						Y	-0-						112
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	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							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						46
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 #	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							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
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							
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						17
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						17

BAY CITY, EAST (9900 B)			//CONT.//		06288 495	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA				
ATLAS OPERATING LLC			//CONT.//		036587									
RUGELEY GAS UNIT			WELL #:		3 U	RRCID ->	005131	COMPL. DATE	09/30/1960	TOTAL DEPTH	12602	PERF.	9934 - 9950	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCWILLIAMS GAS UNIT			WELL #:		1 U	RRCID ->	091267	COMPL. DATE	04/08/1980	TOTAL DEPTH	10248	PERF.	9715 - 9947	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	256696	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10312 - 10338	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			98
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	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

METZGER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	043029	COMPL. DATE	10/27/2011	TOTAL DEPTH	11252	PERF.	3776 - 3956	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BAY CITY, EAST (10,000 B)		//CONT.// 06288 810		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		//CONT.// 036587							
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225534		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10213 PERF.10054 - 10114	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MCWILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 233363		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF.10182 - 10198	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
METZGER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254222		COMPL. DATE 10/18/2009		TOTAL DEPTH 10337 PERF.10067 - 10077	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 271696		COMPL. DATE 03/13/2013		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10429	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BAY CITY, EAST (10,200)		06288 855		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
ATLAS OPERATING LLC		036587							
METZGER G.U.		WELL #: 7		RRCID -> 263888		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 10350 PERF.10419 - 10456	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
BEACH CITY (VKSBG GYRO K)		06405 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHAMBERS	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC		293375							
STATE TRACT 69		WELL #: 2		RRCID -> 198609		COMPL. DATE 08/22/2003		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12042 - 12108	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

BEASLEY, N. (COOK MTN)		06513 075		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: FORT BEND								
OBLAEN RESOURCES LLC		617546														
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199380		COMPL. DATE 09/24/2003		TOTAL DEPTH 9182 PERF. 9164 - 9181								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROSENBAUM-SUITER ET AL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 208202		COMPL. DATE 01/29/2005		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9226 - 9246								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
10	14B2 EXT	-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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BEECH GROVE (WOODBINE)				06762 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER			
BBX OPERATING, L.L.C.				058908								
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 282105		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF.13669 - 14770	
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
FISTFUL OF DOLLARS NORTH UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 283387		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 9882 - 9892	
05	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT		-0-
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-
IRON RIDGE OPERATING, LLC				102406								
KELLY'S HEROES UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289342		COMPL. DATE 06/02/2019		TOTAL DEPTH 14125		PERF.13921 - 13970	
05	16182 X	12675	-0-	-3507 B	-0-	11942	3	733 9	N	666	706 1	214
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
THUNDERBOLT UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 289885		COMPL. DATE 01/01/2018		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13628 - 13642	
05	9765 X	9511	-0-	-254 B	-0-	8975	3	536 9	N	487	529 1	264
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
ABSOLUTE POWER UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 298341		COMPL. DATE 05/13/2024		TOTAL DEPTH 13480		PERF.13176 - 13638	
05	15299 X	15299	-0-	-0- B	-0-	14781	3	518 9	N	471	533 1	179
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

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	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	0	X	13712	-0-	13712 B	-30831	938 1	10323	2	N	2228	2168	1	239
							2451 9							
06	0	X	11927	-0-	11927 B	-18904	1117 1	9542	2	N	1153	1075	1	317
							1268 9							
07	0	X	11940	-0-	11940 B	-6964	1181 1	10022	2	N	670	708	1	279
							737 9							
*08	27063	X	9484	-0-	-17579 B	-6964	1059 1	7827	2	N	544	541	1	282
							598 9							
*09	26190	X	11210	-0-	-14980 B	-6964	1216 1	9309	2	N	623	544	1	361
							685 9							
*10	27063	X	9952	-0-	-17111 B	-6964	1215 1	8031	2	N	642	524	1	479
							706 9							
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 288879 COMPL. DATE 09/12/2019 TOTAL DEPTH 13736 PERF.13201 - 13246														
05	36053	X	30796	-0-	-5257 B	-0-	988 1	27874	2	N	1758	1471	1	566
							1934 9							
06	32280	X	27064	-0-	-5216 B	-0-	858 1	24581	2	N	1477	1629	1	414
							1625 9							
07	32175	X	32175	-0-	-0- B	-0-	991 1	29235	2	N	1772	1972	1	214
							1949 9							
08	31775	X	26937	-0-	-4838 B	-0-	823 1	24425	2	N	1535	1455	1	294
							1689 9							
09	31047	X	31047	-0-	-0- B	-0-	956 1	28173	2	N	1744	1641	1	397
							1918 9							
10	32178	X	30990	-0-	-1188 B	-0-	965 1	28014	2	N	1828	1569	1	656
							2011 9							
ZARVONA ENERGY LLC 950523														
FRANCES KUNKEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266499 COMPL. DATE 05/10/2012 TOTAL DEPTH 13990 PERF.13838 - 13848														
05	7657	X	6034	-0-	-1623 B	-0-	6020 3	14	9	N	13			220
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
FISTFUL OF DOLLARS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271447 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 13505 PERF.13222 - 13390														
05	11718	X	10124	-0-	-1594 B	-0-	9181 3	943	9	N	857	880	1	265
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
ELTA WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 272445 COMPL. DATE 12/03/2012 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13405 - 13462														
05	6138	X	3849	-0-	-2289 B	-0-	3392 3	457	9	N	415	350	1	474
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

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	38967 X	37938	-0-		-1029 B	-0-		35802	3	2136	9	N	1942	1808	1			455						
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						
OUTLAW JOSEY WALES UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 274738		COMPL. DATE 07/25/2013		TOTAL DEPTH 13804		PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-						
GRAN TORINO NORTH UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 280756		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 13685		PERF.13542 - 13562			
05	0 X	-0-	-0-		-0- B	-0-						N	178	178	1			-0-						
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-						
GRAN TORINO SOUTH UNIT											WELL #:		2		RRCID -> 281036		COMPL. DATE 05/01/2014		TOTAL DEPTH 13900		PERF.13106 - 13443			
05	4981 X	4981	-0-		-0- B	-0-		4630	3	351	9	N	319	352	1			229						
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						
HIGH PLAINS DRIFTER UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 281441		COMPL. DATE 07/24/2014		TOTAL DEPTH 14171		PERF.13888 - 13944			
05	850 N	850	-0-		-0- B	-0-		850	3			N	-0-					107						
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						
FISTFUL OF DOLLARS UNIT											WELL #:		2		RRCID -> 281559		COMPL. DATE 12/02/2014		TOTAL DEPTH 14039		PERF.13310 - 13794			
05	2418 X	180	-0-		-2238 B	-0-		180	3			N	-0-					391						
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						
MAGNUM FORCE UNIT											WELL #:		1		RRCID -> 281564		COMPL. DATE 01/03/2015		TOTAL DEPTH 14053		PERF.13228 - 13588			
05	14570 X	12434	-0-		-2136 B	-0-		11773	3	661	9	N	601	711	1			286						
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						

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 281598		COMPL. DATE 09/27/2014		TOTAL DEPTH 13862 PERF.13678 - 13698							
05	74917 X	74917	-0-	-0- B	-0-	73003	3	1914	9	N	1740	1779	1				297
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
FISTFUL OF DOLLARS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 281636		COMPL. DATE 12/22/2014		TOTAL DEPTH 13346 PERF.13412 - 13754							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					31
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/18/2024																	
INVICTUS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 282104		COMPL. DATE 03/14/2014		TOTAL DEPTH 14714 PERF.13669 - 14770							
05	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-					150
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
GRAN TORINO SOUTH UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 283090		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 13792 PERF.13550 - 14098							
05	7936 X	7309	-0-	-627 B	-0-	6772	3	537	9	N	488	525	1				292
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
SPACE COWBOYS UNIT		WELL #:		2		RRCID -> 283571		COMPL. DATE 04/11/2025		TOTAL DEPTH 13640 PERF.13376 - 13382							
05	55212 X	55212	-0-	-0- B	-0-	48534	3	6678	9	N	6071	6210	1				242
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

BEECH GROVE (WOODBINE)														CNTY: JASPER	
ZARVONA ENERGY LLC															
MYSTIC RIVER UNIT															
				//CONT.//	06762 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	950523										
				WELL #:	1	RRCID -> 284513			COMPL. DATE 06/11/2014			TOTAL DEPTH 13970 PERF.13357 - 13796			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		8494 X	7631	-0-	-863 B	-0-	7108 3	523 9	N	475	532 1			221	
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	
GRAN TORINO NORTH UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 290664			COMPL. DATE 10/02/2020			TOTAL DEPTH 13737 PERF.13080 - 13518			
05		17577 X	16205	-0-	-1372 B	-0-	15504 3	701 9	N	637	730 1			214	
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	
BELINDA (YEGUA 4700 SAND)														CNTY: TYLER	
TC OIL AND GAS, LLC															
RICE															
				WELL #:	1	RRCID -> 276556			COMPL. DATE 03/15/2013			TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4949 - 4952			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BEMUS (6300)														CNTY: WHARTON	
AMRWR, LLC															
BEMUS															
				WELL #:	1	RRCID -> 247216			COMPL. DATE 12/20/2006			TOTAL DEPTH 6737 PERF. 6620 - 6624			
05		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
BENDER (Y-2)														CNTY: MONTGOMERY	
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC															
BENDER ESTATE A															
				WELL #:	1 U	RRCID -> 032164			COMPL. DATE 01/19/1964			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5940 - 5942			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
HILLIARD Y-2 GAS UNIT				WELL #:	2 U	RRCID -> 035313			COMPL. DATE 02/03/1965			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5958 - 5961			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

BENDER (Y-2)														
HILLIARD-BENDER ENERGY, LLC														
TYRA, LEWIS														
WELL #: 1 RRCID -> 131960 COMPL. DATE 07/20/1991 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 3955 - 3965														
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BERNARD, EAST (7700)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CLARK														
WELL #: 1 RRCID -> 161819 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 13201 PERF. 8190 - 8530														
05	1705 N	947	-0-	-758	-0-	60	1	880	2	Y	6	6	1	89
06	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	105	1	1444	2	Y	10	8	1	91
07	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	137	1	1506	2	Y	12	13	1	90
08	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	101	1	1159	2	Y	11	10	1	91
09	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	126	1	1471	2	Y	12	10	1	93
10	1643 N	1562	-0-	-81	-0-	125	1	1419	2	Y	16	15	1	94
CLARK														
WELL #: 2 RRCID -> 173290 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8801 PERF. 8227 - 8277														
05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	9	1	125	2	Y	1	2	1	85
06	6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-	1	1	84
07	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	6	2			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
HOME PETROLEUM CORP.														
WALLACE, A. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 005216 COMPL. DATE 01/29/1960 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7586 - 7599														
05	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	1060	2			N	-0-			59
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	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														
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			6
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	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														
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERNARD, EAST (7700)															//CONT.// 07301 747					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 CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE												
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-		1241	2				Y		-0-							9												
06	990	N	881	-0-	-109	-0-		881	2				Y		-0-							9												
07	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-							Y		-0-			1	1			8												
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-							Y		-0-							8												
09	870	N	-0-	-0-	-870	-0-							Y		-0-							8												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y		-0-	NO RPT						8												

LEVERIDGE, W.C. ET UX															WELL #: 4					RRCID -> 138437					COMPL. DATE 05/28/1991					TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8135 - 8161				
05	3038	N	2427	-0-	-611	-0-		2427	2				N		-0-							-0-												
06	2310	N	2083	-0-	-227	-0-		2083	2				N		-0-							-0-												
07	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-							N		50			50	1			-0-												
08	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-							N		-0-							-0-												
09	2070	N	-0-	-0-	-2070	-0-							N		-0-							-0-												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		-0-	NO RPT						-0-												

LEVERIDGE, W. C. ET UX -B-															WELL #: 6					RRCID -> 146881					COMPL. DATE 09/24/1993					TOTAL DEPTH 8290 PERF. 7867 - 7887				
05	899	N	806	-0-	-93	-0-		806	2				N		-0-							-0-												
06	780	N	603	-0-	-177	-0-		603	2				N		-0-							-0-												
07	651	N	-0-	-0-	-651	-0-							N		55			55	1			-0-												
08	806	N	-0-	-0-	-806	-0-							N		-0-							-0-												
09	600	N	-0-	-0-	-600	-0-							N		-0-							-0-												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		-0-	NO RPT						-0-												

DORRIS, M. LEVERIDGE UNIT 1															WELL #: 1 A					RRCID -> 151523					COMPL. DATE 10/09/1994					TOTAL DEPTH 8218 PERF. 7775 - 7892				
05	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-		1764	2				N		-0-							-0-												
06	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-		1706	2				N		-0-							-0-												
07	1488	N	-0-	-0-	-1488	-0-							N		-0-							-0-												
08	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-							N		-0-							-0-												
09	1710	N	-0-	-0-	-1710	-0-							N		-0-							-0-												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		-0-	NO RPT						-0-												

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'A'															WELL #: 5					RRCID -> 172310					COMPL. DATE 12/20/1998					TOTAL DEPTH 8562 PERF. 7880 - 7895				
05	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-		2023	2				N		-0-							-0-												
06	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-		1819	2				N		-0-							-0-												
07	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-							N		47			47	1			-0-												
08	1705	N	-0-	-0-	-1705	-0-							N		-0-							-0-												
09	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-							N		-0-							-0-												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		-0-	NO RPT						-0-												

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'															WELL #: 7					RRCID -> 177195					COMPL. DATE 10/29/1999					TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7934 - 7956				
05	1085	N	851	-0-	-234	-0-		851	2				N		-0-							-0-												
06	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-		1137	2				N		-0-							-0-												
07	992	N	-0-	-0-	-992	-0-							N		23			23	1			-0-												
08	837	N	-0-	-0-	-837	-0-							N		-0-							-0-												
09	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-							N		-0-							-0-												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		-0-	NO RPT						-0-												

LEVERIDGE, W. C. ET UX 'C'															WELL #: 10					RRCID -> 186143					COMPL. DATE 09/05/2001					TOTAL DEPTH 8693 PERF. 8235 - 8247				
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-		201	2				N		-0-							1												
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-		165	2				N		-0-							1												
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N		-0-							1												
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-							N		-0-							1												
09	30	N	-0-	-0-	-30	-0-							N		-0-							1												
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		-0-	NO RPT						1												

OIL AND GAS DIVISION

BERNARD, EAST (7700)		//CONT.//		07301 747	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON					
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP				531085										
JANIK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	080694	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL	DEPTH	8112	PERF. 7708 - 7723		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	122 7		-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		
05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	20 1	1741 2	N		58				139
06	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	64 9	1696 2	N		5				144
07	465 N	247	-0-	-218	-0-	19 1	242 2	N		-0-				144
08	465 N	2	-0-	-463	-0-	6 9	1 2	N		-0-				144
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-	5 1		N		-0-				144
10	248 N	6	-0-	-242	-0-	1 1	2 2	N		2				146
						2 9								
OMEGA ENERGY, LLC		622657		RRCID ->		085303	COMPL. DATE	10/21/1980	TOTAL	DEPTH	8039	PERF. 7545 - 7871		
ANGELO UNIT		WELL #:												
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				57
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
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
XOG OPERATING LLC		945921		RRCID ->		118046	COMPL. DATE	08/14/1985	TOTAL	DEPTH	8016	PERF. 7416 - 7432		
GILBERT		WELL #:		3										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/03/2025														
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

BERNARD, W. (CLODINE) URBAN OIL & GAS GROUP, LLC DUNCAN, F. B.			//CONT.//		07307 250 879035	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON								
			WELL #:		1	RRCID ->	005248	COMPL. DATE	05/16/1997	TOTAL	DEPTH	7138	PERF.	7060	-	7074			
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERNARD, W. (COOK MT. 7800) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHINGTON "B"					07307 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON								
			WELL #:		9	RRCID ->	253402	COMPL. DATE	04/08/2018	TOTAL	DEPTH	12407	PERF.	7832	-	7957			
05	992	N	378	-0-	-0-	-614	-0-	378	2				N	-0-					152
06	900	N	-0-	-0-	-0-	-900	-0-						N	-0-					152
07	961	N	-0-	-0-	-0-	-961	-0-						N	-0-					152
08	372	N	-0-	-0-	-0-	-372	-0-						N	-0-					152
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					152

BERNARD, W. (D-Y 6700) XOG OPERATING LLC WINTERMANN -B-					07307 400 945921	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON								
			WELL #:		4	RRCID ->	133236	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL	DEPTH	7900	PERF.	6710	-	6712			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/07/2025																

BERNARD, W. (YEGUA 7120) AMRW, LLC JACOB'S WELL					07307 732 102699	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON								
			WELL #:		2	RRCID ->	254236	COMPL. DATE	11/01/2009	TOTAL	DEPTH	7135	PERF.	7042	-	7060			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BERNARD, W. (YEGUA 7150) XOG OPERATING LLC WINTERMANN -B-					07307 733 945921	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON								
			WELL #:		5	RRCID ->	134383	COMPL. DATE	04/02/1990	TOTAL	DEPTH	7968	PERF.	7148	-	7153			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2025																

M O			GAS PROD		INJECT. (I) GAS LIFT(L)		MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-) UNDERAGE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * DISPOSITIONS AMT CODE		EOM BALANCE	
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	21				
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	21				
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	21				
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	21				
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO	RPT	21				
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	54

[illegible]

WINTERMANN "C"		WELL #:	4	RRCID -> 138145	COMPL. DATE 04/18/1991	TOTAL DEPTH 7831	PERF. 7017 - 7022
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		06/03/2025					

BERNARD, W. (7650) HILCORP ENERGY COMPANY NORTHINGTON										07307 960 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 2										RRCID -> 206064	COMPL. DATE 12/21/2006	TOTAL DEPTH 8060	PERF. 6964	-	7034	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
BERNARD, W. (7700) SANDEL OPERATING COMPANY WESTMORELAND										07307 969 747534	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 234939	COMPL. DATE 02/26/2008	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7974	-	7984	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BERNARD, W. (7850) SANDEL OPERATING COMPANY DUNCAN										07307 975 747534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 171657	COMPL. DATE 12/15/1998	TOTAL DEPTH 8220	PERF. 7938	-	8020	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
10	0 X	-0-	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
BESSMAY (WILCOX CONS) PROLINE ENERGY RESOURCES INC VASTAR-TEMPLE INLAND										07479 240 681327	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JASPER			
WELL #: 1										RRCID -> 179985	COMPL. DATE 12/28/2002	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504	-	10676	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				227
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				235
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				243
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				251
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8				259
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				211
VASTAR-TEMPLE INLAND										WELL #: 1	RRCID -> 179987	COMPL. DATE 04/30/2000	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10504	-	10548
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BESSMAY (WILCOX CONS)			//CONT.// 07479 240			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC			//CONT.// 681327																
VASTAR-TEMPLE INLAND			WELL #: 1			RRCID -> 180816			COMPL. DATE 08/14/2000			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10852 - 10894							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
VASTAR BONNER					WELL #: 1			RRCID -> 252001			COMPL. DATE 11/02/2007			TOTAL DEPTH 19458 PERF.11532 - 11540					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8					400	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					400	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					384	
BP-STOCKSTILL					WELL #: 1			RRCID -> 254768			COMPL. DATE 08/24/2009			TOTAL DEPTH 12650 PERF.10477 - 10513					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	180	177	1			80	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	176	184	1	3	8	69	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	138	183	1			24	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	77					101	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	249	318	1			32	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					107	
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					134	
LAZARUS					WELL #: 1			RRCID -> 183857			COMPL. DATE 06/04/2001			TOTAL DEPTH 12987 PERF. 6904 - 6933					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
07	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					44	
SCHULTZ, HERMAN					WELL #: 1			RRCID -> 209235			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 7110 - 7137					
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 04/28/2025																			

BIG -A- TAYLOR											CNTY: BURLESON										
IRON RIDGE OPERATING, LLC																					
HARRIS UNIT																					
//CONT.// 07728 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY																					
102406																					
WELL #: 2											RRCID -> 098873	COMPL. DATE 04/08/1982	TOTAL DEPTH 7450	PERF. 7283	-	7304					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM		
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					14			
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					14			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC											521544										
DALE UNIT											WELL #: 1					RRCID -> 095720	COMPL. DATE 10/01/1981	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 7025	-	7045
05	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2				N	-0-					37			
06	360 N	175	-0-	-185	-0-	-0-	175	2				N	-0-					37			
07	191 N	191	-0-	-0-	-0-	-0-	191	2				N	-0-					37			
08	188 N	188	-0-	-0-	-0-	-0-	188	2				N	-0-					37			
09	185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2				N	-0-					37			
10	186 N	145	-0-	-41	-0-	-0-	145	2				N	-0-					37			
BRACEWELL											WELL #: 1					RRCID -> 095909	COMPL. DATE 08/18/1981	TOTAL DEPTH 9495	PERF. 6978	-	6996
05	958 N	958	-0-	-0-	-0-	-0-	958	2				N	-0-					80			
06	917 N	917	-0-	-0-	-0-	-0-	917	2				N	-0-					80			
07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932	2				N	-0-					80			
08	930 N	906	-0-	-24	-0-	-0-	906	2				N	-0-					80			
09	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	925	2				N	-0-					80			
10	965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	965	2				N	-0-					80			
MASON											WELL #: N 1					RRCID -> 101596	COMPL. DATE 06/23/1982	TOTAL DEPTH 7608	PERF. 7454	-	7476
05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	2				N	-0-					91			
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	-0-	392	2				N	-0-					91			
07	496 N	398	-0-	-98	-0-	-0-	398	2				N	-0-					91			
08	434 N	397	-0-	-37	-0-	-0-	397	2				N	-0-					91			
09	390 N	335	-0-	-55	-0-	-0-	335	2				N	-0-					91			
10	403 N	379	-0-	-24	-0-	-0-	379	2				N	-0-					91			
MINNIE											WELL #: 1					RRCID -> 113390	COMPL. DATE 09/18/1984	TOTAL DEPTH 9275	PERF. 6827	-	6856
05	124 N	88	-0-	-36	-0-	-0-	88	2				N	-0-					23			
06	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	107	2				N	-0-					23			
07	93 N	40	-0-	-53	-0-	-0-	40	2				N	-0-					23			
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2				N	-0-					23			
09	120 N	57	-0-	-63	-0-	-0-	57	2				N	-0-					23			
10	54 N	54	-0-	-0-	-0-	-0-	54	2				N	-0-					23			
RUTH UNIT											WELL #: 1					RRCID -> 281048	COMPL. DATE 02/05/2016	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 7094	-	7160
05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	-0-	363	2				N	-0-					109			
06	333 N	333	-0-	-0-	-0-	-0-	333	2				N	-0-					109			
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	-0-	337	2				N	-0-					109			
08	248 N	206	-0-	-42	-0-	-0-	206	2				N	-0-					109			
09	330 N	330	-0-	-0-	-0-	-0-	330	2				N	-0-					109			
10	327 N	327	-0-	-0-	-0-	-0-	327	2				N	-0-					109			

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON										
MAYJAC I, LLC				536431															
YEGUA HILLS DEVELOPMENT		WELL #:		1	RRCID -> 101168		COMPL. DATE 06/23/1982		TOTAL	DEPTH	9848	PERF. 7280 - 7308							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1986	1	1	9	N	1						90	
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	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC.				593635															
JACKSON				WELL #:		1A	RRCID -> 103813		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL	DEPTH	6987	PERF. 6894 - 6909					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						278	
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	
NITRO OIL & GAS, LLC				611014															
BLINKA-POEHL				WELL #:		1	RRCID -> 160840		COMPL. DATE 10/03/1996		TOTAL	DEPTH	9369	PERF. 6970 - 6980					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						48	
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	
OGDEN RESOURCES CORPORATION				618970															
KNESEK				WELL #:		1	RRCID -> 101397		COMPL. DATE 07/15/1982		TOTAL	DEPTH	9180	PERF. 6792 - 6808					
05	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	2777	2			N	-0-						180	
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	
PAIGE				WELL #:		2	RRCID -> 103965		COMPL. DATE 01/18/1983		TOTAL	DEPTH	7143	PERF. 7035 - 7052					
05	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	2681	2	8	9	N	7						107	
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	
KNESEK, MARTIN				WELL #:		2	RRCID -> 105146		COMPL. DATE 04/08/1983		TOTAL	DEPTH	7050	PERF. 6836 - 6851					
05	2046	N	1501	-0-	-545	-0-	1500	2	1	9	N	1						166	
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	

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON								
OGDEN RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		618970														
KNESEK, E.J.		WELL #:		1		RRCID -> 105378		COMPL. DATE 04/22/1983		TOTAL DEPTH 7030		PERF. 6824 - 6842						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
10	14B2	EXT	181	-0-	-0-	181	181		181	2		N	-0-					2

OPPERMAN, JIMMY		WELL #:		1		RRCID -> 140634		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9342		PERF. 6968 - 6980						
05	1023		938	-0-	-0-	-85	-0-	938	2			N	-0-					23
06	85		85	-0-	-0-	-0-	-0-	82	2		3 9	N	3		3 8			23
07	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/10/2025 - WELL PLUGGED 06/10/25																		

SRJC ENTERPRISES, LLC		810824																
KORKMAS		WELL #: A 1		RRCID -> 104088		COMPL. DATE 01/25/1983		TOTAL DEPTH 7017		PERF. 6865 - 6875								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ONDRASEK UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 109813		COMPL. DATE 03/10/1984		TOTAL DEPTH 8865		PERF. 6510 - 6530						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					129

JOCK EWING		WELL #:		2		RRCID -> 112576		COMPL. DATE 08/09/1984		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 7105 - 7115						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444																
SEE, JOHN		WELL #: 2 B		RRCID -> 096833		COMPL. DATE 11/04/1981		TOTAL DEPTH 9686		PERF. 7315 - 7346								
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

BIG -A- TAYLOR		//CONT.//		07728 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444												
KNESEK, E. UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 155953		COMPL. DATE 08/10/1995		TOTAL DEPTH 11141 PERF. 6669 - 6680							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					13
BIG BOGGY CREEK (TM5)				07762 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA							
AMRWR, LLC				102699												
RIO RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 255505		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11510 - 11532							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PERMIAN NATURAL RESOURCES				655818												
BURKHART		WELL #:		1	RRCID -> 175344		COMPL. DATE 11/16/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF.11169 - 11190							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					204
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					204
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					204
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					204
SILVIO B, LLC				781986												
RIO RANCH		WELL #:		2	RRCID -> 268047		COMPL. DATE 05/13/2011		TOTAL DEPTH 13030 PERF.12166 - 12202							
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
BIG CREEK				07808 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: FORT BEND							
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY				350200												
DAVIS, T. W.		WELL #:		255	RRCID -> 245425		COMPL. DATE 12/11/2008		TOTAL DEPTH 3696 PERF. 3276 - 3278							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		251	RRCID -> 250689		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 3869 PERF. 3784 - 3794							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

BIG CREEK		//CONT.//		07808 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: FORT BEND											
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY		//CONT.//		350200														
DAVIS, T. W.		WELL #:		298	RRCID ->	284267	COMPL. DATE	02/19/2018	TOTAL DEPTH	3571	PERF. 3308 - 3328							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
DAVIS, T. W.		WELL #:		304R	RRCID ->	288387	COMPL. DATE	12/14/2019	TOTAL DEPTH	3484	PERF. 2200 - 2214							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BIG HILL (DISCORBIS B)		07884 027		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON										
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																
MCLEAN UNIT 3		WELL #:		3	RRCID ->	294752	COMPL. DATE	01/19/2023	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5914 - 5928							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	3					92
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					92
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					94
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					94
BIG HILL (FRIO A)		07884 054		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																
MARRS MCLEAN		WELL #:		1	RRCID ->	247933	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7716	PERF. 7080 - 7083							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BIG HILL (FRIO A 10,200)		07884 108		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON										
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																
FRIENDSHIP		WELL #:		2	RRCID ->	233357	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	10300	PERF.10046 - 10050							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BIG HILL (FRIO 10,100)		07884 243		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: JEFFERSON										
MAGNUM PRODUCING, LP		521516																
FRIENDSHIP		WELL #:		5	RRCID ->	223401	COMPL. DATE	03/21/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.10075 - 10128							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BIG HILL (FRIO 10,400)									
PETROTEX ENGINEERING COMPANY									
HMC/HNG CROW									
		07884 297		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
		660213							
WELL #:		1		RRCID -> 141551		COMPL. DATE 07/29/1992		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10402 - 0	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 05/22/2025									
EOM BALANCE									
-0-									
BIG HILL (MARGINULINA)									
CHAIN OIL & GAS, INC.									
ANDERSON ESTATE									
		07884 432		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
		142250							
WELL #:		1		RRCID -> 117529		COMPL. DATE 05/08/1985		TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7633 - 7677	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 11/01/2013									
MAGNUM PRODUCING, LP									
MARRS MCLEAN UNIT									
		521516							
WELL #:		1		RRCID -> 253427		COMPL. DATE 09/30/2009		TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6484 - 6487	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
PETROTEX ENGINEERING COMPANY									
DAVIDSON, W. S. -A-									
		660213							
WELL #:		7		RRCID -> 089258		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7988 - 8017	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED 05/08/2025									
BIG HILL (NONION STRUMA SD.)									
PETROTEX ENGINEERING COMPANY									
HMC/HNG CROW									
		07884 765		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
		660213							
WELL #:		1		RRCID -> 115113		COMPL. DATE 10/19/1984		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10552 - 10567	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
BIG HILL, NW. (HACKBERRY, LOWER)									
S & S OPERATING COMPANY, INC.									
PETKOVSEK, LOLIA O. ET AL									
		07888 710		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
		741047							
WELL #:		1		RRCID -> 243665		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 10422 PERF.10184 - 10202	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			44
VASTAR 2A UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 163461	COMPL. DATE 07/23/2008	TOTAL DEPTH 10619	PERF.12120 - 12195	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	377			-0-
VASTAR 1A UNIT			WELL #: 2	RRCID -> 194904	COMPL. DATE 11/29/2004	TOTAL DEPTH 11562	PERF.11364 - 11374	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BIG THICKET (UPPER YEGUA EY)														
SOUTHCOST PRODUCTION INC														
VASTAR 2A UNIT														
				//CONT.//	08054 465	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ORANGE		
				//CONT.//	803257									
				WELL #:	2	RRCID -> 215902			COMPL. DATE 02/06/2006			TOTAL DEPTH 10499 PERF.11464 - 11502		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
BILOXI (12200 SAND)														
84 ENERGY LLC														
GRAY, JAMES														
				WELL #:	1	RRCID -> 252150			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 13800 PERF.12424 - 12454		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
BLACK OWL (YEGUA 8300)														
ATLAS OPERATING LLC														
ADAMCIK														
				WELL #:	1	RRCID -> 271133			COMPL. DATE 08/30/2013			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8925 - 8945		
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2				150
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	NO RPT	-0-	-12	-0-			N	NO RPT				160
BLACK OWL (YEGUA 9200)														
ENPOWER RESOURCES INC.														
DUNPHY														
				WELL #:	1	RRCID -> 263215			COMPL. DATE 04/28/2011			TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8544 - 8554		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				132
BLEIBLERVILLE (WILCOX 9540)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
SCHROEDER, A.														
				WELL #:	1	RRCID -> 172789			COMPL. DATE 12/23/1998			TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9546 - 9556		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
SCHROEDER, E.														
				WELL #:	1D	RRCID -> 180254			COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 5122 - 5134		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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					
CNTY: AUSTIN																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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					
CNTY: MATAGORDA																
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLESSING (F-6)																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																
BLESSING PIERCE (-S- UNIT)																
					08871 160	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					412178											
WELL #:					83	RRCID -> 175345					COMPL. DATE 03/01/2008					
											TOTAL DEPTH 8500					
											PERF. 2298 - 2312					
CNTY: MATAGORDA																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BLESSING (F-14)																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																
HEFFELFINGER (F-14)																
					08871 370	ASSOCIATED					CAPACITY					
					412178											
WELL #:					2	RRCID -> 174344					COMPL. DATE 09/10/1999					
											TOTAL DEPTH 9672					
											PERF. 8068 - 8071					
CNTY: MATAGORDA																
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	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-			-0-
BLESSING, NORTH (FRI0)																
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC.																
BLESSING -S-																
					08873 400	NON-ASSOCIATED					ONE WELL					
					412178											
WELL #:					18 J	RRCID -> 133772					COMPL. DATE 02/15/1990					
											TOTAL DEPTH 8250					
											PERF. 6929 - 6935					
CNTY: MATAGORDA																
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLISS, W. (YEGUA A) PALEO OIL COMPANY LLC LITTLE EXUMA				08888 900 635131 WELL #: 01	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALKER			
				RRCID -> 284581	COMPL. DATE 10/04/2022	TOTAL DEPTH 4800	PERF. 3307	-	3918	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LITTLE EXUMA				WELL #: 2	RRCID -> 296127	COMPL. DATE 08/04/2022	TOTAL DEPTH 3463	PERF. 3368	-	3371
05	818 N	383	-0-	-435	-0-	383	2			-0-
06	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			-0-
07	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625	2			-0-
08	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			-0-
*09	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SAWBUCK				WELL #: 1	RRCID -> 296576	COMPL. DATE 01/27/2023	TOTAL DEPTH 3610	PERF. 3424	-	3426
05	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	4111	2			-0-
06	DELQ PR	1042	-0-	1042	1042	1042	2			-0-
07	6382 X	5340	-0-	-1042	-0-	5340	2			-0-
08	7721 X	7721	-0-	-0-	-0-	7721	2			-0-
09	4320 X	3853	-0-	-467	-0-	3853	2			-0-
10	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					-0-
BLOCK 23-L (LH-0) ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC S.T. 23-L N/2 SW/4				09323 200 251858 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
				RRCID -> 271916	COMPL. DATE 10/21/2013	TOTAL DEPTH 13698	PERF.11568	-	11580	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BLOCK 23L (LH-13) ENERGY XXI TEXAS ONSHORE, LLC S.T. 23-L N/2 SW/4				09323 500 251858 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JEFFERSON			
				RRCID -> 271503	COMPL. DATE 05/25/2013	TOTAL DEPTH 13698	PERF.11898	-	11928	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
LLOG EXPLORATION TEXAS, L.P. S.T. 23-L N/2 SW/4				504594 WELL #: 1	RRCID -> 246589	COMPL. DATE 04/06/2008	TOTAL DEPTH 13698	PERF.12972	-	13022
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 1		RRCID -> 073071		COMPL. DATE 01/17/1976		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8861 - 8876	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 7		RRCID -> 104475		COMPL. DATE 12/22/1983		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9282 - 9292	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
STATE TRACT 98-L		WELL #: 8		RRCID -> 125715		COMPL. DATE 10/07/1987		TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9903 - 9912	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	114495				-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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLOCK 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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BLOCK 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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ST 369 L NE/4			WELL #:		3		RRCID -> 206394		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 7665	
											PERF. 5312 - 5320	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 369-L N/2 SE/4			WELL #:		5		RRCID -> 235388		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 6776	
											PERF. 6037 - 6043	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 369-L NE/4			WELL #:		4U		RRCID -> 251454		COMPL. DATE 02/14/2008		TOTAL DEPTH 8071	
											PERF. 5514 - 5520	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	64174				N	NO RPT		-0-
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-

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

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

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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:		5		RRCID -> 262240		COMPL. DATE 11/20/2010		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 5790 - 5796		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 369-L N/2 SE/4				WELL #:		5		RRCID -> 233351		COMPL. DATE 10/16/2007		TOTAL DEPTH 6776		PERF. 6118 - 6122		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BLOCK 367-L (7500) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. STATE TRACT 367				09580 500 130342	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
WELL #: 4				RRCID -> 142136	COMPL. DATE 04/03/1992	TOTAL DEPTH 8475	PERF. 8246	-	8257								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUE MARSH (YEGUA 6600) INDIAN EXPLORATION, INC. KURTH, J. H. JR.				09860 845 423771	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON								
WELL #: 4 C				RRCID -> 076976	COMPL. DATE 06/01/1978	TOTAL DEPTH 6851	PERF. 6605	-	6612								
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUE MARSH (YEGUA 6700) INDIAN EXPLORATION, INC. YEGUA GAS UNIT				09860 900 423771	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NEWTON								
WELL #: 1				RRCID -> 032765	COMPL. DATE 11/19/1977	TOTAL DEPTH 7613	PERF. 5055	-	5085								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BLUE RIDGE (FRIO 1) KEBO OIL & GAS, INC. LEHMAN				09880 166 453170	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND								
WELL #: 1				RRCID -> 298184	COMPL. DATE 10/06/2023	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 4222	-	4224								
05	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT				09962 500 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
WELL #: 1				RRCID -> 209048	COMPL. DATE 07/02/2005	TOTAL DEPTH 17000	PERF. 15930	-	16662								
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	9 1	27 2	Y		-0-							-0-
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-
KOONCE GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 209742	COMPL. DATE 03/09/2017	TOTAL DEPTH 17000	PERF. 15398	-	15415							
05	1457 N	1372	-0-	-85	-0-	347 1	1025 2	Y		-0-							3
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

BOB ALEXANDER (MASSIVE WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. KOONCE GAS UNIT											//CONT.// 09962 500 //CONT.// 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
											WELL #: 3		RRCID -> 212055		COMPL. DATE 04/13/2005		TOTAL DEPTH 17236		PERF.15936 - 17150	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	361	2	Y	-0-			22					
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	283	2	Y	-0-			22					
07	434 N	384	-0-	-50	-0-	-0-	76	1	308	2	Y	-0-			22					
08	465 N	388	-0-	-77	-0-	-0-	86	1	299	2	Y	3			25					
							3	9												
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	-0-	78	1	184	2	Y	1			26					
							1	9												
10	372 N	321	-0-	-51	-0-	-0-	78	1	243	2	Y	-0-			26					
KOONCE GAS UNIT											WELL #: 4		RRCID -> 214666		COMPL. DATE 10/26/2005		TOTAL DEPTH 17300		PERF.16027 - 16736	
05	3100 X	1050	-0-	-2050	-0-	-0-	265	1	783	2	Y	2			62					
							2	9												
06	2880 X	794	-0-	-2086	-0-	-0-	182	1	611	2	Y	1			63					
							1	9												
07	2976 X	740	-0-	-2236	-0-	-0-	147	1	593	2	Y	-0-			63					
08	2790 X	891	-0-	-1899	-0-	-0-	198	1	692	2	Y	1			64					
							1	9												
09	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	296	1	699	2	Y	10			74					
							11	9												
10	744 N	703	-0-	-41	-0-	-0-	296	1	407	2	Y	-0-			74					
CORMAN-HUDGINS											WELL #: 3		RRCID -> 216197		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 17316		PERF.14819 - 15491	
05	522 N	522	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	390	2	Y	-0-			-0-					
06	584 N	584	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	450	2	Y	-0-			-0-					
07	676 N	676	-0-	-0-	-0-	-0-	134	1	542	2	Y	-0-			-0-					
08	499 N	499	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	388	2	Y	-0-			-0-					
09	570 N	295	-0-	-275	-0-	-0-	88	1	207	2	Y	-0-			-0-					
10	682 N	319	-0-	-363	-0-	-0-	88	1	231	2	Y	-0-			-0-					
CORMAN-HUDGINS											WELL #: 2		RRCID -> 216461		COMPL. DATE 09/30/2005		TOTAL DEPTH 17259		PERF.15898 - 16746	
05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	-0-	214	1	631	2	Y	-0-			28					
06	719 N	719	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	553	2	Y	1			29					
							1	9												
07	744 N	669	-0-	-75	-0-	-0-	133	1	536	2	Y	-0-			29					
08	775 N	639	-0-	-136	-0-	-0-	142	1	495	2	Y	2			31					
							2	9												
09	720 N	532	-0-	-188	-0-	-0-	157	1	372	2	Y	3			34					
							3	9												
10	682 N	585	-0-	-97	-0-	-0-	157	1	427	2	Y	1			35					
							1	9												
KOONCE GAS UNIT											WELL #: 5		RRCID -> 216466		COMPL. DATE 04/06/2006		TOTAL DEPTH 17424		PERF.14479 - 17008	
05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	409	2	Y	-0-			17					
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	-0-	121	1	404	2	Y	-0-			17					
07	666 N	666	-0-	-0-	-0-	-0-	132	1	534	2	Y	-0-			17					
08	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	387	2	Y	-0-			17					
09	540 N	377	-0-	-163	-0-	-0-	112	1	265	2	Y	-0-			17					
10	620 N	416	-0-	-204	-0-	-0-	112	1	304	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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 08/26/2025																

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
QUINN A-195 WELL #: 1 RRCID -> 263932 COMPL. DATE 06/27/2022 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12802 - 12890

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	8060 X	7896	-0-	-164	-0-	310	1	7282	2	N	276	365	1			203
06	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	304	9	7272	2	N	282	363	1			122
07	9780 X	9780	-0-	-0-	-0-	300	1	8971	2	N	326	358	1			90
08	9551 X	9551	-0-	-0-	-0-	310	9	8493	2	N	271	178	1			183
09	8270 X	8270	-0-	-0-	-0-	450	1	7136	2	N	213	176	1			220
10	9765 X	8268	-0-	-1497	-0-	359	9	7067	2	N	246	348	1			118
						760	1									
						298	9									
						900	1									
						234	9									
						930	1									
						271	9									

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

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

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	138	1			25
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

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

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

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BON WEIR (11,100)				10385 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: NEWTON					
PRIME OPERATING COMPANY				677770												
KUHNERT				WELL #: 1	RRCID -> 166148	COMPL. DATE 11/05/1997	TOTAL DEPTH 11962	PERF.11148	-	11176						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS (4050)				10509 146	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
WINTERMAN -A-				WELL #: 3 C	RRCID -> 127104	COMPL. DATE 04/08/1988	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 4013	-	4019						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS (4800)				10509 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
MOSAIC OIL LLC				589978												
SCHOENFIELD, TED				WELL #: 1	RRCID -> 158752	COMPL. DATE 05/02/1996	TOTAL DEPTH 5475	PERF. 4742	-	4764						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BONUS (WILCOX, LOWER 12550)				10509 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
WINTERMANN				WELL #: 1	RRCID -> 100237	COMPL. DATE 03/21/1982	TOTAL DEPTH 13039	PERF.12510	-	12536						
05	1333 X	185	-0-	-1148	-0-	11	1	174	2	Y	-0-					189
06	720 X	11	-0-	-709	-0-	11	1			Y	-0-					189
07	744 X	219	-0-	-525	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					189
08	186 N	105	-0-	-81	-0-	9	1	96	2	Y	-0-					189
*09	481 N	481	-0-	-0-	-0-	9	1	444	2	Y	25					214
						28	9									
*10	217 N	170	-0-	-47	-0-	11	1	159	2	Y	-0-					256

BONUS (WILCOX, LOWER 12550)				//CONT.//	10509 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				//CONT.//	681327														
WINTERMANN				WELL #:	7	RRCID -> 201733		COMPL. DATE 08/14/2004		TOTAL	DEPTH 12755	PERF.12126 - 12670							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT		CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1116 X	21	-0-	-1095	-0-		12	1	9	2	Y		-0-					5	
06	1080 X	12	-0-	-1068	-0-		12	1			Y		-0-					5	
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-		12	1	5029	2	Y		5					10	
							6	9											
08	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-		12	1	2312	2	Y		-0-					10	
*09	37 X	37	-0-	-0-	-0-		12	1	25	2	Y		-0-					10	
*10	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-		13	1	3854	2	Y		-0-					86	

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
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				Y	-0-				1
06	174 N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
07	395 N	395	-0-	-0-	-0-	51	1	344	2	Y	-0-	1	1	-0-
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	24	1	151	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
09	180 N	180	-0-	-0-	-0-	24	1	155	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
10	93 N	31	-0-	-62	-0-	4	1	27	2	Y	-0-			-0-

KRENEK				WELL #:	1T	RRCID -> 119425	COMPL. DATE 02/23/2013			TOTAL DEPTH	7906 PERF.	7472 -	7486
05	1302 #	262	-0-	-1040	-0-	14	1	248	2	Y	-0-		5
06	1397 R	1397	-0-	-0-	-0-	76	1	1311	2	Y	9	6 1	8
						10	9						
07	2142 R	2142	-0-	-0-	-0-	277	1	1864	2	Y	1	8 1	1
						1	9						
08	1573 R	1573	-0-	-0-	-0-	217	1	1346	2	Y	9	9 1	1
						10	9						
09	652 N	652	-0-	-0-	-0-	87	1	558	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
10	527 N	435	-0-	-92	-0-	59	1	375	2	Y	1		2
						1	9						

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				
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

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	
05	12 N	5	-0-	-7	-0-	3	1	2	2	Y	-0-		-0-
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	45 N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-		3

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

KRUEGER			WELL #: 1		RRCID -> 200107		COMPL. DATE 08/29/2002		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 4902 - 4980								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

HEYNE			WELL #: 2		RRCID -> 263605		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 4665 - 7328								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-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								
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

ROCKING 'M'			WELL #: 3		RRCID -> 265697		COMPL. DATE 05/15/2012		TOTAL DEPTH 12800		PERF. 7009 - 7131								
05	527 N	-0-	-0-	-527		-0-						Y	-0-					1	
06	592 N	592	-0-	-0-		-0-		31	1	527	2	Y	31	1	1			31	
								34	9										
07	962 N	962	-0-	-0-		-0-		124	1	836	2	Y	2	3	1	1	8	29	
								2	9										
08	757 N	757	-0-	-0-		-0-		101	1	628	2	Y	25	10	1			44	
								28	9										
09	1187 N	1187	-0-	-0-		-0-		159	1	1016	2	Y	11	10	1			45	
								12	9										
10	1185 N	1185	-0-	-0-		-0-		160	1	1024	2	Y	1	43	1			2	
								1	9										

MAHALITC/HUNT			WELL #: 7		RRCID -> 286275		COMPL. DATE 09/17/2018		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 7056 - 7076								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					-0-	

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
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KRUEGER										WELL #:		3	RRCID ->	111706	COMPL. DATE	07/20/1984	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7396	-	7412
05	496	N	219	-0-	-277	-0-	11	1	207	2	Y	1						4				
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	26	1	450	2	Y	3	4	1			3					
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	109	1	735	2	Y	-0-	3	1			-0-					
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	40	1	248	2	Y	3	3	1			-0-					
09	365	N	365	-0-	-0-	-0-	49	1	312	2	Y	4	3	1			1					
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	-0-					1					
MAHALITC										WELL #:		1 C	RRCID ->	112300	COMPL. DATE	09/12/1984	TOTAL DEPTH	7912	PERF.	7364	-	7384
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-					
ANIELA, PITTS										WELL #:		3 C	RRCID ->	114063	COMPL. DATE	11/23/1984	TOTAL DEPTH	7812	PERF.	7352	-	7374
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
PITTS, ANIELA										WELL #:		5 T	RRCID ->	117106	COMPL. DATE	06/10/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7386	-	7402
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-					
PITTS, ANIELA										WELL #:		4 T	RRCID ->	118959	COMPL. DATE	10/05/1985	TOTAL DEPTH	7816	PERF.	7408	-	7425
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1					
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	12	1	207	2	Y	1	1	1			1					
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	20	1	133	2	Y	-0-	1	1			-0-					
08	88	N	88	-0-	-0-	-0-	12	1	75	2	Y	1	1	1			-0-					
09	131	N	131	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	Y	1	1	1			-0-					
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	2	Y	-0-					-0-					

BONUS, S.E. (7400)			//CONT.// 10518 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
KRENEK			WELL #: 1 C			RRCID -> 118962			COMPL. DATE 05/31/1985			TOTAL DEPTH 7906 PERF. 7370 - 7390								
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

SHIELDS					WELL #: 1			RRCID -> 119919			COMPL. DATE 01/01/1986			TOTAL DEPTH 7812 PERF. 7399 - 7419						
05	5 N	-0-	-0-		-5		-0-							Y	-0-					-0-
06	30 N	7	-0-		-23		-0-			7	2			Y	-0-					-0-
07	28 N	28	-0-		-0-		-0-			4	1	24	2	Y	-0-					-0-
08	10 N	10	-0-		-0-		-0-			1	1	9	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-

HUDGINS UNIT					WELL #: 1			RRCID -> 242374			COMPL. DATE 06/30/2008			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7182 - 7440						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							Y	-0-					-0-

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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	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								
05	3999 X	2526	-0-		-1473		-0-			130	1	2379	2	N	15					126
06	7115 X	7115	-0-		-0-		-0-			17	9	6637	2	N	83	43	1			166
07	5227 X	5227	-0-		-0-		-0-			387	1	4522	2	N	30	39	1	22	8	135
08	6283 X	6283	-0-		-0-		-0-			91	9	5336	2	N	77	45	1			167
09	5229 X	5229	-0-		-0-		-0-			672	1	4446	2	N	80	42	1			205
10	4145 X	4145	-0-		-0-		-0-			33	9	3560	2	N	25	11	1			213
										862	1									
										85	9									
										88	9									
										9										
										28	9									

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
MAHALITC/HUNT		WELL #:		4	RRCID -> 177693		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 13506		PERF.11421 - 12537	
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		103

MAHALITC/HUNT		WELL #:		6	RRCID -> 178092		COMPL. DATE 06/11/2000		TOTAL DEPTH 12800		PERF.11449 - 12341	
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-		26
06	189 N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	177 2	N	2	1 1	27
						2	9					
*07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	46	1	307 2	N	-0-	2 1	25
08	184 N	184	-0-	-0-	-0-	25	1	158 2	N	1	1 1	25
						1	9					
09	180 N	129	-0-	-51	-0-	17	1	111 2	N	1	1 1	25
						1	9					
10	93 N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78 2	N	-0-		25

MAHALITC/HUNT		WELL #:		8	RRCID -> 178174		COMPL. DATE 11/02/2004		TOTAL DEPTH 13020		PERF.11511 - 11621	
05	837 N	467	-0-	-370	-0-	23	1	424 2	N	18	181 1	92
						20	9					
06	804 N	804	-0-	-0-	-0-	43	1	732 2	N	26	6 1	112
						29	9					
07	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	205	1	1379 2	N	31	4 1	109
						34	9					
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	126	1	780 2	N	40	6 1	143
						44	9					
09	810 N	767	-0-	-43	-0-	98	1	627 2	N	38	6 1	175
						42	9					
10	839 N	839	-0-	-0-	-0-	108	1	687 2	N	40	182 1	32
						44	9					

MAHALITC/HUNT		WELL #:		3	RRCID -> 178585		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 14020		PERF.11439 - 11537	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-		6
06	336 N	336	-0-	-0-	-0-	18	1	316 2	Y	2	1 1	7
						2	9					
*07	372 N	372	-0-	-0-	-0-	48	1	323 2	Y	1	8 1	-0-
						1	9					
08	96 N	96	-0-	-0-	-0-	13	1	82 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
09	189 X	189	-0-	-0-	-0-	25	1	163 2	Y	1	1 1	-0-
						1	9					
10	341 X	166	-0-	-175	-0-	22	1	144 2	Y	-0-		-0-

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY SCHLUTER-JANSSEN				//CONT.// 10519 750 //CONT.// 386310 WELL #:	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
					RRCID -> 180229	COMPL. DATE 11/02/2000	TOTAL	DEPTH 13065	PERF.11574	-	12527				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				Y	-0-					36
06	335 N	335	-0-	-0-	-0-	18	1	304	2	Y	12	1	1		47
07	155 N	130	-0-	-25	-0-	13	9								
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	17	1	111	2	Y	2	2	1	2 8	45
09	172 N	172	-0-	-0-	-0-	2	9								
10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	13	1	83	2	Y	1	1	1		45
						1	9								
						22	1	139	2	Y	10	1	1		54
						11	9								
						18	1	117	2	Y	7	2	1		59
						8	9								

ANDERSON				WELL #:	4	RRCID -> 180390	COMPL. DATE 11/04/2000	TOTAL	DEPTH 14347	PERF.11783	-	13363			
05	2976 X	1081	-0-	-1895	-0-	53	1	974	2	Y	49				118
06	2880 X	2360	-0-	-520	-0-	54	9								
07	4329 X	4329	-0-	-0-	-0-	126	1	2156	2	Y	71	131	1		58
08	2604 X	1251	-0-	-1353	-0-	78	9								
09	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	556	1	3744	2	Y	26	13	1	19 8	52
10	2449 X	2038	-0-	-411	-0-	29	9								
						164	1	1014	2	Y	66	60	1		58
						73	9								
						258	1	1653	2	Y	58	62	1		54
						64	9								
						270	1	1724	2	Y	40	53	1		38
						44	9								

ANDERSON				WELL #:	6	RRCID -> 180715	COMPL. DATE 12/17/2000	TOTAL	DEPTH 13610	PERF.11546	-	13470			
05	2852 X	1553	-0-	-1299	-0-	78	1	1429	2	Y	42				267
06	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	46	9								
07	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	182	1	3127	2	Y	95	201	1		161
08	2852 X	1837	-0-	-1015	-0-	105	9								
09	2649 X	2649	-0-	-0-	-0-	836	1	5629	2	Y	68	19	1	20 8	190
10	3069 X	2727	-0-	-342	-0-	75	9								
						241	1	1491	2	Y	95	201	1		84
						105	9								
						346	1	2212	2	Y	83	21	1		146
						91	9								
						361	1	2308	2	Y	53	8	1		184
						58	9								

SCHLUTER-JANSSEN				WELL #:	3	RRCID -> 180812	COMPL. DATE 10/25/2000	TOTAL	DEPTH 12750	PERF.11540	-	12596			
05	648 N	648	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	8				94
06	360 N	310	-0-	-50	-0-	9	9								
*07	551 N	551	-0-	-0-	-0-	13	1	223	2	Y	67	4	1		157
08	651 N	257	-0-	-394	-0-	74	9								
09	276 X	276	-0-	-0-	-0-	70	1	474	2	Y	6	13	1		150
10	651 X	393	-0-	-258	-0-	7	9								
						33	1	207	2	Y	15	3	1		162
						17	9								
						36	1	233	2	Y	6	2	1		166
						7	9								
						37	1	236	2	Y	109	181	1		94
						120	9								

BONUS, SW. (WILCOX)		//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
DUNCAN "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180840		COMPL. DATE 12/20/2002		TOTAL	DEPTH	13555	PERF.10922 - 12478	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	434 N	160	-0-	-274	-0-	8	1	152	2	Y	-0-		41
06	365 N	365	-0-	-0-	-0-	20	1	342	2	Y	3	3 1	41
						3	9						
07	765 N	765	-0-	-0-	-0-	99	1	666	2	Y	-0-	2 1	39
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	66	1	410	2	Y	3	3 1	39
						3	9						
09	344 N	344	-0-	-0-	-0-	46	1	295	2	Y	3	3 1	39
						3	9						
10	399 N	399	-0-	-0-	-0-	54	1	345	2	Y	-0-		39
ANDERSON		WELL #:		5	RRCID -> 181702		COMPL. DATE 04/13/2007		TOTAL	DEPTH	13700	PERF.13343 - 13403	
05	1271 N	931	-0-	-340	-0-	47	1	859	2	Y	23		102
						25	9						
06	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	124	1	2130	2	Y	62	113 1	51
						68	9						
07	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	291	1	1960	2	Y	28	13 1 15 8	51
						31	9						
08	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	383	1	2370	2	Y	71	63 1	59
						78	9						
09	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	198	1	1267	2	Y	47	61 1	45
						52	9						
10	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	245	1	1565	2	Y	34	45 1	32
						37	9						
SCHLUTER- JANSSEN		WELL #:		4	RRCID -> 182284		COMPL. DATE 01/16/2001		TOTAL	DEPTH	12217	PERF.11706 - 12165	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
ROCKING "M"		WELL #:		1	RRCID -> 182414		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL	DEPTH	13600	PERF.10466 - 12548	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			5
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-
DUNCAN "A"		WELL #:		2	RRCID -> 183527		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL	DEPTH	12842	PERF.11533 - 12588	
05	310 N	126	-0-	-184	-0-	6	1	110	2	Y	9		80
						10	9						
06	372 N	372	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	17	2 1	95
						19	9						
07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	85	1	574	2	Y	20	2 1	113
						22	9						
08	479 N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	376	2	Y	38	112 1	39
						42	9						
09	362 N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	281	2	Y	34	3 1	70
						37	9						
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	45	1	286	2	Y	67	109 1	26
						74	9						

BONUS, SW. (WILCOX) HILCORP ENERGY COMPANY ROCKING "M"			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 386310 4	NON-ASSOCIATED RRCID -> 183688		CAPACITY COMPL. DATE 11/08/2006				CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 12800 PERF.11518 - 11552						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05 06	124 N 192 N	-0- 192	-0- -	-124 -	-0- -	-0- -	-0- -		10 4 9	1 1 1	178 2	Y Y	-0- 4		1 1			13 16
*07 08	234 N 62 N	234 62	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -		30 8 1 2 9	1 1 1 1 1	204 52 2	Y Y	-0- 2		3 1 1			13 14
09 10	439 N 1540 N	439 1540	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -		57 14 9 201 52 9	1 1 1 1 1 1	368 2	Y Y	13 47		3 34 1			24 38

KRUEGER			WELL #:		8	RRCID -> 186624		COMPL. DATE 09/15/2001				TOTAL DEPTH 12800 PERF.11500 - 12570						
05 06	155 N 321 N	-0- 321	-0- -	-155 -	-0- -	-0- -	-0- -		18 2 9	1 1 1	301 2	Y Y	-0- 2		1 1			1 2
07 08	156 N 146 N	156 146	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -		20 20 1 1 9	1 1 1 1 1	136 125 2	Y Y	-0- 1		2 1 1			-0- -0-
09 10	73 N 138 N	73 138	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -	-0- -		10 1 9 17 15 9	1 1 1 1 1 1	62 2	Y Y	1 14		1 1			-0- 14

DUNCAN "A"			WELL #:		7	RRCID -> 187053		COMPL. DATE 10/24/2002				TOTAL DEPTH 12800 PERF.10473 - 10543						
05 06 07 08 09 10	14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT 14B2 EXT	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-					Y Y Y Y Y Y	NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT NO RPT					-0- -0- -0- -0- -0- -0-

ANDERSON			WELL #:		7	RRCID -> 187142		COMPL. DATE 02/06/2004				TOTAL DEPTH 13600 PERF.11538 - 13381						
05 06 07 08 09 10	3100 X 3304 X 3340 X 3100 X 2740 X 2852 X	1541 3304 3340 1771 2740 2544	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-1559 -0- -0- -1329 -0- -308	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-	-0- -0- -0- -0- -0- -0-		78 36 9 176 111 9 422 78 9 228 130 9 353 127 9 331 96 9	1 1								

BONUS, SW. (WILCOX)			//CONT.//		10519 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310													
KRUEGER			WELL #:		9	RRCID ->	187438	COMPL. DATE	02/23/2015	TOTAL	DEPTH	13515	PERF.10440	-	10998			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
KRUEGER			WELL #:		10	RRCID ->	189059	COMPL. DATE	11/17/2001	TOTAL	DEPTH	13627	PERF.11560	-	12951			
05	992	N	638	-0-	-354	-0-		32	1	592	2	Y	13					154
								14	9									
06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		58	1	994	2	Y	42	8	1			188
								46	9									
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-		142	1	957	2	Y	22	152	1			58
								24	9									
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-		97	1	603	2	Y	89	8	1			139
								98	9									
09	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-		141	1	901	2	Y	93	8	1			224
								102	9									
10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-		151	1	963	2	Y	44	178	1			87
								48	9									
MAHALITC/HUNT			WELL #:		9	RRCID ->	193087	COMPL. DATE	12/17/2004	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.11608	-	12068			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
TMR EXPLORATION, INC.			834097															
OBENHAUS GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	171196	COMPL. DATE	08/24/1998	TOTAL	DEPTH	14100	PERF.10380	-	11640			
05	94	N	94	-0-	-0-	-0-		5	1	85	2	N	4					28
								4	9									
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-		4	1	52	2	N	10					38
								11	9									
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
SCHWEINLE			WELL #:		1	RRCID ->	175518	COMPL. DATE	11/14/1999	TOTAL	DEPTH	12541	PERF.11528	-	11839			
05	279	N	74	-0-	-205	-0-		4	1	70	2	N	-0-					26
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

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. GLAZE GAS UNIT			//CONT.// //CONT.// WELL #:		10519 750 834097 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 177312		CAPACITY COMPL. DATE 02/22/2000			TOTAL	DEPTH	CNTY: WHARTON 13211 PERF.11470 - 12574					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3720 X	344	-0-	-0-	-3376	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-					101
06	3600 X	969	-0-	-0-	-2631	-0-	-0-	65	1	904	2	N	-0-					101
07	3720 X	-0-	-0-	-0-	-3720	-0-	-0-					N	1	4	1			98
08	3255 X	-0-	-0-	-0-	-3255	-0-	-0-					N	-0-					98
09	2010 X	900	-0-	-0-	-1110	-0-	-0-	79	1	819	2	N	2					100
								2	9									
10	992 X	900	-0-	-0-	-92	-0-	-0-	76	1	824	2	N	-0-					100
GLAZE GAS UNIT					WELL #:	2	RRCID -> 178111	COMPL. DATE 06/12/2000			TOTAL	DEPTH	13500	PERF.10314 - 11766				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
SCHWEINLE					WELL #:	3	RRCID -> 178539	COMPL. DATE 06/02/2001			TOTAL	DEPTH	13560	PERF.10338 - 10560				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWEINLE					WELL #:	2	RRCID -> 179671	COMPL. DATE 07/08/2000			TOTAL	DEPTH	14625	PERF.11081 - 12856				
05	217 N	95	-0-	-0-	-122	-0-	-0-	5	1	90	2	N	-0-					36
06	207 N	207	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	1	193	2	N	-0-					36
07	248 N	-0-	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-					36
08	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	89	2	N	-0-					36
09	731 N	731	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	64	1	667	2	N	-0-					36
*10	840 N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	778	2	N	-0-					36
REYNOLDS "B"					WELL #:	9	RRCID -> 179769	COMPL. DATE 05/22/2001			TOTAL	DEPTH	15100	PERF.10388 - 10444				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWEINLE					WELL #:	5	RRCID -> 180452	COMPL. DATE 11/29/2000			TOTAL	DEPTH	13338	PERF.11560 - 12650				
05	1023 N	225	-0-	-0-	-798	-0-	-0-	12	1	213	2	N	-0-	148	1			44
06	925 N	925	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	863	2	N	-0-					44
07	775 N	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-					N	-0-					44
08	217 N	-0-	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-					44
09	930 N	798	-0-	-0-	-132	-0-	-0-	70	1	728	2	N	-0-					44
*10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	692	2	N	-0-					44

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. SCHWEINLE		//CONT.// //CONT.//		10519 750 834097	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
		WELL #:		4	RRCID -> 180455	COMPL. DATE 03/13/2005	TOTAL	DEPTH 13850	PERF.10654	- 12094						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)-UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
SCHWEINLE		WELL #:		6	RRCID -> 180825	COMPL. DATE 01/19/2001	TOTAL	DEPTH 13148	PERF.11452	- 12560						
05	2418 N	1708	-0-	-710	-0-	90 23 9	1595	2	N	21	67	1				247
06	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	140 28 9	1963	2	N	25						272
07	2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				N	9	71	1				210
08	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-				N	-0-						210
09	3000 N	4289	-0-	1289	1289	378	1	3911	2	N	-0-					210
*10	3100 N	3887	-0-	787	2076	362	1	3525	2	N	-0-					210
KRENEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 182017	COMPL. DATE 08/23/2001	TOTAL	DEPTH 12200	PERF.10242	- 11810						
05	1519 N	676	-0-	-843	-0-	35 21 9	620	2	N	19						130
06	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	101 15 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 9	1450	2	N	20						132
*10	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	134 52 9	1382	2	N	47						179
ROCKING M LAND & CATTLE "B"		WELL #:		1	RRCID -> 183676	COMPL. DATE 08/30/2001	TOTAL	DEPTH 15000	PERF.10424	- 13294						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						15
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
ROCKING M LAND & CATTLE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 183679	COMPL. DATE 08/04/2001	TOTAL	DEPTH 12247	PERF.10404	- 11840						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"										//CONT.// 10519 750 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
										//CONT.// WELL #:		2		RRCID -> 183683		COMPL. DATE 06/23/2001		TOTAL DEPTH 12804		PERF.11466 - 12400	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SCHWEINLE						WELL #:		7		RRCID -> 183752		COMPL. DATE 05/14/2005		TOTAL DEPTH 14350		PERF.11404 - 12598					
05	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	2278	2	N	115	172	1				49	
									127	9											
06	7584	X	7584	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	498	1	6964	2	N	111						160	
									122	9											
07	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-					N	9	66	1				103	
08	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-	-0-	-0-					N	-0-						103	
09	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	1	7162	2	N	20						123	
									22	9											
*10	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	663	1	7186	2	N	65						188	
									72	9											
LOVELL-SHWAB						WELL #:		1		RRCID -> 184064		COMPL. DATE 05/28/2001		TOTAL DEPTH 13000		PERF.11570 - 12664					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
LOVELL-SHWAB						WELL #:		2		RRCID -> 184065		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 13005		PERF.11664 - 11994					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
10		T. A.	-0-	-0-	-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					
05	403	N	298	-0-	-105	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-						132	
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-						132	
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132	
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132	
09	270	N	-0-	-0-	-270	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						132	
SCHWEINLE						WELL #:		8		RRCID -> 185211		COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 12433		PERF.11662 - 11980					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						43	

BONUS, SW. (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. ROCKING M LAND & CATTLE "A"													10519 750 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
//CONT.// WELL #:													4		RRCID -> 204139		COMPL. DATE 08/07/2004				TOTAL DEPTH 13710		PERF.11862 - 12650	
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM				
0			PROD	GAS	LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE					
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1					
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1					
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1					
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1					
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1					
10	T. A.		-0-	-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						
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	292	2	N	-0-						22					
06	150	N	111	-0-	-39	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-						22					
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-						22					
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-					N	-0-						22					
09	380	N	380	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	308	2	N	38						60					
*10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	-0-	42	9															
								28	1	163	2	N	40											
								44	9												100			
SCHWEINLE						WELL #:		10		RRCID -> 218336		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 14085		PERF.11654		- 13422						
05	1550	N	1158	-0-	-392	-0-	-0-	59	1	1043	2	N	51	129	1				31					
								56	9															
06	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	-0-	129	1	1809	2	N	-0-						31					
07	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-	-0-					N	-0-						31					
08	1147	N	788	-0-	-359	-0-	-0-	79	1	709	2	N	-0-						31					
09	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	-0-	250	1	2589	2	N	11						42					
*10	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	-0-	12	9															
								240	1	2058	2	N	13											
								14	9															
SCHWEINLE						WELL #:		9		RRCID -> 220011		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 14914		PERF.12374		- 13374						
05	4619	X	2584	-0-	-2035	-0-	-0-	136	1	2400	2	N	44	42	1				73					
								48	9															
06	6092	X	6092	-0-	-0-	-0-	-0-	396	1	5531	2	N	150						223					
								165	9															
07	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-	-0-					N	8	188	1				43					
08	4619	X	1073	-0-	-3546	-0-	-0-	107	1	966	2	N	-0-						43					
09	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	-0-	569	1	5888	2	N	145						188					
*10	6388	X	6388	-0-	-0-	-0-	-0-	160	9															
								545	1	5703	2	N	127	172	1									
								140	9															
SCHWEINLE						WELL #:		11		RRCID -> 224328		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 13552		PERF.11547		- 13442						
05	6386	X	4185	-0-	-2201	-0-	-0-	222	1	3923	2	N	36	107	1				33					
								40	9															
06	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	-0-	394	1	5510	2	N	-0-						33					
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-	-0-					N	-0-						33					
08	6510	X	1686	-0-	-4824	-0-	-0-	168	1	1518	2	N	-0-						33					
09	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	-0-	710	1	7351	2	N	14						47					
*10	7572	X	7572	-0-	-0-	-0-	-0-	15	9															
								680	1	6886	2	N	5											
								6	9															

BOWMORE (COOK MOUNTAIN)										10943 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC										197688						
DYBALA G.U.										WELL #: 1	RRCID -> 255289	COMPL. DATE 02/19/2010	TOTAL DEPTH 14500	PERF. 13297	-	13310
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	M	COND	PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED										08/01/2024						
BRADLEY, SOUTH (YEGUA 8100)										11252 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN			
H.E.R. OPERATING, LLC										340442						
SEBASTIAN										WELL #: 1	RRCID -> 266051	COMPL. DATE 12/10/2011	TOTAL DEPTH 8766	PERF. 8298	-	8308
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119
SEBASTIAN										WELL #: 2D	RRCID -> 284508	COMPL. DATE 05/29/2018	TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3916	-	3926
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 440L										WELL #: A 1	RRCID -> 160345	COMPL. DATE 10/17/1996	TOTAL DEPTH 10100	PERF. 8485	-	8502
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-B- SD.) //CONT.// 11667 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
GULF E&P LTD 338072														
BRAZOS BLOCK 478L WELL #: 2 RRCID -> 219438 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 10782 PERF. 7990 - 8000														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
440-L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 149955	COMPL. DATE 04/09/1994	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 8502	-	8525
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
440-L UNIT				WELL #: I 1	RRCID -> 150318	COMPL. DATE 04/29/1994	TOTAL DEPTH 7818	PERF. 7656	-	7680
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					12
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
BRAZOS BLOCK 478-L				WELL #: 2	RRCID -> 179676	COMPL. DATE 09/20/2000	TOTAL DEPTH 10782	PERF. 8252	-	8285
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS BLK. 440 (C SD. FB B-1)				11667 410	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
440-L UNIT				WELL #: B 1	RRCID -> 119572	COMPL. DATE 11/04/1985	TOTAL DEPTH 8635	PERF. 7549	-	7552
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BRAZOS BLOCK 440 (D SAND FB C-3)				11667 470	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342						
STATE TRACT 440-L				WELL #: 3 C	RRCID -> 119910	COMPL. DATE 02/07/1993	TOTAL DEPTH 8661	PERF. 7209	-	8021
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BRAZOS BLOCK 440(-S-SAND)				11667 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
440 L UNIT				WELL #: 4023	RRCID -> 157582	COMPL. DATE 12/08/1995	TOTAL DEPTH 8565	PERF. 6946	-	6968						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BRAZOS BLOCK 440 (-V-SD.)				11667 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
440 L UNIT				WELL #: K 1	RRCID -> 169862	COMPL. DATE 08/16/2004	TOTAL DEPTH 8930	PERF. 7337	-	7359						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	68423					N	NO RPT					1
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
BRAZOS BLOCK 440 (-W- SD.)				11667 812	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				130342												
440L UNIT				WELL #: 4012	RRCID -> 218420	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 9057	PERF. 7750	-	7770						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
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
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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
440 L UNIT (NW)				WELL #: 4022 U	RRCID -> 061034	COMPL. DATE 10/22/1974	TOTAL DEPTH 8500	PERF. N/A								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
440-L UNIT				WELL #: 1F	RRCID -> 123867	COMPL. DATE 04/12/1987	TOTAL DEPTH 8686	PERF. 7270	-	7280						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 440 (-X- SD.)				//CONT.//	11667 825	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				//CONT.//	130342														
440-L UNIT				WELL #: 4021		RRCID -> 132767		COMPL. DATE 11/03/1989		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 7202 - 7207							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
440-L UNIT				WELL #: J 1		RRCID -> 141549		COMPL. DATE 05/21/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7356 - 7403							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
440-L UNIT				WELL #: E 1		RRCID -> 149580		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 8927		PERF. 7485 - 7532							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
440L UNIT				WELL #: N 1		RRCID -> 169980		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 8170		PERF. 7314 - 7362							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BRAZOS BLOCK 446 (-C- SD.)				//CONT.//	11681 142	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.				//CONT.//	130342														
STATE TRACT 446 L-NW				WELL #: 7 U		RRCID -> 078398		COMPL. DATE 04/05/1977		TOTAL DEPTH 8812		PERF. 7010 - 7040							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STATE TRACT 446L-NW				WELL #: 8 U		RRCID -> 078404		COMPL. DATE 07/22/1977		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 7926 - 7962							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 446L N. W.				WELL #: 6 U	RRCID -> 041036	COMPL. DATE 12/29/1966	TOTAL DEPTH	8618	PERF. 7669 - 7723							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STATE TRACT 446L-NW				WELL #: 8L	RRCID -> 118469	COMPL. DATE 09/22/1985	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8721 - 8731							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAZOS BLOCK 446 (-E- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. //CONT.// 11681 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446-L (NW) WELL #: 9 RRCID -> 118954 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7839 - 7909															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-E-2- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446L /NW./ 130342 WELL #: 2 U RRCID -> 040885 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 6954 - 6987															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-F- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446L /NW./ 130342 WELL #: 6 L RRCID -> 041037 COMPL. DATE 12/29/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. 8270 - 8293															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 446/NW WELL #: 7 L RRCID -> 078399 COMPL. DATE 04/14/1977 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8226 - 8276															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446 (-G- SD.) CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC. 11681 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE TRACT 446L /NW./ 130342 WELL #: 2 L RRCID -> 040909 COMPL. DATE 10/14/1966 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 7476 - 7529															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
BRAZOS BLOCK 446L SW-4 (M15C) ANATEXAS OFFSHORE, INC. 11692 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA STATE LEASE 103229 020599 WELL #: 1 L RRCID -> 235779 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7403 PERF. 7250 - 7310															
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRAZOS BLOCK 479-L (X 1 SAND)										11694 537	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA				
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.										130342									
BRAZOS BLOCK 479-L										WELL #:	2	RRCID -> 162016	COMPL. DATE 06/27/1997	TOTAL DEPTH 8233	PERF. 7508	-	7542		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROOKSHIRE										12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER				
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION										301287									
STATE LEASE										WELL #:	2	RRCID -> 194982	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 2990	PERF. 1674	-	1756		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
JR RESOURCES, INC.										427770									
LEWIS, JOHN EDGAR TRUSTEE										WELL #:	2	RRCID -> 127512	COMPL. DATE 06/16/1988	TOTAL DEPTH 3012	PERF. 1891	-	1897		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
NUPOWER ENERGY, LLC										616818									
GARRETT-COLE										WELL #:	4	RRCID -> 194193	COMPL. DATE 03/21/2003	TOTAL DEPTH 3275	PERF. 1662	-	1676		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.										681459									
STOWE										WELL #:	2	RRCID -> 186936	COMPL. DATE 11/15/2001	TOTAL DEPTH 1180	PERF. 1029	-	1033		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED		49B		CNTY: WALLER								
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.		//CONT.//		681459													
STOWE		WELL #:		1	RRCID -> 188225	COMPL. DATE 10/01/2001	TOTAL DEPTH 3570	PERF. 1184	-	1200							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KOOMEY		WELL #:		1A	RRCID -> 211942	COMPL. DATE 06/10/2005	TOTAL DEPTH 3395	PERF. 589	-	592							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC		781922															
LITMAN		WELL #:		5	RRCID -> 182311	COMPL. DATE 02/01/2001	TOTAL DEPTH 2075	PERF. 1975	-	1995							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 193890	COMPL. DATE 12/09/2002	TOTAL DEPTH 3448	PERF. 527	-	537							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KOOMEY		WELL #:		6	RRCID -> 209011	COMPL. DATE 02/28/2005	TOTAL DEPTH 3368	PERF. 1114	-	1117							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
STANOTEX, LLC		813990															
WEIDO		WELL #:		1	RRCID -> 203010	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 3227	PERF. 889	-	891							
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKSHIRE		//CONT.//		12306 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: WALLER			
84 ENERGY LLC				856467						
KURATI		WELL #:		2W	RRCID -> 178879	COMPL. DATE 05/25/2002	TOTAL DEPTH	3330	PERF. 2538	- 2768
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
CHICHA		WELL #:		1	RRCID -> 178882	COMPL. DATE 05/01/2005	TOTAL DEPTH	3040	PERF. 2742	- 2784
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KURATI		WELL #:		6	RRCID -> 179427	COMPL. DATE 07/15/2000	TOTAL DEPTH	3624	PERF. 2043	- 2048
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WEIDO		WELL #:		6	RRCID -> 181164	COMPL. DATE 08/05/2000	TOTAL DEPTH	3300	PERF. 1062	- 1064
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KURATI		WELL #:		10R	RRCID -> 182312	COMPL. DATE 01/30/2001	TOTAL DEPTH	3123	PERF. 2293	- 2298
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
SWEENEY		WELL #:		3	RRCID -> 182411	COMPL. DATE 12/02/2000	TOTAL DEPTH	3360	PERF. 2305	- 2314
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
PATTISON		WELL #:		1	RRCID -> 189177	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH	3120	PERF. 2026	- 2030
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

BROOKSHIRE 84 ENERGY LLC MARTIN			//CONT.// 12306 001 856467 WELL #: 33			ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER				
						RRCID -> 197859			COMPL. DATE 10/18/2003			TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1658 - 1660				
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	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WANDER, V. E.			WELL #: 2			RRCID -> 200385			COMPL. DATE 07/08/2018			TOTAL DEPTH 3571 PERF. 3455 - 3571				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEIDO			WELL #: 12			RRCID -> 207706			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 3578 PERF. 1487 - 1490				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

PORTANOVA "A"			WELL #: 17			RRCID -> 208031			COMPL. DATE 01/09/2005			TOTAL DEPTH 3291 PERF. 2888 - 2900				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEIDO			WELL #: 10			RRCID -> 208032			COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 3595 PERF. 2350 - 2354				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

WEIDO			WELL #: 11			RRCID -> 208288			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 3609 PERF. 3160 - 3520				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BOSTICK, DAN ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 235494			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 1862 - 1880				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BROOKSHIRE 84 ENERGY LLC WILPITZ HEIRS											49B		CNTY: WALLER					
//CONT.// 12306 001 856467 WELL #: 11											ASSOCIATED		COMPL. DATE 08/27/2008				TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2130 - 2146	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BROOKSHIRE (6800 SAND) WALTER OIL & GAS CORPORATION MORGAN					12306 666 895237 WELL #: 1		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
					RRCID -> 295852		COMPL. DATE 04/20/2023				TOTAL DEPTH 10007 PERF. 6836 - 6873							
05	58280 X	13183	-0-	-45097	-0-	105 664	1 9	12414	3	N	604	534	1				215	
06	54930 X	-0-	-0-	-54930	-0-					N	-0-						215	
07	53444 X	-0-	-0-	-53444	-0-					N	-0-						215	
08	47771 X	-0-	-0-	-47771	-0-					N	77						292	
09	30270 X	-0-	-0-	-30270	-0-					N	1771	1881	1				182	
10	13175 X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	1830	1743	1				269	
BROOKSHIRE DOME (MIOCENE 5-1C) ESCONDIDO PETROLEUM COMPANY, INC MCCORMICK					12314 510 254244 WELL #: 13		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER					
					RRCID -> 185064		COMPL. DATE 04/18/2001				TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2959 - 2969							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MCCORMICK					WELL #: 24		RRCID -> 188113		COMPL. DATE 04/01/2002				TOTAL DEPTH 2471 PERF. 2264 - 2268					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
BRUCE ROY (YEGUA) CHP OIL & GAS COMPANY, L.C. RASMUSSEN					12599 700 120479 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON					
					RRCID -> 157722		COMPL. DATE 02/15/1996				TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7685 - 7718							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						29	
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	

BRUCE ROY (YEGUA) KEBO OIL & GAS, INC. RASMUSSEN													CNTY: WHARTON															
//CONT.// 12599 700 453170													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
WELL #: 1 R													RRCID -> 171407				COMPL. DATE 09/04/1998				TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7702 - 7716							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE					
05		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-				540 11	1696 2	N			10								124					
06		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-				600 11	1904 2	N			2								126					
07		1798 N	1597	-0-	-201	-0-				380 11	1191 2	N			24								150					
08		2232 N	1741	-0-	-491	-0-				380 11	1347 2	N			13								163					
09		2520 N	1960	-0-	-560	-0-				480 11	1466 2	N			13								176					
10		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-				460 11	1341 2	N			10								186					
WAGNER OIL COMPANY RASMUSSEN													891175 WELL #: 1				RRCID -> 132300				COMPL. DATE 10/06/1989				TOTAL DEPTH 7957 PERF. 7693 - 7720			
05		1891 X	1681	-0-	-210	-0-				163 129	1489 3	Y			26								197					
06		4080 X	3048	-0-	-1032	-0-				673 131	2344 3	Y			28		177	1					48					
07		5435 X	5435	-0-	-0-	-0-				535 142	4858 3	Y			38								86					
08		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-				545 147	4243 3	Y			43								129					
09		5916 X	5916	-0-	-0-	-0-				623 151	5242 3	Y			46								175					
10		5515 X	5515	-0-	-0-	-0-				625 136	4854 3	Y			33								208					
RASMUSSEN													WELL #: 2				RRCID -> 235539				COMPL. DATE 07/12/2008				TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7352 - 7735			
05		361 N	361	-0-	-0-	-0-				36 1	325 3	Y			-0-								-0-					
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-					
BUCK SNAG (FRIO 3800) EVEREST RESOURCE COMPANY ARABIAN													12893 225 252057 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: COLORADO			
WELL #: 1													RRCID -> 231765				COMPL. DATE 06/14/2007				TOTAL DEPTH 4771 PERF. 3831 - 3837							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								-0-					
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								-0-					
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N			-0-								-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-					
BUCKEYE, NORTH (9200) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC DAWDY													12909 666 101415 WELL #: 1RE				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
WELL #: 1RE													RRCID -> 242416				COMPL. DATE 04/24/2008				TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9492 - 9498							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-					
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-					
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-					
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-					
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-					
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N			NO RPT								-0-					

BUCKEYE, WEST (7900)				12915 500	ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA					
KEBO OIL & GAS, INC.				453170												
KRIEGER, R00TH				WELL #: 1	RRCID -> 169889	COMPL. DATE 09/30/2022	TOTAL DEPTH 8750	PERF. 3452	-	3472						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCKS BAYOU (FRIO 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						
05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					47
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

BADOUH, E. M. HEIRS				WELL #: 2	RRCID -> 179728	COMPL. DATE 03/02/2003	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12082	-	12403						
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					46
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

LEWIS				WELL #: 1	RRCID -> 185153	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 13510	PERF.12722	-	12839					
05	4169 X	4169	-0-	-0-	-0-	4169	2			Y	-0-					69
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

BASS GU				WELL #: 1	RRCID -> 185846	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF.12187	-	13058						
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			Y	-0-					68
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

OIL AND GAS DIVISION

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
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
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				227
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				227
RICHARDSON HEIRS										WELL #: 1	RRCID -> 280356	COMPL. DATE 09/26/2014	TOTAL DEPTH	7816	PERF. 6861 - 6863	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				327
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1		120
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				116
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				359
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
BAPTIST FOUNDATION OF TEXAS										WELL #: 1	RRCID -> 123984	COMPL. DATE 05/05/1999	TOTAL DEPTH	11155	PERF. 10976 - 10995	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				44
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
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				228
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

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.// 13292 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JASPER								
PERMIAN NATURAL RESOURCES		//CONT.// 655818														
ARCO FEE SEC. 83		WELL #: 1		RRCID -> 126181		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 11176 PERF.11041 - 11049								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
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

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 2R		RRCID -> 127227		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH 11182 PERF.11031 - 11052								
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					459
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

ARCO FEE DIAMOND		WELL #: 4		RRCID -> 128226		COMPL. DATE 07/31/1988		TOTAL DEPTH 11150 PERF.11036 - 11050								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					126
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

ARCO FEE DIAMOND GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186408		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11200 PERF.11010 - 11028								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					238
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					238

BUNA, WEST (WILCOX)		//CONT.//		13292 332	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JASPER	
PETRO-SMITH OPERATING LLC				660313					
HANKAMER ET AL		WELL #:		2	RRCID -> 118170	COMPL. DATE 08/02/1985	TOTAL DEPTH 11988	PERF.11730 - 11743	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HANKAMER ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 118384	COMPL. DATE 04/26/1985	TOTAL DEPTH 11350	PERF.11170 - 11184	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			24
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			24
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			24
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			24
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			24
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			24
HANKAMER ET AL		WELL #:		3	RRCID -> 119194	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 12555	PERF.11438 - 11510	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			31
SHOCO PRODUCTION LLC				778196					
BP AMERICA A-38		WELL #:		2	RRCID -> 255959	COMPL. DATE 04/09/2010	TOTAL DEPTH 11250	PERF.11052 - 11130	
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-			207
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			207
PLUGGED AND ABANDONED 06/25/2025									
SOUTHCOAST PRODUCTION INC				803257					
ARCO FEE SILSBEE		WELL #:		9	RRCID -> 132536	COMPL. DATE 09/29/2010	TOTAL DEPTH 11835	PERF. 5398 - 5440	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

BUNA, WEST (WILCOX)				//CONT.//	13292 332	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JASPER							
UNION GAS OPERATING COMPANY					876500														
BP FEE A-6				WELL #:	2	RRCID ->	230854	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL	DEPTH	12900	PERF.	12596	-	12612			
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	
05	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-		465	1	664	3	Y	229	192	1				154	
							252	9											
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											
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
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			
05	5580 #	-0-	-0-	-5580	-0-						Y	119	37	1				115	
06	5400 #	-0-	-0-	-5400	-0-						Y	172	102	1				185	
07	5394 #	-0-	-0-	-5394	-0-						Y	67	143	1				109	
*08	3441 #	-0-	-0-	-3441	-0-						Y	107						216	
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	89	116	1				189	
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						189	
BURGHER (FRIO 3300)					13487 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO							
MOSAIC OIL LLC					589978														
WEEKS ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	169462	COMPL. DATE	05/23/1998	TOTAL	DEPTH	4050	PERF.	3314	-	3317			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8388						N	NO RPT						-0-	
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-	
BUTTERMILK (NODOSARIA 10,000)					14024 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP					521516														
BAPTIST FOUNDATION				WELL #:	2	RRCID ->	279199	COMPL. DATE	03/13/2015	TOTAL	DEPTH	11700	PERF.	10736	-	10741			
05	791 N	791	-0-	-0-	-0-	697	2	94	9	N	85	180	1					55	
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	

OIL AND GAS DIVISION

BUYER (LOWER COOK MTN. 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. KERR-MCGEE													14064 240 048169		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY			
													WELL #: 2		RRCID -> 222830		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 14975		PERF.13886 - 14027	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
05		6479 X	6479	-0-	-0-	-0-			310 545 300 66 301 309	1 9 1 9			5624	2	N	495	355	1	274			
06		6030 X	4340	-0-	-1690	-0-			300 66 301 309	1 9 1 9			3974	2	N	60	165	1	169			
07		6231 X	5583	-0-	-648	-0-			301 309	1 9			4973	2	N	281	350	1	99			
08		6603 X	5988	-0-	-615	-0-			301 321	1 9			5366	2	N	292	167	1	224			
09		6390 X	6023	-0-	-367	-0-			288 308	1 9			5427	2	N	280	361	1	142			
10		6479 X	4141	-0-	-2338	-0-			295 245	1 9			3601	2	N	223	186	1	179			
WAGNER OIL COMPANY KERR-MCGEE													891175 WELL #: 3		RRCID -> 230364		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 14809		PERF.14596 - 14670	
05		9377 X	9377	-0-	-0-	-0-			155 473	1 9			8749	3	N	430	545	1	156			
06		9137 X	9137	-0-	-0-	-0-			150 494	1 9			8493	3	N	449	540	1	65			
07		9331 X	8966	-0-	-365	-0-			155 523	1 9			8288	3	N	475	366	1	174			
08		9362 X	8301	-0-	-1061	-0-			155 405	1 9			7741	3	N	368	361	1	181			
09		10083 X	10083	-0-	-0-	-0-			175 491	1 9			9417	3	N	446	503	1	124			
10		10663 X	10663	-0-	-0-	-0-			211 512	1 9			9940	3	N	465	519	1	70			
CABALLO (PRAIRIE BELL) FLETCHER OPERATING, LLC CONNOR													14418 250 273611		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
													WELL #: 1		RRCID -> 258195		COMPL. DATE 05/21/2010		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10772 - 10810	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						131			
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			
WELLS													WELL #: 1		RRCID -> 259674		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 11450		PERF.11260 - 11278	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						96			
CONNOR													WELL #: 2		RRCID -> 263398		COMPL. DATE 02/22/2011		TOTAL DEPTH 11367		PERF.10798 - 10816	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						29			

CABALLO (PRAIRIE BELL)			//CONT.// 14418 250			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
FLETCHER OPERATING, LLC			//CONT.// 273611															
WELLS			WELL #: 2			RRCID -> 264353			COMPL. DATE 02/28/2012			TOTAL DEPTH 11444 PERF.10935 - 10953						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT CODE AMT CODE			M				AMT CODE AMT CODE			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						72
JOE POTTER				WELL #: 1			RRCID -> 267226			COMPL. DATE 07/19/2011			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10850 - 10875					
05	4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	460	1	4298	3	N	52							304
						57	9											
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											
LAKESHORE OPERATING, LLC				483460														
GLASSCOCK E				WELL #: 1			RRCID -> 266494			COMPL. DATE 02/25/2012			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10666 - 10672					
05	5933 X	5933	-0-	-0-	-0-	5731	3	202	9	N	184	173	1					184
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	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT							218
CADWALLADER (200)				14569 200			NON-ASSOCIATED			ONE WELL						CNTY: WALKER		
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

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 (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KIM				WELL #: 2	RRCID -> 284197	COMPL. DATE 04/01/2015	TOTAL DEPTH 8008	PERF. 7671	-	8008
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BOWERS, LORRAINE				WELL #: 1	RRCID -> 284259	COMPL. DATE 12/01/2011	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7890	-	8100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
PIWONKA, M.				WELL #: 3	RRCID -> 286867	COMPL. DATE 08/21/1979	TOTAL DEPTH 8289	PERF. 8130	-	8220
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
THOMAS-EASLEY UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 286949	COMPL. DATE 06/02/1981	TOTAL DEPTH 8037	PERF. 7772	-	7890
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
B D PRODUCTION CO., INC.				040190						
PAGEL "A"				WELL #: 1	RRCID -> 291819	COMPL. DATE 03/19/1980	TOTAL DEPTH 8761	PERF. 8178	-	8286
05	70 R	70	-0-	-0-	-0-	70 2				-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					50
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					50
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					50
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					50
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327							
BIRD		WELL #:		1	RRCID -> 287937	COMPL. DATE 06/08/1980	TOTAL DEPTH	8257	PERF. 7989	-	8157
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					65
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					65
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					65
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					65
*09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					65
*10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					65
BIRD		WELL #:		2	RRCID -> 287985	COMPL. DATE 09/02/1991	TOTAL DEPTH	8092	PERF. 8109	-	9662
05	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					33
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					33
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					33
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					33
*09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					33
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					33
CROOK-HANOVER UNIT		WELL #:		1 H	RRCID -> 291897	COMPL. DATE 03/21/1991	TOTAL DEPTH	8159	PERF. 8268	-	10680
05	279 #		-0-	-0-	-279	-0-					2
06	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					2
07	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					2
08	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					2
*09	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					2
*10	0 #		-0-	-0-	-0-	-0-					2
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444							
HYVL UNIT		WELL #:		1H	RRCID -> 285389	COMPL. DATE 11/19/1994	TOTAL DEPTH	10619	PERF. 8645	-	10619
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					72
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					72
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					72
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					72
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					72
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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
05	31 #		-0-	-0-	-31	-0-					94
06	30 #	9	-0-	-0-	-21	-0-	3 3	6 9	Y	5	99
07	62 #		-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	99
08	62 #	9	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	104

CAMPTOWN (7100 HACKBERRY) PRIME OPERATING COMPANY HANKAMER BOBCAT				15190 875 677770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: NEWTON						
				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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CANADIAN HUNTER BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE "D"				15225 001 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
				WELL #: 6	RRCID -> 192663	COMPL. DATE 11/15/2002	TOTAL DEPTH 11154	PERF.10552 - 11235								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CANADIAN HUNTER (YEGUA 10,630) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. CHANNELVIEW TOWNSITE				15225 495 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
				WELL #: 2	RRCID -> 168260	COMPL. DATE 06/17/2024	TOTAL DEPTH 10989	PERF. 5400 - 6020								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	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								
05	7099 X	4642	-0-	-2457	-0-	310 91	1 9	4241	2	N	83	180	1	3	8	145
06	5310 X	4211	-0-	-1099	-0-	300 87	1 9	3824	2	N	79					224
07	5456 X	4317	-0-	-1139	-0-	310 108	1 9	3899	2	N	98	181	1	4	8	137
08	5239 X	4197	-0-	-1042	-0-	310 103	1 9	3784	2	N	94	4	8			227
09	4860 X	3922	-0-	-938	-0-	300 92	1 9	3530	2	N	84	179	1	2	8	130
10	4650 X	4014	-0-	-636	-0-	310 83	1 9	3621	2	N	75					205
CANEEY CREEK (FRIO 5000) HILCORP ENERGY COMPANY DAVIS GAS UNIT				15310 600 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #: 1	RRCID -> 181994	COMPL. DATE 10/03/2015	TOTAL DEPTH 5800	PERF. 4920 - 4926								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CANEY CREEK (FRIO 5000)				//CONT.//		15310 800	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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-	
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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-	
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4523	N	NO RPT	-0-
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-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	9 1	22 2	N	1				50
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	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	21 2	N	1				52
10	0	NO RPT	-0-	-0-	74	1 9		N	NO RPT				52
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				78
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
HUGHES, M. B.				WELL #: 1	RRCID -> 180120	COMPL. DATE 11/01/2000	TOTAL DEPTH 8103	PERF. 7192	- 7223				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				17

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					19
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
ARCO CASTILLO			WELL #:		2	RRCID -> 193300		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH	8112	PERF. 7114	-	7129				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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				
05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	-0-	104	2	663	9	N	603	524	1				296
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						170
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						85
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						85
10	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				
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
HURD ENTERPRISES, LTD.					419886													
COLUMBUS TOWNSITE GU			WELL #:		1	RRCID -> 280210		COMPL. DATE 01/17/2015		TOTAL DEPTH	10530	PERF.10358	-	10480				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	76	1				-0-
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																		

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

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I)	MONTHLY LIFT (L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	17408 X	17408	-0-	-0-	-0-			310 1	691 9	16407 2	Y		628	649 1				186
06	16047 X	16047	-0-	-0-	-0-			300 1	461 9	15286 2	Y		419	473 1				132
07	3100 N	23340	-0-	20240	20240			310 1	793 9	22237 2	Y		721	633 1				222
08	45893 X	25653	-0-	-20240	-0-			310 1	866 9	24477 2	Y		787	749 1				258
09	22073 X	22073	-0-	-0-	-0-			300 1	692 9	21081 2	Y		629	632 1				255
10	20212 X	20212	-0-	-0-	-0-			310 1	757 9	19145 2	Y		688	785 1				158
CHANNELVIEW TOWNSITE "A"				WELL #:	3	RRCID -> 168102	COMPL. DATE 02/24/1998	TOTAL	DEPTH 10192	PERF. 10414 - 10443								
05	16931 X	16931	-0-	-0-	-0-			310 1	629 9	15992 2	Y		572	663 1				190
06	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-			300 1	526 9	13936 2	Y		478	522 1				146
07	12402 X	12402	-0-	-0-	-0-			177 1	428 9	11797 2	Y		389	397 1				138
08	21231 X	21231	-0-	-0-	-0-			310 1	750 9	20171 2	Y		682	610 1				210
09	17869 X	17869	-0-	-0-	-0-			300 1	553 9	17016 2	Y		503	508 1				205
10	16740 X	16262	-0-	-478	-0-			310 1	619 9	15333 2	Y		563	640 1				128
CHANNELVIEW TOWNSITE "B"				WELL #:	4	RRCID -> 171232	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL	DEPTH 10043	PERF. 9773 - 9818								
05	36049 X	36049	-0-	-0-	-0-			310 1	635 9	35104 2	Y		577	631 1				181
06	35040 X	33052	-0-	-1988	-0-			300 1	645 9	32107 2	Y		586	599 1				168
07	36208 X	30616	-0-	-5592	-0-			310 1	645 9	29661 2	Y		586	2 0		558 1		194
08	34317 X	27451	-0-	-6866	-0-			310 1	428 9	26713 2	Y		389	434 1				149
*09	36027 X	36027	-0-	-0-	-0-			300 1	552 9	35175 2	Y		502	464 1				187
10	37694 X	37694	-0-	-0-	-0-			310 1	518 9	36866 2	Y		471	548 1				110
WEST CHANNELVIEW TOWNSITE				WELL #:	1ST	RRCID -> 177910	COMPL. DATE 05/23/2000	TOTAL	DEPTH 10489	PERF. 10220 - 10234								
05	32237 X	32237	-0-	-0-	-0-			310 1	428 9	31499 2	N		389	361 1				299
06	31170 X	31154	-0-	-16	-0-			300 1	388 9	30466 2	N		353	463 1				189
07	32085 X	31457	-0-	-628	-0-			310 1	403 9	30744 2	N		366	361 1				194
08	32085 X	31089	-0-	-996	-0-			310 1	387 9	30392 2	N		352	359 1				187
09	31200 X	29985	-0-	-1215	-0-			300 1	385 9	29300 2	N		350	358 1				179
10	32240 X	28057	-0-	-4183	-0-			310 1	392 9	27355 2	N		356	361 1		2 8		172

CHANNELVIEW (YEGUA 10,000) //CONT.// 16931 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. //CONT.// 048169														
WEST CHANNELVIEW WELL #: 2D RRCID -> 291142 COMPL. DATE 06/10/2021 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5226 - 5236														
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	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-
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHESTERTVILLE (WILCOX 9000) 17550 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. 429659														
KAECELE WELL #: 1-L RRCID -> 165588 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9190 - 9313														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			55
CHESTERTVILLE, N. (MIOCENE 2220) 17552 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: COLORADO														
JAMEX, INC. 429659														
KAECELE "A" WELL #: 3 RRCID -> 181886 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 2350 PERF. 2031 - 2033														
05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	2	N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

CHESTERVILLE, N. (PACK) JAMEX, INC. KAEACHELE				17552 095 429659	NON-ASSOCIATED		CAPACITY						CNTY: COLORADO			
WELL #:				1-U	RRCID -> 151970	COMPL. DATE 10/27/1994		TOTAL	DEPTH	11900	PERF.11526 - 11576					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	250 8	1 9	1263	2	N	7	1	8			95
06	921 N	921	-0-	-0-	-0-	157 1	1 1	764	2	N	-0-					95
07	899 N	838	-0-	-61	-0-	156 1	1 2	671	2	N	10					105
08	621 N	621	-0-	-0-	-0-	103 1	1 1	518	2	N	-0-					105
09	312 N	312	-0-	-0-	-0-	55 1	1 1	257	2	N	-0-					105
10	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					105
WITTER, A. S.				WELL #:	1	RRCID -> 153710	COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL	DEPTH	11936	PERF.11542 - 11841				
05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	619 1	1 9	4536	2	N	121	193	1	3	8	50
06	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	538 1	1 9	2615	2	N	27					77
07	3472 X	1530	-0-	-1942	-0-	285 1	1 9	1222	2	N	21	1	8			97
08	3472 X	2178	-0-	-1294	-0-	337 1	1 9	1703	2	N	125	189	1			33
09	3360 X	2851	-0-	-509	-0-	491 1	1 9	2292	2	N	62					95
10	4681 X	NO RPT	-0-	-4681	-0-	68 9				N	NO RPT					95
WEBB				WELL #:	1	RRCID -> 155937	COMPL. DATE 10/13/1995		TOTAL	DEPTH	12140	PERF.11230 - 12020				
05	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	687 1	1 9	3472	2	N	16	3	8			145
06	3758 X	3758	-0-	-0-	-0-	639 1	1 9	3108	2	N	10					155
07	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	704 1	1 9	3018	2	N	10	1	8			164
08	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	671 1	1 9	3387	2	N	10					174
09	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	725 1	1 9	3385	2	N	16					190
10	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-	18 9				N	NO RPT					190
WITTER, A. S.				WELL #:	A 1	RRCID -> 157070	COMPL. DATE 01/03/1996		TOTAL	DEPTH	12507	PERF.11291 - 12397				
05	5478 X	5478	-0-	-0-	-0-	897 1	1 9	4536	2	N	41	3	8			115
06	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	857 1	1 9	4165	2	N	25					140
07	5177 X	4893	-0-	-284	-0-	920 1	1 9	3945	2	N	25	1	8			164
08	5979 X	5979	-0-	-0-	-0-	979 1	1 9	4945	2	N	50					214
09	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	4309	2	N	13	170	1	1	8	56
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	923 1	1 9			N	NO RPT					56

CHESTERVILLE, N. (PACK)														
JAMEX, INC.														
RABEL, H. & KEPLER, J.														
WELL #: 1 RRCID -> 157570 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11301 - 12118														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	236	1	1193	2	N	11	2	8	134
06	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	12	9	1273	2	N	10			144
07	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	262	1	808	2	N	6			150
08	933 N	933	-0-	-0-	-0-	11	9	772	2	N	7			157
09	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	189	1	847	2	N	7			164
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	7	9			N				164
WOLF														
WELL #: A 1 RRCID -> 158207 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11283 - 12374														
05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	97	1	489	2	N	6			33
06	509 N	509	-0-	-0-	-0-	7	9	420	2	N	3			36
07	589 N	589	-0-	-0-	-0-	86	1	478	2	N	-0-			36
08	604 N	604	-0-	-0-	-0-	3	9	502	8	N	2			38
09	595 N	595	-0-	-0-	-0-	111	1	490	2	N	-0-			38
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	100	1			N	NO RPT			38
CRANZ TRUST														
WELL #: 1 RRCID -> 159767 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 12492 PERF.11059 - 12393														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EVORITT														
WELL #: 1 RRCID -> 160148 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11118 - 12443														
05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	N	3			53
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-	3	9	35	2	N	-0-			53
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-			53
08	127 N	127	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	N	-0-			53
09	68 N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	56	2	N	-0-			53
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	12	1			N	NO RPT			53
WEBB														
WELL #: 2 RRCID -> 160565 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11011 - 12427														
05	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	965	1	4881	2	N	21	3	8	62
06	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	23	9	4067	2	N	18			80
07	5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	837	1	4712	2	N	22	1	8	101
08	6759 X	6759	-0-	-0-	-0-	20	9	5621	2	N	23			124
09	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	1099	1	5544	2	N	13			137
10	5704 X	NO RPT	-0-	-5704	-0-	24	9			N	NO RPT			137

CHESTERVILLE, N. (PACK)				//CONT.//	17552 095	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO					
JAMEX, INC.				//CONT.//	429659														
ANDERSON				WELL #:	1	RRCID -> 161004				COMPL. DATE 10/31/1996				TOTAL DEPTH 12521 PERF.11097 - 12226					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-		461	1	2329	2	N		15		8	8		80	
							17	9											
06	2804 N	2804	-0-	-0-	-0-		476	1	2313	2	N		14		2	8		92	
							15	9											
07	2940 N	2940	-0-	-0-	-0-		553	1	2370	2	N		15		3	8		104	
							17	9											
08	3100 N	3411	-0-	311	311		563	1	2840	2	N		7		1	8		110	
							8	9											
09	2986 N	2675	-0-	-311	-0-		470	1	2194	2	N		10		1	8		119	
							11	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					119	
MAZAC HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 161562				COMPL. DATE 11/22/1996				TOTAL DEPTH 12506 PERF.11120 - 12426					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					196	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					196	
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N		-0-					196	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					196	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					196	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					196	
WOLF				WELL #:	2	RRCID -> 162737				COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11083 - 11836					
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-		120	1	606	2	N		2					132	
							2	9											
06	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-		458	1	2228	2	N		14					146	
							15	9											
07	1767 N	358	-0-	-1409	-0-		67	1	287	2	N		4					150	
							4	9											
08	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-		397	1	2006	2	N		10					160	
							11	9											
09	998 N	998	-0-	-0-	-0-		175	1	817	2	N		5					165	
							6	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					165	
KAECEHELE -A-				WELL #:	2	RRCID -> 162740				COMPL. DATE 02/28/1997				TOTAL DEPTH 12500 PERF.10960 - 12374					
05	93 N	93	-0-	-0-	-0-		15	1	78	2	N		-0-					80	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					80	
07	713 N	295	-0-	-418	-0-		55	1	236	2	N		4					84	
							4	9											
08	640 N	640	-0-	-0-	-0-		106	1	534	2	N		-0-					84	
09	620 N	620	-0-	-0-	-0-		109	1	510	2	N		1					85	
							1	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					85	
KAECEHELE -A-				WELL #:	1	RRCID -> 162961				COMPL. DATE 02/19/1997				TOTAL DEPTH 12525 PERF.11070 - 11860					
05	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-		216	1	1090	2	N		6		1	8		182	
							7	9											
06	980 N	980	-0-	-0-	-0-		167	1	810	2	N		3					185	
							3	9											
07	1488 N	136	-0-	-1352	-0-		26	1	110	2	N		-0-					185	
08	376 N	376	-0-	-0-	-0-		62	1	312	2	N		2					187	
							2	9											
09	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-		319	1	1491	2	N		8					195	
							9	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					195	

CHESTERTVILLE, N. (PACK)			//CONT.// 17552 095			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
JAMEX, INC.			//CONT.// 429659															
CRANZ TRUST			WELL #: 2			RRCID -> 163590			COMPL. DATE 04/25/1997			TOTAL DEPTH 12500 PERF.11059 - 11709						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						45
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						45

WOLF			WELL #: 3			RRCID -> 164250			COMPL. DATE 07/03/1997			TOTAL DEPTH 12531 PERF.11070 - 12384						
05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	437	1	2207	2	N	9	1	8					175
						10	9											
06	2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	463	1	2250	2	N	4							179
						4	9											
07	3100 N	3162	-0-	62	62	597	1	2562	2	N	3	1	8					181
						3	9											
08	2549 N	2487	-0-	-62	-0-	409	1	2066	2	N	11							192
						12	9											
09	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	338	1	1578	2	N	2							194
						2	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							194

CRANZ TRUST			WELL #: 3			RRCID -> 165211			COMPL. DATE 08/07/1997			TOTAL DEPTH 12516 PERF.11042 - 11722						
05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	206	1	1039	2	N	11	1	8					100
						12	9											
06	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	215	1	1046	2	N	12							112
						13	9											
07	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	459	1	1971	2	N	105	185	1					32
						116	9											
08	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	195	1	984	2	N	16							48
						18	9											
09	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	253	1	1181	2	N	10							58
						11	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							58

KAECELE			WELL #: 2			RRCID -> 211125			COMPL. DATE 04/07/2005			TOTAL DEPTH 13770 PERF.11265 - 12644						
05	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	641	1	3242	2	N	14	6	8					200
						15	9											
06	3060 X	3060	-0-	-0-	-0-	521	1	2530	2	N	8	1	8					207
						9	9											
07	3503 X	3344	-0-	-159	-0-	630	1	2704	2	N	9	1	8					215
						10	9											
08	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	664	1	3355	2	N	29	183	1	1	8			60
						32	9											
09	3570 X	1902	-0-	-1668	-0-	334	1	1561	2	N	6							66
						7	9											
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT							66

CHESTERTVILLE, 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						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						47
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						47

CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 7)														CNTY: COLORADO			
HRB OPERATING COMPANY, INC.																	
BROYLES																	
				WELL #:	1	RRCID ->	216404	COMPL. DATE	04/28/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6921 - 6924				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
CHESTERTVILLE, NORTH (YEGUA 6400)														CNTY: COLORADO			
JAMEX, INC.																	
BROYLES																	
				WELL #:	1	RRCID ->	198312	COMPL. DATE	09/16/2024	TOTAL DEPTH	12700	PERF.	4170 - 4632				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHESTERTVILLE, SE. (4000 SD)														CNTY: COLORADO			
BULLDOG OILFIELD&SW SERVICES INC																	
GORDON, TULANE																	
				WELL #:	1	RRCID ->	186602	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3310 - 3370				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHIEF COLABE (WILCOX)														CNTY: POLK			
GALLOWAY ENERGY CO.																	
CAMDEN TIMBER CO.																	
				WELL #:	1	RRCID ->	117436	COMPL. DATE	06/01/1985	TOTAL DEPTH	14544	PERF.	8830 - 8847				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
CHINA (YEGUA CONS.)														CNTY: JEFFERSON			
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.																	
BEAVERS																	
				WELL #:	1ST	RRCID ->	230527	COMPL. DATE	03/02/2007	TOTAL DEPTH	14371	PERF.	14217 - 14300				
05	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	152	1	1100	2	N	382	359	1			137
							420	9									
06	390	N	314	-0-	-76	-0-	81	1	210	2	N	21					158
							23	9									
07	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	112	1	1096	2	N	411	175	1			394
							452	9									
08	634	N	634	-0-	-0-	-0-	102	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
							194	9									
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	71	1	126	2	N	20					65
							22	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)	MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5425 X	4378	-0-	-1047	-0-	4327	2	51	9	N	46	178	1				35
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	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT						60

CHINA TOWNSITE SWD				WELL #: 1	RRCID -> 274362	COMPL. DATE 03/10/2014	TOTAL DEPTH 3618	PERF. 3480	- 3490								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

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								
05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	78	1	1044	2	N	7						87
						8	9										
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										

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327													
FARMS, I.P				WELL #: 2X	RRCID -> 199569	COMPL. DATE 05/28/2010	TOTAL DEPTH 14456	PERF. 4400	- 4460								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	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-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	464		N	NO RPT		51
HOUSTON "CC"				WELL #: 1	RRCID -> 155416	COMPL. DATE 11/03/1998	TOTAL DEPTH 17712	PERF.15806	- 15838	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		15
FARMS, I. P.				WELL #: 1	RRCID -> 166128	COMPL. DATE 10/26/1997	TOTAL DEPTH 11544	PERF.11158	- 11172	
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		48
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	502		N	NO RPT		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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		155
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						235
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

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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	129	127	1	38	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16			54	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	142	154	1	42	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			52	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	102	78	1	76	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	151	162	1	65	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	140	161	1	44	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27			71	
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	112	146	1	37	
09	64	312	-0-	248	248	108 2	204 9	N	185	163	1	59	
10	727 R	479	-0-	-248	-0-	312 2	167 9	N	152			211	

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			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

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

CHOCOLATE BAYOU (HO.FMS. UP)		//CONT.//		17915 390	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.		//CONT.//		247836						
COZBY		WELL #:		1	RRCID -> 251302		COMPL. DATE 11/20/2008		TOTAL DEPTH 11327 PERF. 9744 - 9757	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					222
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					222
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					222
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					222
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					222
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					222
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC				918475						
WIETING, A. M. GAS UNIT 0/A		WELL #:		2	RRCID -> 162719		COMPL. DATE 04/01/1997		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10096 - 10120	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, R. K. "B"		WELL #:		204	RRCID -> 182397		COMPL. DATE 09/02/1998		TOTAL DEPTH 12567 PERF. 9782 - 9800	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
WILSON, R. K. "B" NCT-1		WELL #:		8	RRCID -> 186379		COMPL. DATE 10/22/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9830 - 9884	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3136					-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FARMS, I. P.			WELL #:	3X	RRCID -> 181700	COMPL. DATE 12/15/2000	TOTAL DEPTH 14800	PERF.12231	- 12238									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836															
BLACKSTONE IVORY			WELL #:	8	RRCID -> 278291	COMPL. DATE 12/10/2014	TOTAL DEPTH 14558	PERF.11402	- 11421									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	313						N	NO RPT					78	
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	
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									
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-															
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-	
WIETING GAS UNIT			WELL #:	33	RRCID -> 282056	COMPL. DATE 09/25/2016	TOTAL DEPTH 14253	PERF.10684	- 10860									
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-	
09/01 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-	

CHOCOLATE BAYOU (RYCADE)		//CONT.//		17915 494	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: BRAZORIA		
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		//CONT.//		918475					
WIETING GAS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 282293	COMPL. DATE 10/07/2016	TOTAL DEPTH 13153	PERF.10600	- 10650
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	51		N	NO RPT	82
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
CHOCOLATE BAYOU (WIETING 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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
SCHENCK		WELL #:		7	RRCID -> 269946	COMPL. DATE 01/18/2013	TOTAL DEPTH 11803	PERF.11314	- 11320
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	28
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
FARMS, I. P.		WELL #:		1 F	RRCID -> 145816	COMPL. DATE 10/14/1992	TOTAL DEPTH 16000	PERF.11618	- 11694
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	19
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-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
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS							EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE							BALANCE
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					157
10		0 X	NO RPT	-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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					55
BLACKSTONE HLAVINKA										WELL #: 1 T	RRCID -> 282213	COMPL. DATE 12/22/2016	TOTAL DEPTH 11206	PERF.10835	-	10841
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
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-
BLACK STONE IVORY										WELL #: 25	RRCID -> 283536	COMPL. DATE 08/17/2017	TOTAL DEPTH 11050	PERF.10800	-	10806
05		4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-				N	NO RPT					123
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
BLACK STONE IVORY										WELL #: 7	RRCID -> 291480	COMPL. DATE 07/30/2021	TOTAL DEPTH 4636	PERF. 4522	-	4532
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
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
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

CHOCOLATE BAYOU (12,000-S) //CONT.// 17915 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																				
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475																				
WIETING, A.M. WELL #: 32 RRCID -> 254238 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 12713 PERF.12326 - 12338																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		1271 N	1271	-0-		-0-	-0-			1271 5			N	-0-						333
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
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																				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
I. P. FARMS PA WELL #: 1A RRCID -> 158232 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 11541 PERF.11205 - 11254																				
05	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						102
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
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																				
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						18
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						18
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						18
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						18
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						18
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						18
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																				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						62
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
BLACK STONE IVORY WELL #: 1 RRCID -> 206987 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11235 PERF.11147 - 11174																				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-	9913						N	NO RPT						277
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

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FARMS, I. P.			WELL #: 2	RRCID -> 181539	COMPL. DATE 12/22/2000	TOTAL DEPTH 11600	PERF.10714 - 10730	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	94
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
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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CHOCOLATE BAYOU, S. (FRIO 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	
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	20
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
CHOCOLATE BAYOU, S. (LHF-FRIO)			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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				-0-		
CHOCOLATE BAYOU, S. (12900 FRI0)												17920 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA				
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO. FARMS, I. P.												247836									
												WELL #:	5	RRCID ->	168629	COMPL. DATE	04/18/1998	TOTAL	DEPTH	14802	PERF.12934 - 12946
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-								N		NO RPT				110		
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		
PLUGGED AND ABANDONED												11/25/2025									
CIERVO GRANDE (MIDDLE WILCOX)												18202 475	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE GU												834097									
												WELL #:	2	RRCID ->	164975	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL	DEPTH	18000	PERF.15761 - 17018
05	786 N	786	-0-	-0-	-0-			77	1	709	2	N			-0-				-0-		
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-		
WHORTON												WELL #:	1	RRCID ->	173901	COMPL. DATE	03/25/1999	TOTAL	DEPTH	18200	PERF.16736 - 18000
05	7595 X	6276	-0-	-1319	-0-			618	1	5658	2	N			-0-				-0-		
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-		
RUST ESTATE												WELL #:	1	RRCID ->	184616	COMPL. DATE	08/25/2015	TOTAL	DEPTH	18500	PERF.15810 - 16616
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-			62	1	567	2	N			-0-				-0-		
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-		
WHORTON GAS UNIT												WELL #:	3	RRCID ->	244595	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL	DEPTH	16950	PERF.16249 - 16772
05	248 N	181	-0-	-67	-0-			18	1	163	2	N			-0-				-0-		
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-		

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
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
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						
05	5268 R	5268	-0-	-0-	-0-	4037	2	1231	9	N	1119	1247	1			403
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
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						
05	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					128
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
MOORE, JESSE "A"				WELL #: 10H	RRCID -> 149245	COMPL. DATE 01/31/1994	TOTAL DEPTH 15535	PERF.11517	-	15535						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MCFARLANE, J. W.				WELL #: 3	RRCID -> 145663	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 15341	PERF.11174	-	15341						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUTCHINGS-HUTCHINGS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148231 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 15187 PERF.10995 - 15350														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	1 N	-0-	1	-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
HUTCHINGS-HUTCHINGS "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148232 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 15618 PERF.11210 - 15618														
05	403 N	72	-0-	-331	-0-	72	2			N	-0-			66
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
PRIDE ENERGY COMPANY 677050 RRCID -> 145817 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 14881 PERF.11107 - 14881														
WALDORF-SCHEHIN WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			177
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
REDBUD E & P, INC. 696678 RRCID -> 146975 COMPL. DATE 06/13/2004 TOTAL DEPTH 15272 PERF.10769 - 15272														
LEACHMAN-LOCKHART UNIT WELL #: 1														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
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
TERRELL WELL #: 1H RRCID -> 153348 COMPL. DATE 09/24/1994 TOTAL DEPTH 16617 PERF.12358 - 16617														
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			-0-
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-
VERDUN OIL & GAS LLC 884566 RRCID -> 143940 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 13972 PERF.11051 - 14348														
WILKINS, MABEL WELL #: 6H														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			105

CLAY, NE (AUSTIN CHALK 11350) //CONT.// 18705 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON									
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566									
MOORE, ROBERT T. ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 144908 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 14592 PERF.11229 - 15512									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				107
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				107
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				107
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				107
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				107
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				107
RUBENSTEIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149586 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 16209 PERF.11053 - 16764									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				67
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				67
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				67
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				67
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				67
MOORE, ROBERT UNIT WELL #: 1AH RRCID -> 156775 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 17059 PERF.11481 - 16229									
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2		48
06	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2		48
07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2		48
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		48
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	2		48
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				48
MOORE, ROBERT ESTATE WELL #: 6H RRCID -> 157898 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 12136 PERF.11690 - 14900									
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		297
06	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2		297
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				297
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		297
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-				297
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				297
MOORE, R. ESTATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 157900 COMPL. DATE 04/07/2003 TOTAL DEPTH 15518 PERF.11515 - 15518									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				247
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				247
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				247
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				247
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				247
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				247
CLEAR LAKE, W. (FRIO) 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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

CLEAR LAKE, W. (FRIO)										//CONT.//		18853 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS		
KINDER MORGAN TEJAS PIPELINE LLC//CONT.//										463338									
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		11	RRCID -> 005629		COMPL. DATE 03/30/1988		TOTAL DEPTH 5937		PERF. 5503 - 5533
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
EXXON WEST FEE -C- A/C-2										WELL #:		14	RRCID -> 005633		COMPL. DATE 12/08/2016		TOTAL DEPTH 5875		PERF. 5494 - 5534
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
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-			
EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		69	RRCID -> 043587		COMPL. DATE 09/13/2012		TOTAL DEPTH 5749		PERF. 5484 - 5514
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
COULTER, HELEN										WELL #:		3I	RRCID -> 047706		COMPL. DATE 04/03/1987		TOTAL DEPTH 5981		PERF. 5508 - 5538
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
EXXON WEST FEE -C- A/C-1										WELL #:		73	RRCID -> 047707		COMPL. DATE 12/20/2020		TOTAL DEPTH 5906		PERF. 5500 - 5550
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
SOWDEN, G. M. B										WELL #:		4	RRCID -> 061287		COMPL. DATE 02/25/1975		TOTAL DEPTH 5973		PERF. 5597 - 5684
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10		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
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-			

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. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		86	RRCID -> 109447		COMPL. DATE 10/09/2012		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5530 - 5560
05	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446	
06	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446	
07	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446	
08	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446	
09	STRG	INJ	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					446	
10	STRG	INJ	-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
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		11	RRCID -> 152401		COMPL. DATE 10/11/1994		TOTAL DEPTH 5950		PERF. 5520 - 5560
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EXXON-WEST FEE "C" A/C 1										WELL #:		88	RRCID -> 165857		COMPL. DATE 08/05/1997		TOTAL DEPTH 5900		PERF. 5482 - 5512
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		6R	RRCID -> 166727		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 5870		PERF. 5534 - 5564
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HUTCHESON, J. C.										WELL #:		12	RRCID -> 167181		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 5956		PERF. 5483 - 5523
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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 STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
TEJAS FEE				WELL #:		1		RRCID -> 171229		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 5890		PERF. 5544 - 5584					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		2		RRCID -> 279155		COMPL. DATE 10/24/2015		TOTAL DEPTH 5990		PERF. 5494 - 5534					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KM				WELL #:		1		RRCID -> 279378		COMPL. DATE 08/26/2014		TOTAL DEPTH 5764		PERF. 5531 - 5571					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KINDER MORGAN TEJAS				WELL #:		15R		RRCID -> 279789		COMPL. DATE 12/12/2020		TOTAL DEPTH 5957		PERF. 5505 - 5545					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KM				WELL #:		3		RRCID -> 280063		COMPL. DATE 10/01/2024		TOTAL DEPTH 5999		PERF. 5505 - 5545					
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	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						
05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-						N	-0-						82
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
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	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			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
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
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			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

CLEVELAND, S. (6550) PETROVYBE OPCO LLC KIRBY													18935 590 101779		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
WELL #: 3													RRCID -> 197424		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6550 - 6578			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
05	440 N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			96 3	344 9	Y	313	415 1					408			
06	782 N	782	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			330 3	452 9	Y	411	399 1					420			
07	838 N	838	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			425 3	413 9	Y	375	372 1					423			
08	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			525 3	409 9	Y	372	350 1					445			
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						445			
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						445			
CLINTON (MIOCENE 3850) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. GEACONE HEIRS													18992 506 048169		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 280659		COMPL. DATE 09/16/2022		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3769 - 3778			
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-			
06	240 N	-0-	-0-	-240	-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-			
PLUGGED AND ABANDONED_____													09/25/2025									
MOSES, TOM SANDERS, KATIE S. ET AL													590136 3		RRCID -> 127997		COMPL. DATE 04/10/2012		TOTAL DEPTH 3806		PERF. 3750 - 3775	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-			
CLINTON (MOODY 8400) EVOLUTION RESOURCES, LLC COLLINS GAS UNIT													18992 576 256686		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WELL #: 3													RRCID -> 068752		COMPL. DATE 09/21/2012		TOTAL DEPTH 8409		PERF. 8324 - 8328			
05	9145 X	7191	-0-	-1954	-0-	-0-	-0-			7077 2	114 9	N	104	137 1					13			
06	8850 X	4505	-0-	-4345	-0-	-0-	-0-			4497 2	8 9	N	7						20			
07	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			8401 2	21 9	N	19						39			
08	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7578 2	20 9	N	18						57			
09	7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			7816 2	28 9	N	25						82			
10	8432 X	8123	-0-	-309	-0-	-0-	-0-			8013 2	110 9	N	100	170 1					12			
CLINTON, N. (YEGUA 8400) WRD OPERATING LLC SCURLOCK TRUST													18994 250 100758		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 142319		COMPL. DATE 07/23/1992		TOTAL DEPTH 8730		PERF. 8496 - 8510			
05	14B2 EXT	285	-0-	285	711	267	1			18 9	N	16							240			
06	14B2 EXT	178	-0-	178	889	167	1			11 9	N	10							250			
07	14B2 EXT	213	-0-	213	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			
CLODINE, NORTH (COOK MTN. 8300) LINDOW OIL & GAS, LLC CARTER INVESTMENT COMPANY													19050 125 501267		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS			
WELL #: 1													RRCID -> 005696		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8365		PERF. 8325 - 8340	
05	11 #	8	-0-	-3	-0-	8	1				N	-0-							157			
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			

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	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BROWN, E. W.				WELL #:	2	RRCID ->	229915	COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL	DEPTH	8527	PERF.	7723	-	7727	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
ODOM-BROWN G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	235891	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL	DEPTH	12750	PERF.	7830	-	7836	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	271032	COMPL. DATE	05/28/2014	TOTAL	DEPTH	8361	PERF.	7646	-	7660	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					17
HILCORP ENERGY COMPANY				386310													
NICHOLAS HACKBERRY UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	274323	COMPL. DATE	09/23/2014	TOTAL	DEPTH	8350	PERF.	7680	-	7720	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
CLUSTER (NODOSARIA)				19085 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: NEWTON				
OLIPDP II, LLC				100467													
BROWN, E. W. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	219024	COMPL. DATE	04/28/2009	TOTAL	DEPTH	8361	PERF.	8276	-	8342	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

CLUSTER (NODOSARIA)		//CONT.//		19085 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
OLIPDP II, LLC		//CONT.//		100467								
LINDSEY BLEDSOE/ODOM G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	221421	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	9293	PERF. 8921 -	8925
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
ODOM GAS UNIT		WELL #:		1WD	RRCID ->	248697	COMPL. DATE	06/04/2014	TOTAL DEPTH	12500	PERF. 6680 -	6975
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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
05	9955 X	9955	-0-	-0-	-0-	9761	2	194 9	N	176	191 1	123
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
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
05	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	5496	2	714 9	N	649	569 1	303
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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		29
PAPAYA		WELL #:		1	RRCID ->	249831	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12500	PERF.12802 -	13108
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		2
08	14B2 EXT	-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

COCONUT (ANOMALINA 4)		//CONT.//		19285 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
SQUARE MILE ENERGY, L.L.C.				810815							
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	8494 X	8366	-0-	-128	-0-	1302 1	6919 3	N	132		299
						145 9					
06	8520 X	8149	-0-	-371	-0-	1260 1	6759 3	N	118	172 1	245
						130 9					
07	8804 X	8359	-0-	-445	-0-	1302 1	6922 3	N	123	168 1	200
						135 9					
08	8804 X	8387	-0-	-417	-0-	1302 1	6951 3	N	122	172 1	150
						134 9					
09	8160 X	7854	-0-	-306	-0-	1260 1	6456 3	N	125		275
						138 9					
10	8432 X	7989	-0-	-443	-0-	1302 1	6544 3	N	130	178 1	227
						143 9					
COLD SPRINGS				19428 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118							
RICHARDS, J. P.		WELL #:		1	RRCID -> 135503	COMPL. DATE 07/20/1990	TOTAL DEPTH 6760	PERF. 5500	- 5510		
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			47
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
COLD SPRINGS (WILCOX, CONS.)				19428 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ALTA MESA SERVICES, LP				015721							
FOSTER " B "		WELL #:			RRCID -> 210246	COMPL. DATE 07/30/2008	TOTAL DEPTH 11600	PERF. 9868	- 9880		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			35
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/27/2011											
ORETTA HOLDINGS LLC				102609							
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		10	RRCID -> 097266	COMPL. DATE 12/19/1981	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 10420	- 10472		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	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-
FEAGIN, PAULA		WELL #:		1	RRCID -> 135552	COMPL. DATE 06/06/2007	TOTAL DEPTH 11015	PERF. 9290	- 9308		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	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-

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	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-	
FOSTER MINERAL LTD			WELL #:		1	RRCID -> 148160		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 11421		PERF. 4546 - 4556				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #:		9	RRCID -> 172653		COMPL. DATE 10/25/2011		TOTAL DEPTH 10486		PERF. 8924 - 8930				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
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	
FOSTER -A-			WELL #:		4	RRCID -> 174929		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9424 - 9436				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			95	
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	
RICHARDS, F. M. & L. L.			WELL #:		3	RRCID -> 177251		COMPL. DATE 04/26/2000		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 10090 - 10097				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #:		7	RRCID -> 181181		COMPL. DATE 12/25/2010		TOTAL DEPTH 11721		PERF. 9732 - 9747				
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
FOSTER LUMBER CO. "A"			WELL #:		10	RRCID -> 185409		COMPL. DATE 04/25/2001		TOTAL DEPTH 11487		PERF. 11336 - 11378				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	140 X	140	-0-	-0-	-0-		140	1			N	-0-				103
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
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		15	RRCID ->	197382	COMPL. DATE	03/02/2014	TOTAL	DEPTH	11550	PERF.	9530	-	9540	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				33
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
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		16	RRCID ->	199422	COMPL. DATE	04/13/2014	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	9822	-	9854	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				33
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
RICHARDS		WELL #:		4	RRCID ->	229332	COMPL. DATE	04/11/2014	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	9364	-	9372	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	114						N	-0-				22
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
FOSTER LUMBER CO. "D"		WELL #:		12	RRCID ->	232308	COMPL. DATE	09/18/2007	TOTAL	DEPTH	11805	PERF.	9426	-	9437	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
RICHARDS		WELL #:		5	RRCID ->	235133	COMPL. DATE	03/06/2008	TOTAL	DEPTH	11450	PERF.	11218	-	11252	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	80						N	-0-				31
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
FOSTER LUMBER CO. "A"		WELL #:		12	RRCID ->	235148	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL	DEPTH	11400	PERF.	9858	-	9894	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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-

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			43
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

FEAGIN				WELL #:		2	RRCID -> 246225		COMPL. DATE 05/12/2014		TOTAL DEPTH 11556		PERF. 9839 - 9870	
05	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1830	1	44 9	N	40			40
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

VANN				WELL #:		1	RRCID -> 247543		COMPL. DATE 11/01/2011		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11014 - 11032	
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
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

HOUGHTON				WELL #:		1	RRCID -> 247909		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 11628		PERF.11012 - 11027	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			102
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

TEMPLE				WELL #:		1	RRCID -> 249149		COMPL. DATE 03/21/2009		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11034 - 11050	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-

VANN				WELL #:		2	RRCID -> 249154		COMPL. DATE 06/23/2009		TOTAL DEPTH 11615		PERF.11024 - 11060	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			21
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

GRIGGS				WELL #:		1	RRCID -> 250512		COMPL. DATE 02/16/2010		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11042 - 11053	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	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-

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 (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			57
FOSTER "D"																
				WELL #:		17	RRCID -> 258132			COMPL. DATE 04/08/2010			TOTAL DEPTH 10013		PERF. 9876 - 9912	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			36
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
USA-COLDSRINGS																
				WELL #:		4	RRCID -> 258273			COMPL. DATE 10/21/2014			TOTAL DEPTH 11411		PERF.10994 - 11052	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-			27
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-			27
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-			27
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-			27
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-			27
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	426						N	-0-			27
USA																
				WELL #:		2	RRCID -> 258332			COMPL. DATE 06/09/2010			TOTAL DEPTH 9749		PERF. 9543 - 9562	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			50
VANN																
				WELL #:		4	RRCID -> 261215			COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 11700		PERF.11026 - 11198	
05	621	X	621	-0-	-0-	-0-	460	1	161	9		N	146	182	1	96
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			96
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			96
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			96
09	120	X	-0-	-0-	-120	-0-						N	-0-			96
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			96
GIBBS																
				WELL #:		1	RRCID -> 262307			COMPL. DATE 01/06/2011			TOTAL DEPTH 11750		PERF.10860 - 10880	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	743						N	NO RPT			-0-
HOUGHTON																
				WELL #:		2	RRCID -> 263172			COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 11600		PERF.11298 - 11310	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* EOM BALANCE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				13	
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	
FOSTER "A"				WELL #:		3 R	RRCID -> 281737		COMPL. DATE 05/06/2013		TOTAL DEPTH 11600		PERF.10290 - 10980				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				2	
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	
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118													
USA COLDSPRINGS				WELL #:		3	RRCID -> 226266		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11194 - 11318				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	152	186	1		120	
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	
USA-COLDSPRINGS				WELL #:		5	RRCID -> 254491		COMPL. DATE 10/09/2009		TOTAL DEPTH 11684		PERF. 9475 - 9489				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	117						N	-0-				148	
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	
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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				17	
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	

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	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2909						Y	-0-				67
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
FOSTER 'D'										WELL #: 17	RRCID -> 264070	COMPL. DATE 09/02/2011	TOTAL DEPTH 10013	PERF. 7900 - 7919		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	196						N	-0-				105
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
JET OIL PRODUCERS, INC.										432118						
FOSTER LUMBER CO. -D-										WELL #: 3	RRCID -> 005703	COMPL. DATE 04/04/1985	TOTAL DEPTH 7928	PERF. 5560 - 5570		
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	190						N	-0-				80
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
FOSTER LUMBER CO. D										WELL #: 11	RRCID -> 262565	COMPL. DATE 09/10/2010	TOTAL DEPTH 4580	PERF. 4476 - 4480		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
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
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		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	70				170
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

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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				
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				22
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
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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				105
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
COLINE (YEGUA -A-)				19603 333		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118											
USA-COLDSRING				WELL #:		2	RRCID -> 266021	COMPL. DATE 05/25/2012	TOTAL DEPTH 5698	PERF. 4595	- 4600				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
COLINE, WEST (YEGUA -B-)				19609 333		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SAN JACINTO					
JET OIL PRODUCERS, INC.				432118											
BOTTOMS				WELL #:		2	RRCID -> 264127	COMPL. DATE 01/17/2012	TOTAL DEPTH 4850	PERF. 4690	- 4692				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -41204					N	-0-				103
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -41204					N	-0-				103
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B -41204					N	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -41204					N	NO RPT	103	7		-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-

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				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
COLLINS LAKE (FRIO 9350) DRISCOLL S.W.D. INC. JIMMY PHILLIPS				19697 315 228485	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: BRAZORIA				
WELL #:					RRCID -> 112994	COMPL. DATE 08/05/1984		TOTAL	DEPTH	10170	PERF. 9352	-	9418				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					190
10	P&A COND	NO RPT	-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				
05	4371 X	1379	-0-	-2992	-0-	291	1	1088	2	N	-0-						150
06	4230 X	3385	-0-	-845	-0-	525	1	2830	2	N	27						177
						30	9										
07	4371 X	1214	-0-	-3157	-0-	279	1	924	2	N	10						187
						11	9										
08	3844 X	2431	-0-	-1413	-0-	363	1	2053	2	N	14						201
						15	9										
09	3390 X	2602	-0-	-788	-0-	433	1	2162	2	N	6						207
						7	9										
10	3503 X	1977	-0-	-1526	-0-	437	1	1512	2	N	25						232
						28	9										
TIMBERWOLF ENERGY, INC. MUNSON UNIT				860554 2	RRCID -> 188377	COMPL. DATE 11/07/2001		TOTAL	DEPTH	12160	PERF. 11605	-	11613				
05	DLQ G-10	68	-0-	68	204	68	2			Y	-0-						27
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

COLLINS LAKE (HACKBERRY 11,500)			19697 568	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
TIMBERWOLF ENERGY, INC.			860554					
MUNSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 187135	COMPL. DATE 06/07/2001	TOTAL DEPTH 13500	PERF. 11915 - 11925	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
COLLINS LAKE (9740)			19697 887	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
STANDARD RESOURCES CORP.			813400					
MILLER, R.K. ET AL			WELL #: 1C	RRCID -> 108442	COMPL. DATE 05/06/1979	TOTAL DEPTH 10517	PERF. 9741 - 9748	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLLINS LAKE, S. (FRIO 9650)			19704 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA		
STANDARD RESOURCES CORP.			813400					
RALPH-MILLER			WELL #: 2A	RRCID -> 119120	COMPL. DATE 07/05/1985	TOTAL DEPTH 9995	PERF. 9550 - 9598	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
COLUMBUS (CONSOLIDATED)			19837 005	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO		
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.			247836					
KOLLMAN CHARLES F.			WELL #: 1	RRCID -> 120769	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH 11020	PERF. 9651 - 9682	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MOSAIC OIL LLC			589978					
MOEBES, LEONA K			WELL #: 2	RRCID -> 164973	COMPL. DATE 08/08/1997	TOTAL DEPTH 9667	PERF. 9121 - 9125	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	51	Y	NO RPT	61
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
RUSK ENERGY OPERATING LLC			735144					
COLUMBUS FIELD UNIT			WELL #: 101-L	RRCID -> 005804	COMPL. DATE 05/14/1956	TOTAL DEPTH 10191	PERF. 9518 - 9530	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO				
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144										
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 605		RRCID -> 040541		COMPL. DATE 06/14/2003		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 6722 - 8382		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1707		RRCID -> 140408		COMPL. DATE 09/05/1991		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 7712 - 7718		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1014		RRCID -> 162283		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 7060 - 8325		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1101		RRCID -> 162908		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8068 - 8089		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1705		RRCID -> 164037		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 10286		PERF. 8040 - 8070		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1004		RRCID -> 166959		COMPL. DATE 05/09/1997		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 7832 - 7840		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1605		RRCID -> 169484		COMPL. DATE 01/08/2020		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8728 - 8735		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.//		19837 005	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO						
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.//		735144											
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1009	RRCID ->	169593	COMPL. DATE	11/05/2019	TOTAL	DEPTH	9750	PERF.	6712	-	6764
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	-0-	244	1	28	3	Y	-0-				-0-	
06	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	52	3	Y	-0-				-0-	
07	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	293	1	60	3	Y	-0-				-0-	
08	279 N	273	-0-	-6	-0-	-0-	225	1	48	3	Y	-0-				-0-	
09	374 N	374	-0-	-0-	-0-	-0-	337	1	37	3	Y	-0-				-0-	
10	341 N	282	-0-	-59	-0-	-0-	270	1	12	3	Y	-0-				-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1703	RRCID ->	170584	COMPL. DATE	05/20/2022	TOTAL	DEPTH	9814	PERF.	8162	-	8166
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1011	RRCID ->	170788	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10473	PERF.	7752	-	7760
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		505	RRCID ->	171332	COMPL. DATE	11/19/1998	TOTAL	DEPTH	9729	PERF.	8004	-	8040
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1015	RRCID ->	173531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10424	PERF.	7795	-	8050
05	681 N	681	-0-	-0-	-0-	-0-	610	1	71	3	Y	-0-				-0-	
06	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	752	1	131	3	Y	-0-				-0-	
07	881 N	881	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	149	3	Y	-0-				-0-	
08	682 N	680	-0-	-2	-0-	-0-	561	1	119	3	Y	-0-				-0-	
09	660 N	-0-	-0-	-660	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	676	1	30	3	Y	-0-				-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		502	RRCID ->	174920	COMPL. DATE	10/09/1999	TOTAL	DEPTH	10289	PERF.	8152	-	8160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-	
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		1104	RRCID ->	175121	COMPL. DATE	05/14/2022	TOTAL	DEPTH	9900	PERF.	2372	-	2504
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
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-	

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
RUSK ENERGY OPERATING LLC				//CONT.// 735144													
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1710		RRCID -> 175649		COMPL. DATE 12/23/1999		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7716 - 7725							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1704		RRCID -> 175650		COMPL. DATE 01/12/2020		TOTAL DEPTH 10288 PERF. 7273 - 7757							
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	195	1	23	3	Y	-0-					-0-
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-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1018		RRCID -> 175716		COMPL. DATE 12/25/1999		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 7374 - 7378							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 603		RRCID -> 175846		COMPL. DATE 12/01/2018		TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9434 - 9644							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1008		RRCID -> 176830		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10267 PERF. 7782 - 8066							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1604		RRCID -> 178846		COMPL. DATE 03/31/2003		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8722 - 8732							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #: 1709		RRCID -> 179154		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 16432 PERF. 9270 - 9275							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLUMBUS (CONSOLIDATED) RUSK ENERGY OPERATING LLC COLUMBUS FIELD UNIT				//CONT.// //CONT.// WELL #:	19837 005 735144 506	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: COLORADO					
						RRCID ->	179446	COMPL. DATE	08/03/2004	TOTAL	DEPTH	10501	PERF.	8310	-	8316		
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
05	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	732	1	85	3	Y	-0-			-0-		
06	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	-0-	903	1	157	3	Y	-0-			-0-		
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	878	1	179	3	Y	-0-			-0-		
08	817	N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	674	1	143	3	Y	-0-			-0-		
09	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	1010	1	112	3	Y	-0-			-0-		
10	930	N	847	-0-	-83	-0-	-0-	811	1	36	3	Y	-0-			-0-		
COLUMBUS FIELD UNIT				WELL #:		508	RRCID ->	207033	COMPL. DATE	04/02/2008	TOTAL	DEPTH	10350	PERF.	8019	-	8036	
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	14	3	Y	196	174	1	217		
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	-0-	216	9	150	1	26	3	Y	240	342	1	115
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-	-0-	264	9	96	1	20	3	Y	163	166	1	112
08	426	N	426	-0-	-0-	-0-	-0-	179	9	146	1	31	3	Y	226	171	1	167
09	342	N	342	-0-	-0-	-0-	-0-	249	9	156	1	17	3	Y	154	176	1	145
10	155	N	26	-0-	-129	-0-	-0-	169	9	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	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-		
STRAND ENERGY, L.C. HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:		824758 16	RRCID ->	165910	COMPL. DATE	01/15/2025	TOTAL	DEPTH	10428	PERF.	10015	-	10388	
05	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	-0-	880	1	7668	3	Y	164	193	1	87		
06	9406	X	9406	-0-	-0-	-0-	-0-	180	9	1253	1	7970	3	Y	166	129	1	124
07	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	-0-	183	9	1082	1	8739	3	Y	181	175	1	130
08	10433	X	10433	-0-	-0-	-0-	-0-	199	9	1028	1	9249	3	Y	142	250	1	22
09	9420	X	8754	-0-	-666	-0-	-0-	156	9	876	1	7622	3	Y	233	34	1	221
10	10013	X	8925	-0-	-1088	-0-	-0-	256	9	962	1	7796	3	Y	152	288	1	85
HASTEDT, EMMA "B"				WELL #:		15	RRCID ->	165917	COMPL. DATE	01/12/2017	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9432	-	9439	
05	4433	X	3266	-0-	-1167	-0-	-0-	330	1	2868	3	Y	62	108	1	79		
06	4290	X	3024	-0-	-1266	-0-	-0-	68	9	403	1	2560	3	Y	55	44	1	90
07	4433	X	2520	-0-	-1913	-0-	-0-	61	9	272	1	2196	3	Y	47	44	1	93
08	3689	X	3257	-0-	-432	-0-	-0-	52	9	321	1	2886	3	Y	45	98	1	40
09	3000	X	2045	-0-	-955	-0-	-0-	50	9	198	1	1722	3	Y	114	8	1	146
10	3100	X	2756	-0-	-344	-0-	-0-	125	9	296	1	2395	3	Y	59	115	1	90

COLUMBUS (CONSOLIDATED)				//CONT.// 19837 005		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO				
STRAND ENERGY, L.C.				//CONT.// 824758												
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 9		RRCID -> 175095		COMPL. DATE 09/24/2021		TOTAL DEPTH 10477		PERF.10379 - 10389				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7285 X	6090	-0-	-1195	-0-	512 96	1 9	5482	3	Y	87	117	1			5
06	6810 X	6675	-0-	-135	-0-	683 107	1 9	5885	3	Y	97	95	1			7
07	6882 X	5903	-0-	-979	-0-	537 97	1 9	5269	3	Y	88	71	1			24
08	6572 X	5575	-0-	-997	-0-	477 92	1 9	5006	3	Y	84	61	1			47
09	6000 X	4499	-0-	-1501	-0-	397 73	1 9	4029	3	Y	66	94	1			19
10	6200 X	11	-0-	-6189	-0-	2 1		9	3	Y	-0-					19
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 7		RRCID -> 209812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 12506		PERF. 9323 - 9464		
05	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	334 92	1 9	3267	3	Y	84	19	1			94
06	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	381 80	1 9	3031	3	Y	73	114	1			53
07	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	362 88	1 9	3282	3	Y	80	21	1			112
08	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	352 83	1 9	3415	3	Y	75	94	1			93
09	3450 X	3069	-0-	-381	-0-	289 72	1 9	2708	3	Y	65	104	1			54
*10	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	426 108	1 9	3919	3	Y	98	18	1			134
CULLEN-HASTEDT				WELL #: 10		RRCID -> 282321		COMPL. DATE 11/30/2023		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9385 - 9570				
05	8029 X	7616	-0-	-413	-0-	624 218	1 9	6774	3	N	198	209	1			230
06	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	771 209	1 9	6680	3	N	190	205	1			215
07	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	635 199	1 9	6300	3	N	181	202	1			194
08	7626 X	6627	-0-	-999	-0-	557 175	1 9	5895	3	N	159	201	1			152
09	7650 X	5696	-0-	-1954	-0-	494 158	1 9	5044	3	N	144	22	1			274
10	7905 X	6382	-0-	-1523	-0-	577 162	1 9	5643	3	N	147	209	1			212
CULLEN, H. R. ET AL				WELL #: 11		RRCID -> 284589		COMPL. DATE 04/11/2018		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10394 - 10405				
05	21204 X	14372	-0-	-6832	-0-	1164 262	1 9	12946	3	Y	238	321	1			64
06	20520 X	8066	-0-	-12454	-0-	803 167	1 9	7096	3	Y	152	148	1			68
07	20615 X	14621	-0-	-5994	-0-	1278 249	1 9	13094	3	Y	226	181	1			113
08	19158 X	17057	-0-	-2101	-0-	1396 293	1 9	15368	3	Y	266	194	1			185
09	16620 X	15641	-0-	-979	-0-	1327 270	1 9	14044	3	Y	245	349	1			81
*10	18186 X	18186	-0-	-0-	-0-	1603 328	1 9	16255	3	Y	298	258	1			121

COLUMBUS (CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: COLORADO							
STRAND ENERGY, L.C.																			
MAREK																			
WELL #: 1										RRCID -> 292694		COMPL. DATE 04/29/2022		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10184 - 10190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE				
05	12245 X	11265	-0-	-980	-0-	31	1	10815	3	N	381	353	1		327				
06	11190 X	10740	-0-	-450	-0-	419	9	10328	3	N	347	365	1		309				
07	11563 X	10863	-0-	-700	-0-	30	1	10433	3	N	363	357	1		315				
08	11563 X	10388	-0-	-1175	-0-	382	9	9993	3	N	331	357	1		289				
09	11040 X	10016	-0-	-1024	-0-	31	1	9632	3	N	322	362	1		249				
10	11253 X	10298	-0-	-955	-0-	364	9	9894	3	N	339	360	1		228				
						30	1												
						354	9												
						31	1												
						373	9												
HASTEDT 'A'										WELL #: 5		RRCID -> 293649		COMPL. DATE 03/15/2023		TOTAL DEPTH 12654		PERF. 12108 - 12120	
05	27621 X	24482	-0-	-3139	-0-	109	1	22661	3	N	1556	1261	1		660				
06	25920 X	23010	-0-	-2910	-0-	1712	9	21236	3	N	1517	1793	1		384				
07	26133 X	23059	-0-	-3074	-0-	105	1	21233	3	N	1561	1621	1		324				
08	25358 X	22334	-0-	-3024	-0-	1669	9	20561	3	N	1513	1436	1		401				
09	24270 X	21030	-0-	-3240	-0-	109	1	19357	3	N	1425	1421	1		405				
10	24490 X	21161	-0-	-3329	-0-	1664	9	19370	3	N	1459	1469	1		395				
						105	1												
						1568	9												
						186	1												
						1605	9												
COLUMBUS, WEST (Z-18-A)										19844 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
RIDGEILING WELL SALVAGE										711114									
KEARNEY, C. W.										WELL #: 1		RRCID -> 146799		COMPL. DATE 11/00/1982		TOTAL DEPTH 11010		PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-				
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-				
CONROE FIELD UNIT										WELL #: 131 U		RRCID -> 040171		COMPL. DATE 08/31/1966		TOTAL DEPTH 5165		PERF. 4760 - 4770	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-				
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-				

CONROE				//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY								
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				//CONT.//		385847													
KROHN, P. G.				WELL #:		2	RRCID -> 040752		COMPL. DATE 12/06/1966		TOTAL DEPTH 4956		PERF. N/A						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 2916		RRCID -> 058797		COMPL. DATE 01/08/1998		TOTAL DEPTH 5127		PERF. 4828		-		4835			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 3513		RRCID -> 061090		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5030		PERF. 4847		-		4892			
05	DLQ	G-10	93	-0-	93	238	93	2				Y	-0-					-0-	
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-	
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 1518		RRCID -> 064417		COMPL. DATE 12/01/1975		TOTAL DEPTH 5073		PERF. N/A							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 4104		RRCID -> 065268		COMPL. DATE 01/28/1976		TOTAL DEPTH 5109		PERF. N/A							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 4118		RRCID -> 068476		COMPL. DATE 07/30/1976		TOTAL DEPTH 5084		PERF. N/A							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
CONROE FIELD UNIT				WELL #: 4015		RRCID -> 070465		COMPL. DATE 04/28/1975		TOTAL DEPTH 4950		PERF. N/A							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-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 #:		426	RRCID ->	079677	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4696	-	4750		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3608	RRCID ->	088984	COMPL. DATE	11/20/1998	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4869	-	4876		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2073	RRCID ->	143082	COMPL. DATE	07/22/1998	TOTAL DEPTH	5140	PERF. 4800	-	4860		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1516	RRCID ->	159115	COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4634	-	4640		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3505	RRCID ->	159118	COMPL. DATE	05/23/1996	TOTAL DEPTH	5251	PERF. 4777	-	4797		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2215	RRCID ->	159471	COMPL. DATE	09/23/1999	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4880	-	4885		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3702	RRCID ->	159511	COMPL. DATE	10/02/1998	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4746	-	4798		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2205	RRCID ->	164257	COMPL. DATE	04/13/2000	TOTAL DEPTH	5149	PERF. 4656	- 4668		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2202	RRCID ->	164259	COMPL. DATE	08/08/2000	TOTAL DEPTH	5139	PERF. 4595	- 4654		
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-		-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3504	RRCID ->	164262	COMPL. DATE	08/09/2000	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4572	- 4634		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3103	RRCID ->	164635	COMPL. DATE	05/18/1998	TOTAL DEPTH	5106	PERF. 4671	- 4679		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3602	RRCID ->	164636	COMPL. DATE	07/30/2001	TOTAL DEPTH	5085	PERF. 4592	- 4652		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3603	RRCID ->	164637	COMPL. DATE	12/28/1999	TOTAL DEPTH	5120	PERF. 4866	- 4874		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3531	RRCID ->	164638	COMPL. DATE	01/24/2000	TOTAL DEPTH	5350	PERF. 4815	- 4826		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2210	RRCID -> 164675		COMPL. DATE 01/28/1999		TOTAL DEPTH		5125	PERF. 4832 - 4836		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3613	RRCID -> 165114		COMPL. DATE 03/20/1998		TOTAL DEPTH		5132	PERF. 4695 - 4701		
05	DLQ G-10	894	-0-	894	2286	894	2			Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		219	RRCID -> 165350		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH		5276	PERF. 4944 - 4952		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-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		
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		415	RRCID -> 165354		COMPL. DATE 02/16/2000		TOTAL DEPTH		5233	PERF. 4631 - 4685		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY									
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847													
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		706	RRCID -> 165436	COMPL. DATE 10/09/1997	TOTAL DEPTH	5191	PERF. 4832	-	4842						
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
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1704	RRCID -> 165438	COMPL. DATE 10/28/1997	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4724	-	4732						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	705					Y	-0-					-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2717	RRCID -> 165607	COMPL. DATE 10/13/1997	TOTAL DEPTH	5110	PERF. 4749	-	4759						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		214	RRCID -> 165753	COMPL. DATE 03/10/1998	TOTAL DEPTH	5144	PERF. 4711	-	4790						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		404	RRCID -> 165780	COMPL. DATE 11/19/1997	TOTAL DEPTH	5182	PERF. 4686	-	4692						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		413	RRCID -> 165782	COMPL. DATE 11/20/1997	TOTAL DEPTH	5112	PERF. 4692	-	4738						
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-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						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847								
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1010	RRCID -> 165784		COMPL. DATE 10/27/1997		TOTAL DEPTH		5110 PERF. 4858 - 4870	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3622	RRCID -> 165789		COMPL. DATE 02/12/2013		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4738 - 4751	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3604	RRCID -> 165935		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH		5300 PERF. 4880 - 4885	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2307	RRCID -> 166160		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH		5200 PERF. 4684 - 4740	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2106	RRCID -> 166344		COMPL. DATE 12/09/1997		TOTAL DEPTH		5152 PERF. 4720 - 4772	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1702	RRCID -> 166345		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH		5195 PERF. 4796 - 4808	
05	DLQ G-10	521	-0-	521	1028	521	2		Y	-0-		-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1941	RRCID ->	166840	COMPL. DATE	10/04/2000	TOTAL DEPTH	5141	PERF. 4752	- 4798				
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
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	979	-0-	-0-	979	979	-0-	979	2			Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	761	-0-	-0-	761	1740	-0-	761	2			Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	558	-0-	-0-	558	2298	-0-	558	2			Y	-0-			-0-
09	2792 X	494	-0-	-0-	-2298	-0-	-0-	494	2			Y	-0-			-0-
10	0 W	348	-0-	-0-	348	348	-0-	348	2			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2924	RRCID ->	167207	COMPL. DATE	02/18/1998	TOTAL DEPTH	5131	PERF. 4726	- 4774				
05	2542 X	2192	-0-	-0-	-350	-0-	-0-	2192	2			Y	-0-			-0-
06	2280 X	773	-0-	-0-	-1507	-0-	-0-	773	2			Y	-0-			-0-
07	2356 X	962	-0-	-0-	-1394	-0-	-0-	962	2			Y	-0-			-0-
08	2201 X	498	-0-	-0-	-1703	-0-	-0-	498	2			Y	-0-			-0-
09	2130 X	395	-0-	-0-	-1735	-0-	-0-	395	2			Y	-0-			-0-
10	0 W	458	-0-	-0-	458	458	-0-	458	2			Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2708D	RRCID ->	167255	COMPL. DATE	09/26/2022	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 3635	- 4015				
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2069	RRCID ->	167257	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	9255	PERF. 4808	- 4858				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIG		WELL #:		2802	RRCID ->	167258	COMPL. DATE	03/02/1998	TOTAL DEPTH	5127	PERF. 4796	- 4804				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3911	RRCID ->	167444	COMPL. DATE	06/14/2023	TOTAL DEPTH	5220	PERF. 4924	- 4936				
05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
06	159 N	159	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-			-0-
07	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-			-0-
08	477 X	477	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	125	2	352	9	Y	320	287	1	33
09	613 X	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2	403	9	Y	366	346	1	53
10	0 W	734	-0-	-0-	734	734	-0-	220	2	514	9	Y	467	460	1	60

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2906	RRCID ->	167663	COMPL. DATE	02/03/1998	TOTAL DEPTH	5129	PERF. 4722	- 4820				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY			
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847							
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3704	RRCID -> 167673	COMPL. DATE 10/30/2000	TOTAL DEPTH	5088	PERF. 4738	-	4770
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3509	RRCID -> 167714	COMPL. DATE 09/16/1998	TOTAL DEPTH	5177	PERF. 4722	-	4734
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3813	RRCID -> 167749	COMPL. DATE 03/30/1998	TOTAL DEPTH	5277	PERF. 4798	-	4844
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3606	RRCID -> 167854	COMPL. DATE 08/05/1999	TOTAL DEPTH	5122	PERF. 4928	-	4933
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2709A	RRCID -> 168009	COMPL. DATE 03/06/1991	TOTAL DEPTH	12331	PERF. 4813	-	4824
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3529	RRCID -> 168135	COMPL. DATE 08/16/1990	TOTAL DEPTH	5272	PERF. 4844	-	4860
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1201	RRCID -> 168249	COMPL. DATE 05/05/1998	TOTAL DEPTH	5152	PERF. 4890	-	4896
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3502	RRCID -> 168336		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4612	-	4662
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2209	RRCID -> 168337		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH		5113	PERF. 4638	-	4690
05	DLQ G-10	1539	-0-	1539	3936	1539	2			Y	-0-			-0-
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-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		408	RRCID -> 168786		COMPL. DATE 02/08/2007		TOTAL DEPTH		5153	PERF. 5036	-	5040
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3908	RRCID -> 168787		COMPL. DATE 06/11/1998		TOTAL DEPTH		5200	PERF. 4683	-	4727
05	DLQ G-10	1850	-0-	1850	4732	1850	2			Y	-0-			-0-
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	-0-	335	2			Y	-0-			-0-
09	1320 N	247	-0-	-1073	-0-	247	2			Y	-0-			-0-
10	0 W	174	-0-	174	174	174	2			Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3614	RRCID -> 169152		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH		5117	PERF. 4819	-	4854
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2115	RRCID -> 169202		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4968	-	4974
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID -> 169204		COMPL. DATE 07/01/1998		TOTAL DEPTH		5100	PERF. 4817	-	4828
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY							
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847												
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1403		RRCID -> 169455	COMPL. DATE 07/02/1998	TOTAL DEPTH	5169	PERF. 4847	-	4856						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3710		RRCID -> 169516	COMPL. DATE 06/26/1998	TOTAL DEPTH	5109	PERF. 4702	-	4760						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 3313		RRCID -> 169520	COMPL. DATE 07/09/1998	TOTAL DEPTH	5128	PERF. 4791	-	4837						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 1953		RRCID -> 169670	COMPL. DATE 10/14/2015	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4803	-	4857						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #: 2925		RRCID -> 170102	COMPL. DATE 08/05/1998	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4806	-	4815						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY					
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847										
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3616	RRCID -> 170147		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH		5114 PERF. 4646 - 4702			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	DLQ	G-10	264	-0-	264	675	264	2		Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1306	RRCID -> 170294		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH		5148 PERF. 4836 - 4846			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3619	RRCID -> 170782		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH		5100 PERF. 4738 - 4743			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		110	RRCID -> 170783		COMPL. DATE 02/17/2016		TOTAL DEPTH		5219 PERF. 4954 - 4976			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3203	RRCID -> 170785		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH		5121 PERF. 4716 - 4774			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2077	RRCID -> 170786		COMPL. DATE 10/12/1998		TOTAL DEPTH		5392 PERF. 4870 - 4929			
05	DLQ	G-10	1096	-0-	1096	2804	1096	2		Y	-0-			-0-
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-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2414	RRCID -> 170934		COMPL. DATE 10/27/1998		TOTAL DEPTH		5258 PERF. 4904 - 4910			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	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 #:		802	RRCID ->	171928	COMPL. DATE	11/02/1998	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4842	-	4862	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3910	RRCID ->	171957	COMPL. DATE	12/08/1998	TOTAL DEPTH	5700	PERF. 4714	-	4770	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3621	RRCID ->	172149	COMPL. DATE	02/09/2000	TOTAL DEPTH	5080	PERF. 4838	-	4846	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1915	RRCID ->	172520	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4690	-	4738	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		221	RRCID ->	172564	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	5090	PERF. 4788	-	4796	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		512	RRCID ->	172695	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4978	-	4988	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		914	RRCID ->	172806	COMPL. DATE	02/16/1999	TOTAL DEPTH	5135	PERF. 4886	-	4900	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CONROE		//CONT.//		20211 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY											
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC		//CONT.//		385847																	
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		424		RRCID -> 174644		COMPL. DATE 04/08/1999		TOTAL DEPTH		5115 PERF. 4652 - 4708									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1116		RRCID -> 175123		COMPL. DATE 12/15/1995		TOTAL DEPTH		5109 PERF. 4976 - 4992									
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1111		RRCID -> 176320		COMPL. DATE 12/30/2020		TOTAL DEPTH		5731 PERF. 5622 - 5678									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3620		RRCID -> 177132		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH		5115 PERF. 4874 - 4884									
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		216		RRCID -> 177196		COMPL. DATE 02/10/2000		TOTAL DEPTH		5169 PERF. 4931 - 4936									
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		3207		RRCID -> 178259		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH		5160 PERF. 5002 - 5008									
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-

CONROE FIELD UNIT		WELL #:		516		RRCID -> 178260		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH		5136 PERF. 4712 - 4760									
05	14B DENY		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT		-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 #:		2208	RRCID -> 182587	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	5096	PERF. 4594	- 4604
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		1637	RRCID -> 276469	COMPL. DATE	03/09/2015	TOTAL DEPTH	5402	PERF. 5076	- 5083
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		4033	RRCID -> 276470	COMPL. DATE	02/05/2015	TOTAL DEPTH	5092	PERF. 4794	- 4849
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		2304	RRCID -> 279618	COMPL. DATE	11/24/2014	TOTAL DEPTH	5157	PERF. 4914	- 4942
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
CONROE FIELD UNIT		WELL #:		223	RRCID -> 281167	COMPL. DATE	11/19/2015	TOTAL DEPTH	5231	PERF. 4830	- 4856
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
WHEELER OPERATING CORPORATION		914263									
HOOPER, FANNIE		WELL #:		3	RRCID -> 270422	COMPL. DATE	07/15/2020	TOTAL DEPTH	5019	PERF. 3086	- 3118
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	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-

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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/16/2025											
MOORE, H. N.				WELL #:	46	RRCID ->	184893	COMPL. DATE	03/19/2001	TOTAL DEPTH	5200 PERF. 3620 - 3750
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #:	104P	RRCID ->	195496	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL DEPTH	3741 PERF. 3482 - 3572
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
MADELEY AA & DA				WELL #:	111P	RRCID ->	196187	COMPL. DATE	06/19/2003	TOTAL DEPTH	3734 PERF. 3578 - 3588
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
RHODES, W. S.				WELL #:	16	RRCID ->	203229	COMPL. DATE	05/22/2004	TOTAL DEPTH	5131 PERF. 3475 - 3479
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
DOBBINS, C. L.				WELL #:	9	RRCID ->	214778	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	4013 PERF. 2755 - 2759
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

CONROE (CONS. L) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC PERRY HEIRS														CNTY: MONTGOMERY			
//CONT.// 20211 085 WELL #: 1														NON-ASSOCIATED			
CAPACITY														COMPL. DATE 06/19/2006			
TOTAL DEPTH 5120 PERF. 2977 - 2980																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

WHEELER OPERATING CORPORATION DUNN "A"														914263			
WELL #: 1														RRCID -> 205460			
COMPL. DATE 07/28/2014														TOTAL DEPTH 5127 PERF. 3252 - 3262			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	10					N	NO RPT					-0-	

CONROE (CONS. U) HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC MOOREHEAD, A.														20211 087			
WELL #: 2														385847			
RRCID -> 187924														COMPL. DATE 10/19/2001			
TOTAL DEPTH 5157 PERF. 1404 - 1418																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MADELEY, AA & DA														WELL #: 32			
RRCID -> 194602														COMPL. DATE N/A			
TOTAL DEPTH 5143 PERF. 1534 - 1568																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	3770					Y	-0-					-0-	
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-	

MADELEY, AA & DA														WELL #: 108P			
RRCID -> 195229														COMPL. DATE 03/13/2003			
TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1451 - 1457																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

MADELEY, AA & DA														WELL #: 104P			
RRCID -> 195362														COMPL. DATE 04/22/2003			
TOTAL DEPTH 1750 PERF. 1203 - 1490																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-	

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	0 N	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"												
		WELL #:		102P	RRCID ->	195388	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1550	PERF.	978 - 992
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
MADELEY, AA & DA												
		WELL #:		114P	RRCID ->	195503	COMPL. DATE	02/13/2003	TOTAL DEPTH	2045	PERF.	1816 - 1904
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	3			Y	-0-		-0-
07	3 N	-0-	-0-	-3	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	0 N	-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-
MADELEY, AA & DA												
		WELL #:		103P	RRCID ->	195814	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	950 - 960
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
SOUTH TEXAS DEVELOPMENT CO. "1"												
		WELL #:		104P	RRCID ->	195818	COMPL. DATE	02/09/2015	TOTAL DEPTH	1820	PERF.	903 - 1440
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
AMERICAN NAT'L BANK												
		WELL #:		2	RRCID ->	195883	COMPL. DATE	03/20/2003	TOTAL DEPTH	5150	PERF.	1386 - 1398
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

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. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	157						Y	-0-				-0-
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-
MOODY, E.		WELL #:		34		RRCID -> 197037		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH		2800 PERF.		1213 - 1218		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		4		RRCID -> 197853		COMPL. DATE 04/07/2003		TOTAL DEPTH		5139 PERF.		2912 - 2915		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
LEWIS, J. W. 'A'		WELL #:		39		RRCID -> 197855		COMPL. DATE 01/15/2005		TOTAL DEPTH		4000 PERF.		905 - 911		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
DOBBINS, C. L.		WELL #:		8		RRCID -> 198709		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH		4000 PERF.		926 - 934		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
MOODY, E.		WELL #:		32		RRCID -> 203954		COMPL. DATE 10/29/2004		TOTAL DEPTH		4083 PERF.		524 - 679		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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-

DOBBINS, C. L.		WELL #:		13	RRCID -> 288612		COMPL. DATE 01/26/2020		TOTAL DEPTH 5080		PERF. 2798 - 2812			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WHEELER OPERATING CORPORATION		914263												
HOOPER, FANNIE		WELL #:		1	RRCID -> 182313		COMPL. DATE 01/15/2003		TOTAL DEPTH 5145		PERF. 4875 - 4883			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

HOOPER, FANNIE		WELL #:		4	RRCID -> 184390		COMPL. DATE 07/15/2020		TOTAL DEPTH 5136		PERF. 4776 - 4786			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-

HOOPER, FANNIE "A"		WELL #:		4	RRCID -> 194086		COMPL. DATE 09/18/2002		TOTAL DEPTH 5150		PERF. 1704 - 1720			
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DUNN -A-		WELL #:		1A	RRCID -> 195314		COMPL. DATE 06/03/2003		TOTAL DEPTH 1670		PERF. 1443 - 1447			
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	14B	DENY	-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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	215077	COMPL. DATE	03/14/2006	TOTAL DEPTH	1822	PERF.	1724 - 1728				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
DUNN "B"		WELL #:		7	RRCID ->	215906	COMPL. DATE	04/04/2006	TOTAL DEPTH	1582	PERF.	1380 - 1384				
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	14B DENY	-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				
05	7905 X	7339	-0-	-566	-0-	310 1	6993 2	N	33			200				
06	7530 X	6996	-0-	-534	-0-	300 1	6677 2	N	17	162 1	5 8	50				
07	7688 X	6826	-0-	-862	-0-	307 1	6497 2	N	20			70				
08	7688 X	5743	-0-	-1945	-0-	310 1	5414 2	N	17			87				
09	7230 X	6494	-0-	-736	-0-	300 1	6170 2	N	22			109				
10	7347 X	5622	-0-	-1725	-0-	285 1	5319 2	N	16			125				
HIGHMARK ENERGY OPERATING, LLC				385847												
KEYSTONE MILLS CO.		WELL #:		43	RRCID ->	111707	COMPL. DATE	06/02/1984	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	9596 - 9662				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	0 X	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-				

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	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 200276		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 15239		PERF.14148 - 14283				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
PAGGI GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID -> 206205		COMPL. DATE 11/11/2011		TOTAL DEPTH 14591		PERF.13858 - 13860				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

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)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	442 1	2372 2	N	338	340 1		246
06	3420 X	1645	-0-	-1775	-0-	372 9	1109 2	N	242	363 1		125
07	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	270 1	3254 2	N	955	538 1		542
*08	3534 X	2799	-0-	-735	-0-	266 9	2102 2	N	288	489 1		341
*09	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	411 1	3068 2	N	413	364 1		390
10	4114 X	4114	-0-	-0-	-0-	1051 9	3302 2	N	489	526 1		353
						380 1						
						317 9						
						397 1						
						454 9						
						274 1						
						538 9						

KOLANDER		WELL #:		2	RRCID -> 264831		COMPL. DATE 12/06/2012		TOTAL DEPTH 14166		PERF.14083 - 14164	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
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-

WALTER CO.		WELL #:		2	RRCID -> 271201		COMPL. DATE 01/01/2019		TOTAL DEPTH 15248		PERF.14792 - 14806	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
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

WAGNER OIL COMPANY		891175										
MANESS GU		WELL #:		1	RRCID -> 195391		COMPL. DATE 06/24/2004		TOTAL DEPTH 14558		PERF.14380 - 14395	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WALL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 226540		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 14325		PERF.14062 - 14082	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			105
10	14B2 EXT	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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	C	M	COND PROD	AMT
05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	775 1	248 3	N	294	180 1		204
06	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	323 9	482 3	N	291	363 1		132
07	1736 N	1376	-0-	-360	-0-	750 1	302 3	N	272	180 1		224
08	1333 N	1122	-0-	-211	-0-	320 9	70 3	N	252	178 1	2 8	296
09	1560 N	1007	-0-	-553	-0-	775 1	22 3	N	214	368 1		142
10	1364 N	1084	-0-	-280	-0-	277 9	39 3	N	245	173 1		214
						750 1						
						235 9						
						775 1						
						270 9						

WALL UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 260040		COMPL. DATE 09/16/2010		TOTAL DEPTH 14145		PERF.14182 - 14190	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MANESS GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 262476		COMPL. DATE 05/25/2011		TOTAL DEPTH 14225		PERF.14010 - 14488	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79

MANESS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 262487		COMPL. DATE 03/14/2011		TOTAL DEPTH 14143		PERF.14052 - 14058	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CONSTITUTION (YEGUA)		20254 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON				
HILCORP ENERGY COMPANY		386310										
HARDER SWD		WELL #:		1	RRCID -> 213244		COMPL. DATE 03/25/2011		TOTAL DEPTH 16961		PERF. 4440 - 4470	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			62

CONSTITUTION (YEGUA)				//CONT.//	20254 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//	386310												
HARDER BROUSSARD UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 288464		COMPL. DATE 09/05/2019		TOTAL	DEPTH 15507	PERF.12592 - 12680					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80
07	143 N	143	-0-	-0-	-0-			16 1		123 2	N	4					84
								4 9									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84
09	27 N	27	-0-	-0-	-0-			3 1		20 2	N	4					88
								4 9									
10	62 N	57	-0-	-5	-0-			4 1		53 2	N	-0-					88
CONSTITUTION, SOUTH (YEGUA)					20255 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.					048169												
TURNER-BOGAN				WELL #:	1ST	RRCID -> 233770		COMPL. DATE 11/11/2014		TOTAL	DEPTH 14762	PERF.15025 - 15037					
05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-			310 1		1341 2	Y	154	168 1		2 8		134
								169 9									
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-			300 1		1276 2	Y	98	173 1		2 8		57
								108 9									
07	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-			310 1		1180 2	Y	156	169 1		1 8		43
								172 9									
08	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-			310 1		1115 2	Y	142					185
								156 9									
*09	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-			300 1		996 2	Y	134	178 1		2 8		139
								147 9									
10	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-			310 1		842 2	Y	120	184 1				75
								132 9									
TURNER-BOGAN				WELL #:	2	RRCID -> 262085		COMPL. DATE 01/29/2013		TOTAL	DEPTH 15463	PERF.14896 - 15038					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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					
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					31
PLUGGED AND ABANDONED					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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					18	
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	
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
05	45291	X	27972	-0-	-17319	-0-	1772	1	25978	2	Y	202	242	1	201
							222	9							
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							

SANDERS, L. J.				WELL #:	1	RRCID -> 123821	COMPL. DATE 03/24/1987			TOTAL DEPTH 14300	PERF.13144	- 13343		
05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	N	2	2	1	211
						2	9							
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							

TOWNSITE				WELL #:	1	RRCID -> 132837	COMPL. DATE 09/19/1989			TOTAL DEPTH 18248	PERF.13120 - 13756			
05	4712 X	817	-0-	-3895	-0-	52	1	758	2	N	6	18	1	145
						7	9							
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							

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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	3937 X	63	-0-	-3874	-0-	4	59	2	N	-0-	102
06	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	291	4008	2	N	66	152
						73					
07	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	286	3140	2	N	62	184
						68					
*08	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	268	3081	2	N	100	99
						110					
*09	3810 X	1731	-0-	-2079	-0-	133	1562	2	N	33	113
						36					
10	3937 X	3616	-0-	-321	-0-	284	3227	2	N	95	183
						105					

DUSEK		WELL #:		1		RRCID -> 146060		COMPL. DATE 06/03/1993		TOTAL DEPTH 14200 PERF.13047 - 13190	
05	5921 X	5313	-0-	-608	-0-	334	4904	2	Y	68	138
						75					
06	8444 X	8444	-0-	-0-	-0-	566	7787	2	Y	83	66
						91					
07	DLQ G-10	5029	-0-	5029	5029	413	4537	2	Y	72	87
						79					
08	5055 X	26	-0-	-5029	-0-	2	24	2	Y	-0-	75
09	145 X	145	-0-	-0-	-0-	11	133	2	Y	1	75
						1					
10	8277 X	77	-0-	-8200	-0-	6	70	2	Y	1	75
						1					

GALLIA		WELL #:		1		RRCID -> 149672		COMPL. DATE 06/24/2020		TOTAL DEPTH 13304 PERF.12550 - 13027	
05	6479 X	2392	-0-	-4087	-0-	152	2222	2	Y	16	169
						18					
06	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	482	6626	2	Y	48	185
						53					
07	DLQ G-10	7845	-0-	7845	7845	649	7133	2	Y	57	181
						63					
08	16044 X	8199	-0-	-7845	-0-	651	7470	2	Y	71	196
						78					
09	8496 X	8496	-0-	-0-	-0-	663	7764	2	Y	63	198
						69					
10	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	696	7905	2	Y	87	205
						96					

EL FERROCARRIL LTD.		WELL #:		2		RRCID -> 155701		COMPL. DATE 02/13/1998		TOTAL DEPTH 13700 PERF.12923 - 13399	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	4334 X	4334	-0-	-0-	-0-		272 1	79 9	3983 2	Y		72	52 1					56	
06	7570 X	7570	-0-	-0-	-0-		501 1	183 9	6886 2	Y		166	118 1					104	
07	DLQ G-10	9119	-0-	9119	9119		750 1	132 9	8237 2	Y		120	164 1					60	
08	17937 X	8818	-0-	-9119	-0-		694 1	162 9	7962 2	Y		147	123 1					84	
09	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		266 1	39 9	3112 2	Y		35	47 1					72	
10	9114 X	1338	-0-	-7776	-0-		107 1	15 9	1216 2	Y		14	57 1					29	
GALLIA			WELL #:		2		RRCID -> 157503		COMPL. DATE 02/15/2016		TOTAL DEPTH 12780		PERF. 6210 - 6400						
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y		NO RPT						-0-	
COLONY			WELL #:		1		RRCID -> 161099		COMPL. DATE 07/12/1996		TOTAL DEPTH 13577		PERF.12954 - 13423						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
ENGELHOLM			WELL #:		1		RRCID -> 163543		COMPL. DATE 03/11/1997		TOTAL DEPTH 13700		PERF.12798 - 13606						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT						-0-	
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-						-0-	

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY COLONY				//CONT.// 386310 WELL #:	20385 300 386310 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: FORT BEND				
						RRCID ->	166126	COMPL. DATE	11/20/2020	TOTAL	DEPTH	13719	PERF.	14078	-	14280	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	899 X	434	-0-	-465	-0-		27	1	399	2	Y	7	19	1			16
06	1427 X	1427	-0-	-0-	-0-		94	1	1298	2	Y	32	16	1			32
07	DLQ G-10	1003	-0-	1003	1003		82	1	899	2	Y	20	30	1			22
08	2129 N	1126	-0-	-1003	-0-		89	1	1016	2	Y	19	15	1			26
09	649 N	649	-0-	-0-	-0-		50	1	587	2	Y	11	19	1			18
10	992 N	901	-0-	-91	-0-		72	1	814	2	Y	14	17	1			15
							15	9									
COLONY				WELL #:	3	RRCID ->	166569	COMPL. DATE	10/10/1997	TOTAL	DEPTH	14120	PERF.	13774	-	13948	
05	10106 X	6285	-0-	-3821	-0-		395	1	5785	2	Y	95	113	1			116
06	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-		105	9	7223	2	Y	132	118	1			130
07	DLQ G-10	4838	-0-	4838	4838		525	1	4341	2	Y	93	128	1			95
08	9109 X	4271	-0-	-4838	-0-		145	9	3836	2	Y	92	63	1			124
09	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-		395	1	5792	2	Y	112	104	1			132
10	8153 X	8096	-0-	-57	-0-		102	9	7282	2	Y	157	140	1			149
							334	1									
							101	9									
							495	1									
							123	9									
							641	1									
							173	9									
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	3	RRCID ->	167434	COMPL. DATE	04/29/1999	TOTAL	DEPTH	14818	PERF.	14260	-	14420	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					56
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
GALLIA				WELL #:	3	RRCID ->	175901	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL	DEPTH	13600	PERF.	12755	-	13276	
05	16941 X	16941	-0-	-0-	-0-		1067	1	15640	2	Y	213	289	1			145
06	21758 X	21758	-0-	-0-	-0-		234	9	20014	2	Y	263	226	1			182
07	DLQ G-10	21521	-0-	21521	21521		1455	1	19421	2	Y	302	276	1			208
08	42790 X	21269	-0-	-21521	-0-		289	9	19256	2	Y	305	262	1			251
09	20527 X	20527	-0-	-0-	-0-		1677	1	18629	2	Y	279	256	1			274
10	21340 X	21340	-0-	-0-	-0-		332	9	19249	2	Y	360	409	1			225
							1677	1									
							336	9									

COOLEY (MEEK SAND)				//CONT.//		20385 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND					
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310												
DUSEK				WELL #:		4	RRCID -> 185821		COMPL. DATE 08/28/2001		TOTAL DEPTH 13972		PERF.13011 - 13458					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	T. A.	825	-0-	825	5174	52	1	6 9	767	2	Y	5	7	1				21
06	6303 X	1129	-0-	-5174	-0-	76	1	9 9	1044	2	Y	8	23	1				6
07	1178 N	931	-0-	-247	-0-	77	1	8 9	846	2	Y	7	8	1				5
08	945 N	945	-0-	-0-	-0-	75	1	9 9	861	2	Y	8	7	1				6
09	1140 N	971	-0-	-169	-0-	76	1	8 9	887	2	Y	7	7	1				6
10	930 N	893	-0-	-37	-0-	71	1	11 9	811	2	Y	10	9	1				7
COLONY				WELL #:		4	RRCID -> 188425		COMPL. DATE 04/04/2002		TOTAL DEPTH 13805		PERF.13414 - 13588					
05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	80	1	19 9	1175	2	Y	17	18	1				17
06	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	85	1	23 9	1172	2	Y	21	18	1				20
07	DLQ G-10	1207	-0-	1207	1207	99	1	25 9	1083	2	Y	23	22	1				21
08	2342 N	1135	-0-	-1207	-0-	89	1	19 9	1027	2	Y	17	15	1				23
09	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	103	1	21 9	1210	2	Y	19	19	1				23
10	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	133	1	29 9	1508	2	Y	26	25	1				24
DUSEK				WELL #:		5	RRCID -> 189099		COMPL. DATE 04/20/2002		TOTAL DEPTH 13750		PERF.13376 - 13548					
05	7750 X	4449	-0-	-3301	-0-	282	1	31 9	4136	2	Y	28	32	1				71
06	7500 X	7217	-0-	-283	-0-	485	1	54 9	6678	2	Y	49	90	1				30
07	DLQ G-10	3908	-0-	3908	3908	324	1	31 9	3553	2	Y	28	42	1				16
08	7010 X	3102	-0-	-3908	-0-	246	1	31 9	2825	2	Y	28	24	1				20
09	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	271	1	29 9	3179	2	Y	26	24	1				22
10	9697 X	9697	-0-	-0-	-0-	776	1	106 9	8815	2	Y	96	63	1				55
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:		4	RRCID -> 190143		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 14375		PERF.14010 - 14166					
05	1860 X	994	-0-	-866	-0-	63	1	7 9	924	2	Y	6	8	1				97
06	2280 X	2069	-0-	-211	-0-	139	1	15 9	1915	2	Y	14	10	1				101
07	DLQ G-10	1520	-0-	1520	1520	126	1	12 9	1382	2	Y	11	14	1				98
08	2936 X	1416	-0-	-1520	-0-	112	1	13 9	1291	2	Y	12	10	1				100
09	1547 X	1547	-0-	-0-	-0-	121	1	13 9	1413	2	Y	12	11	1				101
10	2139 X	1592	-0-	-547	-0-	127	1	18 9	1447	2	Y	16	15	1				102

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY KRISTYNIK														CNTY: FORT BEND			
//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY																	
//CONT.// 386310																	
WELL #: 1 RRCID -> 198805 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13894 - 14039																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-		113 25	1 9	1656	2	N	23	14 1				237
06	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		168 34	1 9	2307	2	N	31	14 1				254
07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-		204 34	1 9	2243	2	N	31	192 1				93
08	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		192 36	1 9	2205	2	N	33	17 1				109
09	2490 N	2341	-0-	-149	-0-		182 31	1 9	2128	2	N	28	17 1				120
10	2480 N	2463	-0-	-17	-0-		196 42	1 9	2225	2	N	38	22 1				136
COLONY					WELL #: 5	RRCID -> 203321	COMPL. DATE 09/07/2014			TOTAL DEPTH 13810 PERF.14200 - 14340							
05	3100 N	15984	-0-	12884	28317	1005 244	1 9	14735	2	Y	222	236 1					212
06	47759 X	19442	-0-	-28317	-0-	1299 272	1 9	17871	2	Y	247	241 1					218
07	DLQ G-10	14673	-0-	14673	14673	1203 262	1 9	13208	2	Y	238	251 1					205
08	29088 X	14415	-0-	-14673	-0-	1133 271	1 9	13011	2	Y	246	170 1					281
09	19440 X	13689	-0-	-5751	-0-	1059 234	1 9	12396	2	Y	213	244 1					250
10	20088 X	13689	-0-	-6399	-0-	1085 285	1 9	12319	2	Y	259	258 1					251
GALLIA					WELL #: 5	RRCID -> 203322	COMPL. DATE 08/08/2011			TOTAL DEPTH 13521 PERF.12754 - 13226							
05	8990 X	5971	-0-	-3019	-0-	373 130	1 9	5468	2	Y	118	70 1					90
06	8843 X	8843	-0-	-0-	-0-	589 157	1 9	8097	2	Y	143	124 1					109
07	DLQ G-10	9033	-0-	9033	9033	740 164	1 9	8129	2	Y	149	145 1					113
08	18295 X	9262	-0-	-9033	-0-	727 191	1 9	8344	2	Y	174	130 1					157
09	8866 X	8866	-0-	-0-	-0-	684 166	1 9	8016	2	Y	151	147 1					161
10	9151 X	9151	-0-	-0-	-0-	725 191	1 9	8235	2	Y	174	223 1					112
COLONY					WELL #: 6	RRCID -> 203324	COMPL. DATE 05/06/2020			TOTAL DEPTH 13930 PERF.13700 - 13909							
05	10354 X	7273	-0-	-3081	-0-	454 156	1 9	6663	2	Y	142	205 1					206
06	10531 X	10531	-0-	-0-	-0-	700 198	1 9	9633	2	Y	180	192 1					194
07	DLQ G-10	10550	-0-	10550	10550	863 211	1 9	9476	2	Y	192	205 1					181
08	21090 X	10540	-0-	-10550	-0-	827 216	1 9	9497	2	Y	196	135 1					242
09	10081 X	10081	-0-	-0-	-0-	777 206	1 9	9098	2	Y	187	200 1					229
10	10819 X	10303	-0-	-516	-0-	814 245	1 9	9244	2	Y	223	223 1					229

COOLEY (MEEK SAND) HILCORP ENERGY COMPANY DUSEK												//CONT.// 20385 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310				CNTY: FORT BEND											
WELL #: 6												RRCID -> 203777				COMPL. DATE 07/01/2004				TOTAL DEPTH 13736 PERF.13435 - 13570							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
05	11997 X	7913	-0-	-4084	-0-	496	1	7277	2	Y	127	215	1				98										
06	11610 X	11300	-0-	-310	-0-	140	9																				
						755	1	10393	2	Y	138	157	1				79										
07	DLQ G-10	11256	-0-	11256	11256	152	9																				
08	20131 X	8875	-0-	-11256	-0-	922	1	10122	2	Y	193	166	1				106										
						212	9																				
09	10066 X	10066	-0-	-0-	-0-	696	1	7993	2	Y	169	177	1				98										
						186	9																				
10	11687 X	8615	-0-	-3072	-0-	776	1	9088	2	Y	184	68	1				214										
						202	9																				
						689	1	7820	2	Y	96	229	1				81										
						106	9																				
GRIGAR												WELL #: 4				RRCID -> 220336				COMPL. DATE 09/15/2014				TOTAL DEPTH 13362 PERF.13481 - 13574			
05	9176 X	7182	-0-	-1994	-0-	453	1	6634	2	N	86	55	1				260										
						95	9																				
06	9110 X	9110	-0-	-0-	-0-	611	1	8407	2	N	84	53	1				291										
						92	9																				
07	8990 X	8898	-0-	-92	-0-	734	1	8067	2	N	88	72	1				307										
						97	9																				
08	8773 X	8489	-0-	-284	-0-	671	1	7707	2	N	101	235	1				173										
						111	9																				
09	9120 X	7529	-0-	-1591	-0-	586	1	6868	2	N	68	59	1				182										
						75	9																				
10	9424 X	8860	-0-	-564	-0-	707	1	8028	2	N	114	76	1				220										
						125	9																				
GRIGAR												WELL #: 5				RRCID -> 223727				COMPL. DATE 06/27/2006				TOTAL DEPTH 13707 PERF.13472 - 13632			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-						1										
06	351 N	351	-0-	-0-	-0-	24	1	325	2	N	2	1	1				2										
						2	9																				
07	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	2	N	-0-	1	1				1										
08	81 N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	74	2	N	1	1	1				1										
						1	9																				
09	210 N	53	-0-	-157	-0-	4	1	48	2	N	1	1	1				1										
						1	9																				
10	184 N	184	-0-	-0-	-0-	15	1	168	2	N	1	1	1				1										
						1	9																				
GRIGAR												WELL #: 6				RRCID -> 227941				COMPL. DATE 06/08/2006				TOTAL DEPTH 13867 PERF.13500 - 13645			
05	837 N	414	-0-	-423	-0-	26	1	385	2	N	3	6	1				5										
						3	9																				
06	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	91	1	1249	2	N	9	6	1				8										
						10	9																				
07	1178 N	179	-0-	-999	-0-	15	1	163	2	N	1	5	1				4										
						1	9																				
08	672 N	672	-0-	-0-	-0-	53	1	612	2	N	6	6	1				4										
						7	9																				
09	1260 N	1003	-0-	-257	-0-	78	1	916	2	N	8	6	1				6										
						9	9																				
10	998 N	998	-0-	-0-	-0-	80	1	908	2	N	9	9	1				6										
						10	9																				

COOLEY (MEEK SAND)				//CONT.//		20385 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND				
HILCORP ENERGY COMPANY				//CONT.//		386310										
GALLIA				WELL #:		6		RRCID -> 262674		COMPL. DATE 05/26/2011		TOTAL DEPTH 13090		PERF.12536 - 12930		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
05	5952 X	4756	-0-	-1196	-0-		302 1	4420 2			N	31	36 1			107
							34 9									
06	6127 X	6127	-0-	-0-	-0-		411 1	5649 2			N	61	35 1			133
							67 9									
07	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-		583 1	6404 2			N	96	53 1			176
							106 9									
08	6293 X	3939	-0-	-2354	-0-		310 1	3562 2			N	61	35 1			202
							67 9									
09	6120 X	5616	-0-	-504	-0-		436 1	5101 2			N	72	34 1			240
							79 9									
10	7099 X	6229	-0-	-870	-0-		494 1	5607 2			N	116	235 1			121
							128 9									
DUSEK				WELL #:		7		RRCID -> 264878		COMPL. DATE 10/01/2013		TOTAL DEPTH 13430		PERF.13112 - 13250		
05	9858 X	6646	-0-	-3212	-0-		421 1	6174 2			Y	46	62 1			22
							51 9									
06	9390 X	9370	-0-	-20	-0-		630 1	8667 2			Y	66	56 1			32
							73 9									
07	DLQ G-10	8540	-0-	8540	8540		706 1	7757 2			Y	70	75 1			27
							77 9									
08	17486 X	8946	-0-	-8540	-0-		710 1	8148 2			Y	80	68 1			39
							88 9									
09	7980 X	7980	-0-	-0-	-0-		622 1	7284 2			Y	67	62 1			44
							74 9									
10	9672 X	8573	-0-	-1099	-0-		683 1	7755 2			Y	123	85 1			82
							135 9									
COLONY				WELL #:		7H		RRCID -> 273184		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 13397		PERF.13975 - 14888		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				72
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
SENORA RESOURCES, INC.				767312				RRCID -> 241453		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 14130		PERF.13566 - 13624		
HAJDIK-HAAS				WELL #:		1A										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867 X	4391	-0-	-476	-0-	277 47	1 9	4067	2	N	43	42 1	146
06	7163 X	7163	-0-	-0-	-0-	479 98	1 9	6586	2	N	89	38 1	197
07	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	513 99	1 9	5632	2	N	90	230 1	57
08	5943 X	5943	-0-	-0-	-0-	469 90	1 9	5384	2	N	82	42 1	97
09	4918 X	4918	-0-	-0-	-0-	381 70	1 9	4467	2	N	64	40 1	121
10	4867 X	4329	-0-	-538	-0-	345 62	1 9	3922	2	N	56	42 1	135
WINGATE				WELL #:	1	RRCID -> 157039	COMPL. DATE 07/02/2020	TOTAL	DEPTH 13200	PERF.12343 - 13064			
05	T. A.	2336	-0-	2336	8674	139 158	1 9	2039	2	Y	144	91 1	65
06	T. A.	3448	-0-	3448	12122	218 227	1 9	3003	2	Y	206	173 1	98
07	14549 X	2427	-0-	-12122	-0-	201 19	1 9	2207	2	Y	17	109 1	6
08	614 X	614	-0-	-0-	-0-	49 7	1 9	558	2	Y	6	9 1	3
09	3000 X	2161	-0-	-839	-0-	169 17	1 9	1975	2	Y	15	9 1	9
10	3100 X	2657	-0-	-443	-0-	213 29	1 9	2415	2	Y	26	22 1	13
WINGATE				WELL #:	2	RRCID -> 160799	COMPL. DATE 08/26/1996	TOTAL	DEPTH N/A	PERF.13038 - 13958			
05	2945 X	2433	-0-	-512	-0-	153 36	1 9	2244	2	Y	33	106 1	37
06	3803 X	3803	-0-	-0-	-0-	253 68	1 9	3482	2	Y	62	35 1	64
07	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	383 172	1 9	4207	2	Y	156	105 1	115
08	3937 X	3774	-0-	-163	-0-	296 85	1 9	3393	2	Y	77	28 1	164
09	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	136 95	1 9	1597	2	Y	86	127 1	123
10	2976 X	2542	-0-	-434	-0-	202 41	1 9	2299	2	Y	37	84 1	76
WINGATE				WELL #:	3	RRCID -> 169322	COMPL. DATE 12/16/1997	TOTAL	DEPTH 13567	PERF.12672 - 13452			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	788		Y	-0-		1 1	-0-		-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	788		Y	-0-		1 1	-0-		-0-
07	1034 X	246	-0-	-788	-0-	20 2	1 9	224	2	Y	2	1 1	1
08	496 N	496	-0-	-0-	-0-	39 4	1 9	453	2	Y	4	3 1	2
09	467 N	467	-0-	-0-	-0-	36 4	1 9	427	2	Y	4	4 1	2
10	345 N	345	-0-	-0-	-0-	28 4	1 9	313	2	Y	4	4 1	2

COOLEY (WILCOX, UPPER) HILCORP ENERGY COMPANY WINGATE				//CONT.// //CONT.// WELL #:	20385 400 386310 4	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: FORT BEND				
						RRCID -> 187465	COMPL. DATE 11/13/2015	TOTAL	DEPTH 13158	PERF.13021	- 13762					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3038 X	970	-0-	-2068	-0-	61 14	1 9	895	2	Y	13	58	1			108
06	1959 X	1959	-0-	-0-	-0-	131 30	1 9	1798	2	Y	27	85	1			50
07	1705 X	1114	-0-	-591	-0-	89 53	1 9	972	2	Y	48	61	1			37
08	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	269 62	1 9	3087	2	Y	56	18	1			75
09	3000 N	3147	-0-	147	147	240 91	1 9	2816	2	Y	83	68	1			90
10	1917 N	1770	-0-	-147	-0-	141 33	1 9	1596	2	Y	30	68	1			52
SANDERS, L. J.				WELL #:	2	RRCID -> 189817	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL	DEPTH 13407	PERF.12830	- 13243					
05	2104 N	1298	-0-	-806	-0-	82 10	1 9	1206	2	N	9	17	1			176
06	1560 X	756	-0-	-804	-0-	51 6	1 9	699	2	N	5	6	1			175
07	1612 X	1330	-0-	-282	-0-	108 31	1 9	1191	2	N	28	9	1			194
08	1612 X	406	-0-	-1206	-0-	31 22	1 9	353	2	N	20	5	1			209
09	1560 X	1014	-0-	-546	-0-	79 9	1 9	926	2	N	8	5	1			212
10	1333 X	1161	-0-	-172	-0-	93 12	1 9	1056	2	N	11	10	1			213
AYLOR 'A'				WELL #:	3	RRCID -> 265025	COMPL. DATE 02/12/2012	TOTAL	DEPTH 13008	PERF.12106	- 12846					
05	13082 X	7853	-0-	-5229	-0-	493 128	1 9	7232	2	Y	116	67	1			182
06	12090 X	10030	-0-	-2060	-0-	668 175	1 9	9187	2	Y	159	155	1			186
07	12369 X	8379	-0-	-3990	-0-	686 153	1 9	7540	2	Y	139	209	1			116
08	12059 X	9145	-0-	-2914	-0-	717 193	1 9	8235	2	Y	175	61	1			230
09	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	725 99	1 9	8489	2	Y	90	191	1			129
10	10354 X	9998	-0-	-356	-0-	796 161	1 9	9041	2	Y	146	89	1			186
EL FERROCARRIL LTD				WELL #:	5	RRCID -> 271749	COMPL. DATE 11/22/2013	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.12341	- 13098					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4867 X	3003	-0-	-1864	-0-		178 1	2612 2	N			194	149 1		158
06	5296 X	5296	-0-	-0-	-0-		213 9	4595 2	N			334	308 1		184
07	4867 X	4768	-0-	-99	-0-		334 1	4308 2	N			62	211 1		35
08	5660 X	5660	-0-	-0-	-0-		367 9	5130 2	N			75	37 1		73
09	5394 X	5394	-0-	-0-	-0-		447 1	4834 2	N			134	77 1		130
10	5238 X	5238	-0-	-0-	-0-		83 9	4665 2	N			147	116 1		161
							413 1								
							147 9								
							411 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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
10	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	
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 4				N	-0-			-0-
10	1 N	NO RPT	-0-	-1	-0-						N	NO RPT			-0-

COTTONWOOD, N. (14,270) BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C. SWILLEY UNIT				21025 777 072485	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY							
				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 STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			11
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
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC SWILLEY UNIT				102553	2ST	RRCID ->	215405	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL	DEPTH	14781	PERF.	14505	-	14565
05	3844 X	2008	-0-	-1836	-0-	1804	3	204	9	Y	185	187	1			185
06	5250 X	3555	-0-	-1695	-0-	91	1	3196	3	Y	244	186	1			243
						268	9									
07	5425 X	3237	-0-	-2188	-0-	173	1	2851	3	Y	194	164	1			273
						213	9									
08	5425 X	3048	-0-	-2377	-0-	269	1	2534	3	Y	223	362	1			134
						245	9									
09	3570 X	3353	-0-	-217	-0-	323	1	2776	3	Y	231	183	1			182
						254	9									
10	3689 X	1019	-0-	-2670	-0-	124	1	834	3	Y	55	158	1			79
						61	9									
E. SCHWARZ				WELL #:	2	RRCID ->	258989	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL	DEPTH	15446	PERF.	15072	-	15090
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
E. SCHWARZ				WELL #:	3	RRCID ->	266955	COMPL. DATE	12/30/2011	TOTAL	DEPTH	14737	PERF.	14509	-	14611
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
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
COSTA ENERGY, LLC HENDERSON, EDMOND SR.				180534	1	RRCID ->	244033	COMPL. DATE	10/01/2008	TOTAL	DEPTH	14950	PERF.	13916	-	14452
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
KENT-SPRADLEY UNIT				WELL #:	2ST	RRCID ->	245433	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL	DEPTH	15000	PERF.	14256	-	14320
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					169
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		19158 X	18822	-0-		-336	-0-				17896 2			926 9	Y	842			694 1				228
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	NO RPT	-0-		-19344	-0-								Y	NO RPT							188
ZELDA										WELL #: 1		RRCID -> 250816		COMPL. DATE 06/14/2009		TOTAL DEPTH 15416 PERF.14134 - 14314							
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							119
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT							119
WILLIS RANCH										WELL #: 102ST		RRCID -> 263577		COMPL. DATE 12/06/2018		TOTAL DEPTH 14466 PERF.14230 - 14482							
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							446
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT							446
ZELDA										WELL #: 1R		RRCID -> 270074		COMPL. DATE 03/21/2013		TOTAL DEPTH 14354 PERF.14188 - 14296							
05		14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-							98
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	NO RPT	-0-		-0-	-0-								Y	NO RPT							98
RAYMOND										WELL #: 1		RRCID -> 272084		COMPL. DATE 08/03/2016		TOTAL DEPTH 15785 PERF.13786 - 13868							
05		961 N	876	-0-		-85	-0-				833 2			43 9	Y	39			8 1				323
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	NO RPT	-0-		-837	-0-								Y	NO RPT							432
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							
05		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT							-0-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF 57686			WELL #:		10-U	RRCID ->	158190	COMPL. DATE	03/26/1996	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8112 -	8140				
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
COVE MCPAC			WELL #:		1-U	RRCID ->	161720	COMPL. DATE	09/12/1996	TOTAL DEPTH	8670	PERF.	8033 -	8514				
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF #57686			WELL #:		1-U	RRCID ->	179563	COMPL. DATE	06/26/2000	TOTAL DEPTH	7765	PERF.	6662 -	6920				
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
TEXAS GULF 57686			WELL #:		16	RRCID ->	180122	COMPL. DATE	06/01/2000	TOTAL DEPTH	7723	PERF.	7050 -	7620				
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT		-0-		-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

CROSS CREEK (WILCOX)										//CONT.// 21840 475		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
REDBIRD OILFIELD SERVICES CORP. //CONT.// 696675										WELL #: 3		RRCID -> 157025		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 16854		PERF.10582 - 10658				
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
05	DLQ	G-10	409	-0-	409	1224	409	2			Y	-0-										11
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
BAHR INTEREST ET AL UNIT						WELL #: 4	RRCID -> 160513	COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 10947		PERF.11077 - 11370										
05	DLQ	G-10	2196	-0-	2196	6556	2121	2	75	9	Y	68	182	1								41
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
BAHR INTEREST ET AL						WELL #: 7	RRCID -> 161314	COMPL. DATE 07/29/1996		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10009 - 10559										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-									
BAHR INTEREST ET AL						WELL #: 6	RRCID -> 161466	COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11135 - 11138										
05	DLQ	G-10	171	-0-	171	512	171	2			Y	-0-										-0-
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-
CLEVELAND AGENTS UNIT						WELL #: 1	RRCID -> 161522	COMPL. DATE 05/19/1996		TOTAL DEPTH 11822		PERF.10770 - 11040										
05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-										-0-
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-
BAHR INTEREST ET AL						WELL #: 9	RRCID -> 165671	COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 10825		PERF.10000 - 10003										
05	DLQ	G-10	409	-0-	409	1224	409	2			Y	-0-										-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
BAHR INTEREST ET AL										WELL #: 7	RRCID -> 161313	COMPL. DATE 07/13/1996	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10009	-	10012	
05	9389		2145	-0-	-7244	2195	2145	2		Y	-0-				28		
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		
CYPRESS, DEEP (WILCOX)										22444 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS			
DIAMOND S ENERGY COMPANY										217005							
SWEENEY, J. J. ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 165123	COMPL. DATE 09/10/1997	TOTAL DEPTH 12870	PERF.10022	-	10184	
05	0 A		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
PLUGGED AND ABANDONED										05/06/2025							
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-		
DUNCAN, F. B.										WELL #: 2ST	RRCID -> 236221	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 12150	PERF.11840	-	11860	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-		
GILBERT-FREEMAN										WELL #: 1	RRCID -> 236240	COMPL. DATE 08/17/2011	TOTAL DEPTH 12205	PERF.11817	-	11832	
05	155 N		73	-0-	-82	-0-	73	2		N	-0-				79		
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		
DUNCAN, F. B.										WELL #: 3	RRCID -> 239837	COMPL. DATE 04/12/2013	TOTAL DEPTH 12300	PERF.11796	-	11816	
05	11377 X		4419	-0-	-6958	-0-	4367	2	52	9	N	47			312		
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		

CYPRESS EAGLE (WILCOX) SANDEL OPERATING COMPANY GILBERT-FREEMAN				//CONT.// //CONT.// WELL #:	22470 500 747534 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WHARTON								
						RRCID ->	242402	COMPL.	DATE	08/08/2012	TOTAL	DEPTH	12200	PERF.	11885	-	11940				
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
05	6820	X	2310	-0-	-0-	-4510	-0-	-0-			2275	2	35	9	N	32					244
06	6600	X	5197	-0-	-0-	-1403	-0-	-0-			5146	2	51	9	N	46	188	1			102
07	6820	X	-0-	-0-	-0-	-6820	-0-	-0-							N	-0-					102
08	6293	X	-0-	-0-	-0-	-6293	-0-	-0-							N	-0-					102
09	6090	X	-0-	-0-	-0-	-6090	-0-	-0-							N	-0-					102
10	5363	X	-0-	-0-	-0-	-5363	-0-	-0-							N	-0-					102
GILBERT-FREEMAN					WELL #:	3	RRCID ->	244594	COMPL.	DATE	05/09/2011	TOTAL	DEPTH	12100	PERF.	10185	-	10200			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
GILBERT-FREEMAN UNIT					WELL #:	5	RRCID ->	263493	COMPL.	DATE	08/02/2012	TOTAL	DEPTH	11985	PERF.	11810	-	11830			
05	4061	X	1416	-0-	-0-	-2645	-0-	-0-			1399	2	17	9	N	15					302
06	3930	X	2952	-0-	-0-	-978	-0-	-0-			2931	2	21	9	N	19					321
07	4061	X	-0-	-0-	-0-	-4061	-0-	-0-							N	-0-	263	1			58
08	3658	X	-0-	-0-	-0-	-3658	-0-	-0-							N	-0-					58
09	3540	X	-0-	-0-	-0-	-3540	-0-	-0-							N	-0-					58
10	3038	X	-0-	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-							N	-0-					58
CYPRESS RAVEN (WILCOX) SANDEL OPERATING COMPANY GARDNER DUNCAN					WELL #:	1	RRCID ->	257155	COMPL.	DATE	04/28/2010	TOTAL	DEPTH	10436	PERF.	9838	-	9914			
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
CYPRESS POND (UPPER COOK MTN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. STONE 'B'					WELL #:	1	RRCID ->	262652	COMPL.	DATE	05/12/2011	TOTAL	DEPTH	11997	PERF.	11236	-	11288			
05	46562	X	43752	-0-	-0-	-2810	-0-	-0-			310	1	42883	2	N	508	527	1	2	8	286
06	44130	X	40635	-0-	-0-	-3495	-0-	-0-			559	9	39975	2	N	327	357	1			256
07	45601	X	44017	-0-	-0-	-1584	-0-	-0-			300	1	43309	2	N	362	343	1	1	8	274
08	45601	X	40781	-0-	-0-	-4820	-0-	-0-			360	9	40108	2	N	330	354	1	1	8	249
09	42930	X	38005	-0-	-0-	-4925	-0-	-0-			310	1	37203	2	N	456	517	1	1	8	187
10	43741	X	41364	-0-	-0-	-2377	-0-	-0-			363	9	40670	2	N	349	358	1	1	8	177

D.H.J. (YEGUA 4550)		22597 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WALLER								
GALLOWAY ENERGY CO.		293303														
HARRIS & SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 087099		COMPL. DATE 01/20/1980		TOTAL DEPTH 5952 PERF. 4559 - 4563								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DABOVAL		22688 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
LILIE		WELL #: 2		RRCID -> 299341		COMPL. DATE 01/23/2025		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7108 - 7122								
05	21545	11667	-0-	-9878	-0-	11633	2	34	9	N	31	29	1			6
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 #	NO RPT	-0-	-11656	-0-					N	NO RPT					1
DABOVAL (FRIO #4 5500)		22688 228		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
DABOVAL A		WELL #: 9		RRCID -> 258259		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 7355 PERF. 5556 - 5561								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
DABOVAL (FRIO 14-7000)		22688 608		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PALOMA OPERATING, LLC		100344														
LILIE		WELL #: 3		RRCID -> 297898		COMPL. DATE 05/19/2024		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6979 - 6981								
05	7967 #	6056	-0-	-1911	-0-	5420	2	636	9	N	578	539	1			105
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 #	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					49
DABOVAL (FRIO 6800)		22688 684		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
FINLEY RESOURCES, INC.		268602														
REITZ G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 187706		COMPL. DATE 05/14/2016		TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6386 - 6390								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
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

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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					124
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
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						
05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	324	1	3470	2	Y	-0-					110
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
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						
05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	197	1	468	2	N	-0-					49
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	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	
05	DLQ G-10	6714	-0-	6714	79582	1990	1	4724	2	Y	-0-			25	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	79582					Y	-0-			25	
07	86394 X	6812	-0-	-79582	-0-	1892	1	4797	2	Y	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	NO RPT	-0-	-6727	-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															
05	825 N	825	-0-	-0-	-0-	245	1	580	2	N	-0-			5	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			5	
07	882 N	882	-0-	-0-	-0-	245	1	620	2	N	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	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															
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	78	1	185	2	N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	282 N	282	-0-	-0-	-0-	78	1	198	2	N	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	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															
05	DLQ G-10	1654	-0-	1654	5709	490	1	1164	2	Y	-0-			13	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	5709					Y	-0-			13	
07	3000 N	1766	-0-	-1234	4475	490	1	1244	2	Y	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	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															
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2	
07	356 N	356	-0-	-0-	-0-	99	1	250	2	Y	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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2	

DAMASCUS (WOODBINE 9330)			//CONT.// 22876 750			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK								
SM OPERATING COMPANY LLC			//CONT.// 788993																	
CARTER BROS. GAS UNIT 6			WELL #: 6			RRCID -> 102051			COMPL. DATE 09/07/1982			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8945 - 8975								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC			879035												CNTY: BRAZORIA					
ANICO UNIT			WELL #: 4			RRCID -> 209493			COMPL. DATE 08/24/2004			TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9103 - 9110								
05	464	N	464	-0-	-0-	-0-	-0-	257	1	207	2	Y	-0-						-0-	
06	177	N	177	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3	2	Y	-0-						-0-	
07	248	N	7	-0-	-241	-0-	-0-	7	1			Y	-0-						-0-	
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
09	180	N	160	-0-	-20	-0-	-0-	160	1			Y	-0-						-0-	
*10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	304	1	94	2	Y	-0-						-0-	
DAMON MOUND, EAST (FLT BLK 1)			22898 666			ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
DEGUELLO OPERATING LLC			210225																	
SMITH, T. L.			WELL #: 18			RRCID -> 160281			COMPL. DATE 06/06/1996			TOTAL DEPTH 4787 PERF. 3360 - 3368								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
DANBURY (FRIO 7500)			22954 770			NON-ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: BRAZORIA								
LINAN OIL & GAS, INC.			500806																	
HOLLAND, JOHN			WELL #: 1 U			RRCID -> 005949			COMPL. DATE 05/09/1962			TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7518 - 7524								
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
DANBURY (NODOSARIA)			22954 840			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: BRAZORIA								
HG OPERATING LLC			101422																	
KILROY-VRAZEL			WELL #: 1			RRCID -> 124695			COMPL. DATE 06/04/1987			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8983 - 8998								
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	35	1	441	2	N	-0-						-0-	
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	437	2	N	-0-						-0-	
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-						-0-	
08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-						-0-	
09	480	N	476	-0-	-4	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-						-0-	
*10	465	N	367	-0-	-98	-0-	-0-	24	1	343	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	28
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
HG OPERATING LLC			101422					
BENNETT ESTATE			WELL #: 1	RRCID -> 198252	COMPL. DATE 06/07/2011	TOTAL DEPTH 7587	PERF. 6582	- 6594
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	95
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/01/2023								
BENNETT ESTATE			WELL #: 3	RRCID -> 206057	COMPL. DATE 02/03/2006	TOTAL DEPTH 9153	PERF. 8924	- 8982
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BENNETT ESTATE			WELL #: 6	RRCID -> 212366	COMPL. DATE 09/05/2008	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 7631	- 7935
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
BENNETT ESTATE			WELL #: 7	RRCID -> 218348	COMPL. DATE 02/08/2007	TOTAL DEPTH 8861	PERF. 8243	- 8250
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177 1	1 2	-0-
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-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			72
LONGLEY SWD		WELL #:		1	RRCID -> 284569	COMPL. DATE 07/19/2018	TOTAL DEPTH 4619	PERF. 4476	-	4486
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-			-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
WILLIAMS, J. D. -C-		WELL #:		28	RRCID -> 155453	COMPL. DATE 06/21/1995	TOTAL DEPTH 3809	PERF. 3460	-	3661
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				93
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
BLAKE, T. W.		WELL #: 1		RRCID -> 120941		COMPL. DATE 03/18/1986		TOTAL DEPTH 14218	
								PERF.12970 - 13010	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				115
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
ROSIER, BARRIE DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 160045		COMPL. DATE 08/22/1996		TOTAL DEPTH 15200	
								PERF.12962 - 13026	
05	62 N	30	-0-	-32	-0-	30	1		102
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
WOOD, VALDA		WELL #: 1		RRCID -> 179461		COMPL. DATE 01/16/1999		TOTAL DEPTH 14120	
								PERF.12866 - 12982	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	918				-0-
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-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				86
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
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	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	1		258
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

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-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													
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	30
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	30
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	30
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	30
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	30
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	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													
*05	DLQ	G-10	3484	-0-	3484	8240	3238	2	246	9	Y	224	60
06		3000	N	2971	-0-	8211	2860	2	111	9	Y	101	161
07		3100	N	3597	-0-	8708	3467	2	130	9	Y	118	99
*08		11386	X	2678	-0-	-8708	2495	2	183	9	Y	166	58
09		2826	X	2826	-0-	-0-	2650	2	176	9	Y	160	33
10		3439	X	3439	-0-	-0-	3271	2	168	9	Y	153	186
HORIZON PROPERTIES WELL #: 2H RRCID -> 273262 COMPL. DATE 03/28/2013 TOTAL DEPTH 12573 PERF.13366 - 16953													
*05	DLQ	G-10	1663	-0-	1663	4339	1491	2	172	9	Y	156	158
06		3000	N	1422	-0-	2761	1317	2	105	9	Y	95	87
07		3100	N	1636	-0-	1297	1475	2	161	9	Y	146	233
*08		1697	N	400	-0-	-1297	372	2	28	9	Y	25	114
09		1676	N	1676	-0-	-0-	1552	2	124	9	Y	113	76
10		1436	N	1436	-0-	-0-	1276	2	160	9	Y	145	221
HOP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281509 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 13072 PERF.18540 - 18896													
05		609	N	609	-0-	-0-	546	2	63	9	N	57	133
06		498	N	498	-0-	-0-	483	2	15	9	N	14	40
07		536	N	536	-0-	-0-	522	2	14	9	N	13	53
08		620	N	441	-0-	-179	427	2	14	9	N	13	66
09		510	N	416	-0-	-94	390	2	26	9	N	24	90
10		440	N	440	-0-	-0-	420	2	20	9	N	18	108
DOC WELL #: 1H RRCID -> 281661 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 13422 PERF.13640 - 16496													
05		5769	X	5769	-0-	-0-	5604	2	165	9	N	150	225
06		5520	X	5173	-0-	-347	4950	2	223	9	N	203	246
07		6446	X	6446	-0-	-0-	6187	2	259	9	N	235	113
08		5805	X	5805	-0-	-0-	5590	2	215	9	N	195	127
09		5580	X	5391	-0-	-189	5190	2	201	9	N	183	133
10		5766	X	5294	-0-	-472	5093	2	201	9	N	183	129

DEEP PINES (WDBN AC)														CNTY: SAN JACINTO	
SMALL, R.P. CORP.															
BEN UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 281670 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 13143 PERF.13945 - 20111															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	10633 X	3268	-0-	-7365	-0-	3082	2	186	9	N	169	171	1		88
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
MATT DILLON STATE GU1														WELL #: 1H RRCID -> 281692 COMPL. DATE 02/14/2014 TOTAL DEPTH 12769 PERF.13550 - 18146	
*05	3596 X	3394	-0-	-202	-0-	3265	2	129	9	N	117				203
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
CHESTER														WELL #: 1H RRCID -> 281693 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 13924 PERF.13165 - 13177	
05	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4619	2	64	9	N	58				178
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
LITTLE JOE														WELL #: 1H RRCID -> 281694 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 12545 PERF.13367 - 18480	
*05	2976 X	1241	-0-	-1735	-0-	1155	2	86	9	N	78	180	1		83
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
HOSS UNIT														WELL #: 1H RRCID -> 281695 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 12518 PERF.12770 - 16190	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEEP ROCK RESOURCES (GLEN ROSE)														WELL #: 1H RRCID -> 200682 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10848 - 16954	
ZINGARA GRIMES, LLC															
ZINGARA															
05	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-				36
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

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 (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DENIKE-TOM PHILLIPS (9800 FRIO) HCI ENERGY LLC HARRIS										24243 750 100146	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA			
WELL #: 2										RRCID -> 290102	COMPL. DATE 05/11/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
HARRIS										WELL #: 1	RRCID -> 290152	COMPL. DATE 06/08/2018	TOTAL DEPTH 10500	PERF. N/A		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEUSSON ESTATE (COOK MNTN 2) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. DEUSSEN ESTATE										24423 500 048169	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRIS			
WELL #: 1										RRCID -> 258272	COMPL. DATE 07/29/2015	TOTAL DEPTH 9681	PERF. 9964	-	10004	
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	121	1	5513	2	Y	60				149
06	7620	X	4398	-0-	-3222	-0-	66	9	4234	2	Y	40				189
07	11065	X	11065	-0-	-0-	-0-	44	9	10724	2	Y	135	182	1		142
08	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	192	1	6532	2	Y	52				194
09	5820	X	5321	-0-	-499	-0-	149	9	5161	2	Y	36				230
10	5704	X	4718	-0-	-986	-0-	143	1	4452	2	Y	95	185	1		140
							57	9								
							120	1								
							40	9								
							161	1								
							105	9								
DEUSSEN ESTATE A										WELL #: 1	RRCID -> 263044	COMPL. DATE 10/12/2011	TOTAL DEPTH 9866	PERF. 9590	-	10236
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
DEUSSEN ESTATE										WELL #: 2	RRCID -> 265007	COMPL. DATE 01/05/2011	TOTAL DEPTH 9792	PERF. 9464	-	10228
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

DEVERS, NW. (LOWER COOK MTN. 1) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. RAYWOOD INVESTMENTS															24430 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 048169 WELL #: 1 RRCID -> 227054 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 13915 PERF.13052 - 13130														
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE									
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

LADD															WELL #: 1 RRCID -> 276611 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12805 - 12814														
05	2746	N	2746		-0-	-0-	-0-		310	1	2194	2	N	220	344	1	3	8	225										
									242	9																			
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																			

DEVERS, SW (COOK MOUNTAIN) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. TEXACO FEE "C"															24432 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LIBERTY 048169 WELL #: 1ST RRCID -> 188558 COMPL. DATE 05/11/2008 TOTAL DEPTH 13825 PERF.13494 - 13526														
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	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														
05	23467	X	21447		-0-	-2020	-0-		310	1	20330	2	N	734	1063	1	3	8	117										
									807	9																			
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																			

DEVILLIER (LOX B) ELLIOTT OIL COMPANY, L.P. HSR E. COOPER NO. 1															24433 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS 247838 WELL #: 1 RRCID -> 171899 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10699 - 10702														
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
DEVILLIER, O. C.		WELL #:	3 D	RRCID -> 063336	COMPL. DATE 11/30/1978	TOTAL DEPTH 10925	PERF. 3375 - 10518
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
HSR E. COOPER		WELL #:	2	RRCID -> 163152	COMPL. DATE 03/31/1997	TOTAL DEPTH 11000	PERF. N/A
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
BAYOU DEVELOPMENT B		WELL #:	1	RRCID -> 112016	COMPL. DATE 04/26/1993	TOTAL DEPTH 10497	PERF. 6186 - 6202
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N NO RPT	-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 40U		RRCID -> 160237		COMPL. DATE 09/24/1996		TOTAL DEPTH 9731		PERF. 7947 - 7986	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STEWART, MACO A			WELL #: 2		RRCID -> 166648		COMPL. DATE 09/04/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8090 - 8124	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 30U		RRCID -> 193911		COMPL. DATE 02/10/2003		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7336 - 7346	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 18		RRCID -> 198557		COMPL. DATE 11/02/2006		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8548 - 8559	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
STEWART, MACO A			WELL #: 32S		RRCID -> 203349		COMPL. DATE 07/13/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9056 - 9061	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 17		RRCID -> 204719		COMPL. DATE 08/15/2024		TOTAL DEPTH 8480		PERF. 8322 - 8469	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
MACO-STEWART			WELL #: A 37 S		RRCID -> 210108		COMPL. DATE 12/17/2009		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8362 - 8648	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 19		RRCID -> 226570		COMPL. DATE 02/27/2009		TOTAL DEPTH 10162		PERF. 9128 - 9212	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3996				Y	NO RPT		-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
STEWART, MACO A			WELL #: 41			RRCID -> 242404			COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 8814							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BAYOU DEVELOPMENT B			WELL #: 22			RRCID -> 247646			COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 9379 PERF. 8209 - 8344							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-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							
05	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-						108	
06	30	#	14	-0-	-16	-0-	2	1	12	2	N	-0-						108	
07	31	#	9	-0-	-22	-0-	1	1	8	2	N	-0-						108	
08	31	#	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-						108	
09	30	#	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-						108	
10	14	#	10	-0-	-4	-0-	1	1	9	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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-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							
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	8	1	34	2	N	-0-						96	
06	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	N	-0-						96	
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	8	1	70	2	N	-0-						96	
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	16	1	39	2	N	-0-						96	
09	60	N	48	-0-	-12	-0-	8	1	40	2	N	-0-						96	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						96	

DOCE PIEDRAS (YEGUA 7700)				25083 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
FLETCHER OPERATING, LLC				273611												
EARL ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 255636		COMPL. DATE 03/01/2010		TOTAL DEPTH 8324		PERF. 7712 - 7716				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DOTY, SE (VICKSBURG)				25636 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310												
WILLIAMS, E. F. ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 127221		COMPL. DATE 04/10/2014		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8958 - 9014				
05	558 #	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					43
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
DOUBLE A WELLS (WOODBINE)				25645 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK						
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC				020467												
TROSTMAN, K. S. ET AL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 116064		COMPL. DATE 03/12/1985		TOTAL DEPTH 15780		PERF.14350 - 14366				
05	5396 X	5396	-0-	-0- B	-0-	5396	3			N	-0-					142
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	5332 X	NO RPT	-0-	-5332 B	-0-					Y	NO RPT					142
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 2		RRCID -> 131890		COMPL. DATE 07/03/1989		TOTAL DEPTH 14470		PERF.14165 - 14224				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
ALABAMA-COUSHATTA				WELL #: 3		RRCID -> 136015		COMPL. DATE 09/12/1990		TOTAL DEPTH 14690		PERF.14286 - 14316				
05	2170 N	1860	-0-	-310 B	-0-	1835	3	25	9	N	23					198
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	1488 N	NO RPT	-0-	-1488 B	-0-					N	NO RPT					92

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC															
CARTER, W. T. & BRO. UNIT '3'															
WELL #: 3 RRCID -> 138419 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 14516 PERF.14231 - 14269															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		17
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															
CARTER, W. T. & BRO. B															
WELL #: 4 RRCID -> 142362 COMPL. DATE 08/02/1992 TOTAL DEPTH 14610 PERF.14414 - 14460															
05	1918	N	1918	-0-	-0- B	-0-	1806	3	112	9	N	102	177	1	99
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	744	N	NO RPT	-0-	-744 B	-0-						N	NO RPT		97
ALABAMA-COUSHATTA															
WELL #: 4 RRCID -> 147134 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14152 - 14266															
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-23323						N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-23323						N	NO RPT		-0-
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 6 RRCID -> 148526 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 14412 PERF.13988 - 14101															
05	0	X	-0-	-0-	-0- B	-61551						N	-0-		45
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	NO RPT	-0-	-0- B	-61551						Y	NO RPT		-0-
CARTER, W. T. & BRO.															
WELL #: 7 RRCID -> 152163 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 14163 PERF.13937 - 14028															
05	19443	X	19443	-0-	-0- B	-0-	645	1	17976	3	N	747	704	1	272
							822	9							
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	11532	X	NO RPT	-0-	-11532 B	-0-						N	NO RPT		195
JACKSON, H.															
WELL #: 1 RRCID -> 152388 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 13993 PERF.13870 - 13907															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		47
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						Y	NO RPT		10

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY				CNTY: POLK													
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																											
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8																											
										//CONT.//	25645 100	NON-ASSOCIATED															
										//CONT.//	020467																
										WELL #:	8	RRCID -> 153349				COMPL. DATE 07/30/1998				TOTAL DEPTH 14198 PERF.13922 - 14150							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	COND	PROD	*	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	AMT	CODE	EOM	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-35229									N	-0-									-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-35229									N	NO RPT									-0-	
CARTER, W. T. & BRO. UNIT 8										WELL #:	9	RRCID -> 153825				COMPL. DATE 06/05/1999				TOTAL DEPTH 14180 PERF.13975 - 14059							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-									-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-									-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-									-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-									-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-									N	-0-									-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-									N	NO RPT									-0-	
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU										WELL #:	1	RRCID -> 154053				COMPL. DATE 06/12/1994				TOTAL DEPTH 14435 PERF.14028 - 14090							
05	589	N	632	-0-	43	B	-1605	19	1	613	3	N	-0-													-0-	
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	NO RPT	-0-	-589	B	-1585					N	NO RPT													-0-	
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 5										WELL #:	5	RRCID -> 154832				COMPL. DATE 05/02/1995				TOTAL DEPTH 14334 PERF.14114 - 14184							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-141					N	-0-													-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-141					N	NO RPT													-0-	
CARTER, W.T. & BRO./BATTISE GU										WELL #:	2	RRCID -> 155122				COMPL. DATE 06/12/1995				TOTAL DEPTH 14184 PERF.13955 - 14002							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-													-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-													-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-													-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-													-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-													-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT													-0-	
CARTER, W. T. & BRO. E										WELL #:	11	RRCID -> 157327				COMPL. DATE 01/03/1996				TOTAL DEPTH 14227 PERF.13966 - 14064							
05	155	N	106	-0-	-49	B	-735	3	1	103	3	N	-0-													-0-	
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	NO RPT	-0-	-124	B	-554					N	NO RPT													-0-	

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)										CAPACITY		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC										NON-ASSOCIATED				
CHAMPION INT'L. C										COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 14315 PERF.14064 - 14100		
										WELL #: 1		RRCID -> 157577		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5875 X	5875	-0-	-0- B	-0-	985 1	4842 3	N	44					170
06	5130 X	4179	-0-	-951 B	-0-	48 9	665 1	3494 3	N	18				188
07	5301 X	3570	-0-	-1731 B	-0-	20 9	539 1	3031 3	N	-0-				188
08	5890 X	4560	-0-	-1330 B	-0-	794 1	3733 3	N	30	178 1				40
09	5700 X	2526	-0-	-3174 B	-0-	33 9	2139 3	N	-0-					40
10	5890 X	NO RPT	-0-	-5890 B	-0-	387 1		N	NO RPT					40
CHAMPION INT'L. C										WELL #: 2		RRCID -> 159465		
										COMPL. DATE 05/11/1996		TOTAL DEPTH 14826 PERF.14592 - 14702		
05	155 N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	-0-					61
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-	1 9	150 3	N	-0-					20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	27 1		N	NO RPT					20
CARTER, W. T. & BRO. A										WELL #: 1		RRCID -> 160321		
										COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 14280 PERF.14070 - 14086		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-
ALABAMA-COUSHATTA										WELL #: 7		RRCID -> 161469		
										COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 14751 PERF.14554 - 14660		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					34
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	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					34
CARTER, W. T. & BRO. "D"										WELL #: 2		RRCID -> 161596		
										COMPL. DATE 12/09/1996		TOTAL DEPTH 14207 PERF.14020 - 14058		
05	1116 N	616	-0-	-500 B	-0-	18 1	583 3	N	14					358
06	1050 N	967	-0-	-83 B	-0-	15 9	922 3	N	10					368
07	837 N	627	-0-	-210 B	-0-	34 1	597 3	N	8					376
08	691 N	691	-0-	-0- B	-0-	11 9	653 3	N	13					389
09	960 N	896	-0-	-64 B	-0-	21 1	846 3	N	19					408
10	620 N	NO RPT	-0-	-620 B	-0-	29 1		N	NO RPT					408
ALABAMA-COUSHATTA UNIT 6										WELL #: 8		RRCID -> 162363		
										COMPL. DATE 01/28/1997		TOTAL DEPTH 14651 PERF.14535 - 14596		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT					-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)												CAPACITY		CNTY: POLK											
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC																									
CARTER, W. T. & BRO. "H" UNIT																									
WELL #: 17												RRCID -> 162661		COMPL. DATE 03/01/1997		TOTAL DEPTH 14299		PERF.14075 - 14132							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE														
05	961 N	886	-0-	-75 B	-0-	699 3	187 9	N	170	183 1	313														
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	899 N	NO RPT	-0-	-899 B	-0-			N	NO RPT		177														
														W. T. CARTER & BRO. / BATTISE GU		WELL #: 3		RRCID -> 162895		COMPL. DATE 03/23/1997		TOTAL DEPTH 14220		PERF.13969 - 14021	
05	248 N	503	-0-	255 B	-2105	15 1	488 3	N	-0-		-0-														
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	NO RPT	-0-	-310 B	-1943			N	NO RPT		-0-														
														CHAMPION INT'L. D		WELL #: 1		RRCID -> 163214		COMPL. DATE 01/18/1997		TOTAL DEPTH 14714		PERF.14451 - 14513	
05	2110 N	2110	-0-	-0- B	-0-	427 1	1626 3	N	52		243														
						57 9																			
06	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	514 1	2018 3	N	60		303														
						66 9																			
07	1860 N	1860	-0-	-0- B	-0-	346 1	1475 3	N	35	175 1	163														
						39 9																			
08	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	406 1	1433 3	N	23		186														
						25 9																			
09	1050 N	292	-0-	-758 B	-0-	77 1	215 3	N	-0-	164 1	22														
10	1085 N	NO RPT	-0-	-1085 B	-0-			N	NO RPT		22														
														CARTER, W. T. & BROS. "C"		WELL #: 5		RRCID -> 164792		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 14173		PERF.13928 - 13986	
05	4862 X	4862	-0-	-0- B	-0-	140 1	4599 3	N	112	183 1	150														
						123 9																			
06	3834 X	3834	-0-	-0- B	-0-	131 1	3589 3	N	104		254														
						114 9																			
07	3937 X	3588	-0-	-349 B	-0-	120 1	3398 3	N	64	177 1	141														
						70 9																			
08	4867 X	3427	-0-	-1440 B	-0-	117 1	3203 3	N	97		238														
						107 9																			
09	4710 X	2752	-0-	-1958 B	-0-	156 1	2513 3	N	75		313														
						83 9																			
10	4867 X	NO RPT	-0-	-4867 B	-0-			N	NO RPT		313														
														CARTER, W. T. & BROS. E		WELL #: 12		RRCID -> 165105		COMPL. DATE 07/25/1999		TOTAL DEPTH 15000		PERF.14599 - 14649	
05	6 N	6	-0-	-0- B	-0-	6 3		N	-0-		181														
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														
						2 9																			
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-	183 1	-0-														
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT		-0-														
														CARTER, W. T. & BRO. "I"		WELL #: 19		RRCID -> 165297		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 13994		PERF.13778 - 13808	
05	136 N	136	-0-	-0- B	-0-	79 3	57 9	N	52		342														
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	NO RPT	-0-	-155 B	-0-			N	NO RPT		63														

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)													CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC														
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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	7564 X	3346	-0-	-4218 B	-0-	96	1	3160	3	N	82			291
06	7320 X	7139	-0-	-181 B	-0-	245	1	6717	3	N	161	175	1	277
07	7799 X	7799	-0-	-0- B	-0-	177	9	7367	3	N	156	182	1	251
08	5115 X	3775	-0-	-1340 B	-0-	260	1	3571	3	N	66			317
09	7140 X	7084	-0-	-56 B	-0-	172	9	6468	3	N	128	249	1	196
10	7812 X	NO RPT	-0-	-7812 B	-0-	131	1			N				196
						73	9							
						475	1							
						141	9							
LUHRS, MOLLY S. ET AL UNIT														
WELL #: 4														
RRCID -> 176389														
COMPL. DATE 01/08/2000														
TOTAL DEPTH 15150														
PERF.14628 - 14708														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
CARTER, W. T. & BRO.														
WELL #: 12														
RRCID -> 176429														
COMPL. DATE 01/30/2000														
TOTAL DEPTH 15382														
PERF.14070 - 14190														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-3995					N	-0-			-0-
06	14B DENY	-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														
05	1682 N	1682	-0-	-0- B	-0-	49	1	1603	3	N	27			209
06	2460 N	1942	-0-	-518 B	-0-	30	9	1847	3	N	25			234
07	2821 N	2194	-0-	-627 B	-0-	67	1	2085	3	N	33			267
08	2985 N	2985	-0-	-0- B	-0-	28	9	2828	3	N	49			316
09	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	73	1	2241	3	N	45	284	1	77
10	2201 N	NO RPT	-0-	-2201 B	-0-	36	9			N	NO RPT			77
						103	1							
						54	9							
						171	1							
						50	9							
JACKSON, H.														
WELL #: 4														
RRCID -> 177415														
COMPL. DATE 04/04/2000														
TOTAL DEPTH 14048														
PERF.13816 - 13866														
05	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	351	1	2574	3	N	71			323
06	3060 X	2659	-0-	-401 B	-0-	78	9	2238	3	N	65			388
07	3162 X	1745	-0-	-1417 B	-0-	349	1	1358	3	N	35			423
08	3162 X	2159	-0-	-1003 B	-0-	72	9	1734	3	N	37			460
09	2910 X	2290	-0-	-620 B	-0-	348	1	1878	3	N	54	179	1	335
10	3007 X	NO RPT	-0-	-3007 B	-0-	39	9			N	NO RPT			335
						384	1							
						41	9							
						353	1							
						59	9							

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3875 X	2415	-0-	-1460 B	-0-	492	1	1872	3	N	46				251
06	3750 X	1455	-0-	-2295 B	-0-	51	9	1160	3	N	17				268
07	3875 X	3623	-0-	-252 B	-0-	19	9	2898	3	N	61	179	1		150
08	3441 X	1444	-0-	-1997 B	-0-	658	1	1123	3	N	6				156
09	3180 X	1045	-0-	-2135 B	-0-	67	9	824	3	N	-0-	138	1		18
10	3627 X	NO RPT	-0-	-3627 B	-0-	314	1			N	NO RPT				18
						7	9								
JACKSON, H. WELL #: 3 RRCID -> 178276 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13832 - 13850															
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-6753					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-6753					N	NO RPT				-0-
CHAMPION INT'L "C" WELL #: 4 RRCID -> 180001 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14074 - 14200															
05	2647 X	2647	-0-	-0- B	-0-	154	1	2396	3	N	88	186	1		230
06	5671 X	5671	-0-	-0- B	-0-	97	9	5164	3	N	176	183	1		223
07	2823 X	2823	-0-	-0- B	-0-	313	1	2575	3	N	70				293
08	6566 X	6566	-0-	-0- B	-0-	194	9	5980	3	N	213	354	1		152
09	6484 X	6484	-0-	-0- B	-0-	171	1	5977	3	N	149	179	1		122
10	5859 X	NO RPT	-0-	-5859 B	-0-	77	9			N	NO RPT				122
						352	1								
						234	9								
						343	1								
						164	9								
CARTER, W. T. & BRO. "D" WELL #: 3 RRCID -> 180003 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 14375 PERF.14203 - 14325															
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-				25
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	25	1		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT				-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 4 RRCID -> 180618 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13954 - 14006															
05	93 N	58	-0-	-35 B	-0-	2	1	56	3	N	-0-				22
06	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-				22
07	93 N	20	-0-	-73 B	-0-	1	1	19	3	N	-0-				22
08	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-				22
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	22	1		-0-
10	31 N	NO RPT	-0-	-31 B	-0-					Y	NO RPT				-0-
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 10 RRCID -> 180709 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14017 - 14143															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4972					N	-0-				-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-4972					N	NO RPT				-0-

DOUBLE A WELLS (WOODBINE)														
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-4419						N	-0-		-0-
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	NO RPT	-0-	-0- B	-4419						N	NO RPT		-0-
CARTER, W. T. & BRO./BATTISE GU WELL #: 5 RRCID -> 185161 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 14306 PERF.14066 - 14104														
05	496 N	340	-0-	-156 B	-1328	10	1	330	3		N	-0-		-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-565						N	NO RPT		-0-
CARTER, W. T. & BRO. WELL #: 15 RRCID -> 190754 COMPL. DATE 06/19/2002 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14116 - 14216														
05	7781 X	5251	-0-	-2530 B	-0-	560	1	4485	3		N	187	179 1	272
						206	9							
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	NO RPT	-0-	-6789 B	-0-						N	NO RPT		434
ALABAMA COUSHATTA UNIT 6 WELL #: 10 RRCID -> 232436 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.14046 - 14086														
05	2759 X	2412	-0-	-347 B	-0-	2332	3	80	9		N	73		180
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	NO RPT	-0-	-2666 B	-0-						N	NO RPT		40
ALABAMA COUSHATTA UNIT 5 WELL #: 9 RRCID -> 234340 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 14392 PERF.14132 - 14236														
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-		-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT		-0-
NECHES TRANSPORT INC. 601854														
BLACKSTONE MINERALS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 282381 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 14250 PERF.14075 - 14137														
05	12 N	12	-0-	-0- B	-0-	10	1	2	9		N	2		194
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

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
05		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-			10 1			2 9 N	2						83
06		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-			10 1			2 9 N	2						85
07		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	-0-			15 1			2 9 N	2						87
08		12 N	10	-0-	-2	B	-0-	-0-			8 1			2 9 N	2						89
09		13 N	13	-0-	-0-	B	-0-	-0-			12 1			1 9 N	1						90
10		31 N	10	-0-	-21	B	-0-	-0-			10 1			N	-0-						90
BLACKSTONE MINERALS UNIT 3										WELL #:		3		RRCID -> 282804		COMPL. DATE 10/24/2016		TOTAL DEPTH 14307		PERF.14372 - 14428	
05		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-			10 1			2 9 N	2						84
06		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-			10 1			2 9 N	2						86
07		14 N	14	-0-	-0-	B	-0-	-0-			12 1			2 9 N	2						88
08		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-			10 1			2 9 N	2						90
09		12 N	12	-0-	-0-	B	-0-	-0-			10 1			2 9 N	2						92
10		17 N	17	-0-	-0-	B	-0-	-0-			15 1			2 9 N	2						94
BLACKSTONE MINERALS										WELL #:		5		RRCID -> 290461		COMPL. DATE 02/07/2018		TOTAL DEPTH 14164		PERF. N/A	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	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-
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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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	
05		1270 N	1270	-0-	-0-		-0-	-0-			961 3			309 9 N	281			173 1			272
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
TALA ENERGY LLC										103522											
BEST-KENESSON WILLSSOURCE UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 223308		COMPL. DATE 01/14/2006		TOTAL DEPTH 13499		PERF.13434 - 18012	
05		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						67
06		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						67
07		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						67
08		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						67
09		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						67
10		0 N	-0-	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						67

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.// 25646 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK																
TALA ENERGY LLC //CONT.// 103522																
SIMMONS A-70 WELL #: 2H RRCID -> 229794 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 13937 PERF.13739 - 20240																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-						Y	-0-				-0-
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-
BP AMERICA DELTA WELL #: 1 RRCID -> 230207 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 14474 PERF.14105 - 20000																
05	3244 X	3244	-0-	-0-	-0-	3198	3	46	9	N	42					188
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			146
DICKENS A-214 WELL #: 1H RRCID -> 233191 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 13679 PERF.13674 - 19147																
05	2883 X	1800	-0-	-1083	-0-	6	1	1505	3	N	263	178	1			421
						289	9									
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			456
						295	9									
BAXTER A-141 WELL #: 1H RRCID -> 242366 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF.14100 - 19893																
05	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	27	1	3853	3	N	421	368	1			247
						463	9									
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			473
						477	9									
BEST-KENESSON WILLSOURCE UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243572 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 14002 PERF.14225 - 21416																
05	434 N	293	-0-	-141	-0-	227	3	66	9	N	60					376
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			340

DOUBLE A WELLS, N (AUSTIN CHALK)//CONT.//						CAPACITY						CNTY: POLK			
TALA ENERGY LLC															
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
05	1860 N	1673	-0-	-187	-0-		7 1	1510 3	N		142				521
							156 9								
06	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-		7 1	1497 3	N		164	180 1			505
							180 9								
07	1829 N	1714	-0-	-115	-0-		6 1	1546 3	N		147	159 1			493
							162 9								
08	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-		7 1	1596 3	N		143	177 1			459
							157 9								
09	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-		6 1	1577 3	N		147	179 1			427
							162 9								
10	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		7 1	1489 3	N		136				563
							150 9								

WOODS A-82						WELL #: 2H	RRCID -> 295359	COMPL. DATE 03/12/2023		TOTAL DEPTH 14094	PERF.14362		- 20372		
05	14632 X	11119	-0-	-3513	-0-		78 1	9125 3	N		1742	1909 1			334
							1916 9								
06	14160 X	11057	-0-	-3103	-0-		77 1	9059 3	N		1746	1745 1			335
							1921 9								
07	14632 X	10253	-0-	-4379	-0-		71 1	8354 3	N		1662	1765 1			232
							1828 9								
08	13268 X	9496	-0-	-3772	-0-		63 1	7424 3	N		1826	1896 1			162
							2009 9								
09	11130 X	9024	-0-	-2106	-0-		60 1	7079 3	N		1714	1581 1			295
							1885 9								
10	11439 X	9758	-0-	-1681	-0-		66 1	7804 3	N		1716	1547 1			464
							1888 9								

SIMMONS A-70						WELL #: 3H	RRCID -> 295515	COMPL. DATE 04/20/2023		TOTAL DEPTH 13696	PERF.13991		- 20597		
05	88815 X	78708	-0-	-10107	-0-		622 1	73174 3	Y		4465	4512 1			1890
							4912 9								
06	85260 X	73956	-0-	-11304	-0-		588 1	69164 3	Y		3822	3807 0			1905
							4204 9								
07	84165 X	73452	-0-	-10713	-0-		585 1	68815 3	Y		3684	3824 1			1765
							4052 9								
08	84165 X	72088	-0-	-12077	-0-		579 1	68104 3	Y		3095	2563 1			2297
							3405 9								
09	72270 X	68010	-0-	-4260	-0-		539 1	63403 3	Y		3698	3980 1			2015
							4068 9								
10	74679 X	69844	-0-	-4835	-0-		555 1	65237 3	Y		3684	3460 1			2239
							4052 9								

WALTER OIL & GAS CORPORATION						895237									
WOODS A-82						WELL #: 1H	RRCID -> 234640	COMPL. DATE 09/04/2007		TOTAL DEPTH 13893	PERF.14175		- 19800		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				226
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
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE											
05	1178 N	779	-0-	-399	-0-	696	3	83	9	N	75	174	1	282
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
BLACK STONE-BATSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231191 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.13075 - 19400														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58			324
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
BLACK STONE-ALLEN A-1 WELL #: 1 RRCID -> 231401 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13140 - 19743														
05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	698	3	259	9	N	235	180	1	344
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
BLACK STONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 233339 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 13559 PERF.13667 - 18380														
05	403 N	198	-0-	-205	-0-	164	3	34	9	N	31			184
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
BLACK STONE GILLELAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234684 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13394 - 20880														
05	304 N	304	-0-	-0-	-0-	265	3	39	9	N	35			412
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
BLACK STONE-CARTER WELL #: 1 RRCID -> 235778 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 13539 PERF.13446 - 21600														
05	589 N	542	-0-	-47	-0-	507	3	35	9	N	32	347	1	366
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
BEAR CREEK NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236463 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 13134 PERF.12490 - 17830														
05	1435 X	1435	-0-	-0-	-0-	1337	3	98	9	N	89	346	1	773
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

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1015 3	248 9	N	225		352 1			55
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
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247735 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13879 PERF.13219 - 19394														
05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2225 3	496 9	N	451		180 1			755
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
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 250211 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 17768 PERF.12650 - 16042														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					194
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
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 1 RRCID -> 250532 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 13059 PERF.12908 - 18683														
05	279 N	140	-0-	-139	-0-	62 3	78 9	Y	71					200
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
BLACK STONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 251247 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 13697 PERF.13500 - 18628														
05	667 N	667	-0-	-0-	-0-	627 3	40 9	N	36		133 1			85
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
BLACK STONE MINERALS A-507 WELL #: 2 RRCID -> 251256 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 13095 PERF.13047 - 18639														
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	205 3	161 9	Y	146		179 1			119
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
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251937 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13100 - 17646														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					90
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

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	3720 X	2279	-0-	-1441	-0-	2069	3	210	9	N	191	171	1		274
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
BLACK STONE MINERALS A-278 WELL #: 1 RRCID -> 255629 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12676 PERF.12688 - 17077															
05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	16	3	3	9	N	3				162
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
BEAR CREEK SOUTHWEST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255659 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12919 - 19144															
05	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2583	3	213	9	N	194	356	1		100
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
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 255668 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.12994 - 18150															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				161
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
DAVIS A-388 WELL #: 1 RRCID -> 255670 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12672 - 18977															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
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
LEARY, KATHERINE WELL #: 1 RRCID -> 255686 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13500 - 18848															
05	1891 N	181	-0-	-1710	-0-	181	3			N	-0-				82
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
BLACK STONE A-319 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255749 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 13519 PERF.13129 - 18625															
05	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	2381	3	507	9	N	461	178	1		711
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

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	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	4305 3	299 9	N	272		272		678
06	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4558 3	275 9	N	250		250	354 1	574
07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	3432 3	176 9	N	160		160	350 1	384
08	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4573 3	347 9	N	315		315	358 1	341
09	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4600 3	208 9	N	189		189	174 1	356
*10	4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	4306 3	323 9	N	294		294	354 1	296
BEAR CREEK SOUTHEAST UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257967 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 13847 PERF.13103 - 19037													
05	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	2764 3	360 9	N	327		327	180 1	491
06	3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	3023 3	399 9	N	363		363	705 1	149
07	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	2662 3	421 9	N	383		383	352 1	180
08	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2523 3	441 9	N	401		401	174 1	407
09	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3301 3	381 9	N	346		346	354 1	399
*10	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	3180 3	435 9	N	395		395	351 1	443
DAVIS A-388 UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 263192 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 12910 PERF.12340 - 17682													
05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	909 3	443 9	N	403		403	174 1	329
06	1416 X	1416	-0-	-0-	-0-	1020 3	396 9	N	360		360	509 1	180
07	1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1318 3	463 9	N	421		421	350 1	251
08	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	845 3	372 9	N	338		338	352 1	237
09	1634 X	1634	-0-	-0-	-0-	1229 3	405 9	N	368		368	351 1	254
10	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1236 3	394 9	N	358		358	360 1	252
JOHNS-WILBURN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263343 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 12659 PERF.11943 - 18911													
05	1364 N	402	-0-	-962	-0-	344 3	58 9	N	53		53		262
06	900 N	583	-0-	-317	-0-	493 3	90 9	N	82		82	167 1	177
07	868 N	435	-0-	-433	-0-	358 3	77 9	N	70		70		247
08	403 N	394	-0-	-9	-0-	322 3	72 9	N	65		65	177 1	135
09	789 N	789	-0-	-0-	-0-	669 3	120 9	N	109		109		244
*10	641 N	641	-0-	-0-	-0-	544 3	97 9	N	88		88	177 1	155
SANSOM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263766 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13033 PERF.12390 - 20105													
05	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	1490 3	182 9	N	165		165	176 1	203
06	2820 X	1489	-0-	-1331	-0-	1351 3	138 9	N	125		125	177 1	151
07	2914 X	1998	-0-	-916	-0-	1825 3	173 9	N	157		157	182 1	126
08	2759 X	1277	-0-	-1482	-0-	1166 3	111 9	N	101		101	170 1	57
09	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	2290 3	216 9	N	196		196	170 1	83
10	1984 X	1335	-0-	-649	-0-	1249 3	86 9	N	78		78		161
SANSOM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264526 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 12755 PERF.12608 - 18841													
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	216 3	182 9	N	165		165	180 1	194
06	540 N	398	-0-	-142	-0-	200 3	198 9	N	180		180	177 1	197
07	558 N	513	-0-	-45	-0-	301 3	212 9	N	193		193	175 1	215
08	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	931 3	129 9	N	117		117	175 1	157
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-	328 3	184 9	N	167		167	175 1	149
*10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1211 3	20 9	N	18		18		167
DAVIS-FERLAND WELL #: 1H RRCID -> 264701 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12482 PERF.12478 - 18610													
05	2418 X	2114	-0-	-304	-0-	1795 3	319 9	N	290		290	352 1	209
06	2340 X	2267	-0-	-73	-0-	1990 3	277 9	N	252		252	170 1	291
07	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2692 3	309 9	N	281		281	348 1	224
08	2418 X	2043	-0-	-375	-0-	1793 3	250 9	N	227		227	179 1	272
09	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2075 3	217 9	N	197		197	354 1	115
10	2418 N	2220	-0-	-198	-0-	1971 3	249 9	N	226		226	177 1	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	7704 X	7704	-0-	-0-	-0-	7203	3	501	9	N	455	529	1	237	
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	
SWAMP BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264909 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 13582 PERF.12825 - 20414															
05	260 N	260	-0-	-0-	-0-	152	3	108	9	N	98			444	
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	
SUTTON A-574 WELL #: 1 RRCID -> 265201 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12735 PERF.12454 - 18587															
05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	960	3	407	9	N	370	528	1	260	
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	
BLACK STONE DEVORE A-225 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266489 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 13568 PERF.12700 - 19943															
05	868 N	868	-0-	-0-	-0-	591	3	277	9	N	252	356	1	334	
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	
OATES UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 268764 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12250 - 18072															
05	518 N	518	-0-	-0-	-0-	515	3	3	9	N	3			180	
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	
DAVIS-FERLAND UNIT #2 WELL #: 1H RRCID -> 275832 COMPL. DATE 07/09/2012 TOTAL DEPTH 12187 PERF.11925 - 18850															
05	5394 X	3153	-0-	-2241	-0-	2933	3	220	9	N	200	176	1	219	
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	
JAY V. SNOOK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280824 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 12861 PERF.12477 - 18260															
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			273	
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	

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6045 X	3780	-0-	-2265	-0-	3673	3	107	9	N	97	176 1		230
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
GRIZZLY BEAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280835 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 13612 PERF.13079 - 18984														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
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
KODIAK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280845 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 13527 PERF.13062 - 19219														
05	4929 X	3971	-0-	-958	-0-	3767	3	204	9	N	185	362 1		92
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
BRYAN-HARPER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281037 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 12504 PERF.12658 - 20300														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			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														
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	177 1		-0-
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DOUBLE BAYOU (FRI0 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 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	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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								
05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	9	N	15						15	
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	
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							
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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								
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-						81	
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	
HERMANN HOSPITAL ESTATE				WELL #:	1D	RRCID -> 174850	COMPL. DATE 08/09/1999	TOTAL DEPTH	10964	PERF. 2070 - 2080								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT						-0-	

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	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	775 N	427	-0-	-348 B	-0-	141 1	286 2	N	-0-			100			
06	1274 N	1274	-0-	-0- B	-0-	383 1	793 2	N	-0-	89	164 1	25			
						98 9									
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			
MORIAN													WELL #: 3 RRCID -> 229931 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12014 - 12054		
05	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	51 1	104 2	N	-0-			125			
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			
MORIAN													WELL #: 6 RRCID -> 232614 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 12228 PERF.10644 - 10699		
05	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	127 1	258 2	N	-0-			109			
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			
MORIAN													WELL #: 7 RRCID -> 233276 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9998 - 10863		
05	1240 N	1114	-0-	-126 B	-0-	307 1	625 2	N	-0-	165	338 1	159			
						182 9									
06	1170 N	1150	-0-	-20 B	-0-	325 1	673 2	N	-0-	138	163 1	134			
						152 9									
07	1271 N	1150	-0-	-121 B	-0-	454 1	531 2	N	-0-	150		284			
						165 9									
08	1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-	419 1	632 2	N	-0-	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	-0-	133	167 1	58			
						146 9									
10	1147 N	1112	-0-	-35 B	-0-	261 1	641 2	N	-0-	191	174 1	75			
						210 9									
MORIAN													WELL #: 5 RRCID -> 234041 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 12450 PERF.10298 - 10318		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			97			
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			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	62 N	50	-0-	-12		-0-			50 4			N	-0-					77	
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	
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
RAINOSEK				WELL #: 1		RRCID -> 113095		COMPL. DATE 06/15/1984		TOTAL DEPTH 681		PERF. 601		- 614					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						-0-	
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DUKE (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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
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	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			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			432
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
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			
05	6634 X	5529	-0-	-1105	-0-	5501 2	28 9	N		25				204
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
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 253410		COMPL. DATE 08/02/2009		TOTAL DEPTH 14700		PERF. 11458 - 11469			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-				30
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-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
ATLAS OPERATING LLC				036587										
STODDARD -A-		WELL #:		1 L	RRCID -> 006036		COMPL. DATE 02/23/1962		TOTAL DEPTH 11659		PERF. 10193 - 10214			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT				-0-

DUNCAN SLOUGH (FRIO CONS.)										CNTY: MATAGORDA									
ATLAS OPERATING LLC																			
STODDARD-LEWIS UNIT																			
WELL #: 2										RRCID -> 147005 COMPL. DATE 05/24/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10194 - 10206									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			4					
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	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									
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	489	2	2 9	Y	2			61					
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	NO RPT	-0-	-0-	596				Y	NO RPT			82					
SANTOS-LEWIS GU										WELL #: 1 RRCID -> 188995 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10528 - 10593									
05	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1001	2	63 9	N	57			231					
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	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-				N	NO RPT			248					
LEWIS, J. C.										WELL #: 6 RRCID -> 212981 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10362 - 10426									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					
LEWIS, J. C.										WELL #: 3 RRCID -> 214657 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11533 PERF.11303 - 11307									
05	555	N	555	-0-	-0-	-0-	553	2	2 9	Y	2			117					
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	NO RPT	-0-	-0-	441				Y	NO RPT			136					
LEWIS, J. C. "C"										WELL #: 1 RRCID -> 217099 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF.10506 - 10564									
05	1534	N	1446	-0-	-88	-0-	1439	2	7 9	Y	6			173					
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	NO RPT	-0-	-0-	2408				Y	NO RPT			274					
J.C. LEWIS										WELL #: 5 RRCID -> 249828 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11372 - 11380									
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-					
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-					

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) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE						
0									AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						258						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						258						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						258						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						258						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						258						
10	14B2 EXT	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82						
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82						
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82						
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82						
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						82						
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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	
05	3007	2564	-0-	-443	-0-	-0-			2531	2	33	9	N	30					212						
06	5676	4293	-0-	-1383	-0-	-0-			4254	2	39	9	N	35	182	1			65						
07	7999	5503	-0-	-2496	-0-	-0-			5466	2	37	9	N	34					99						
08	3007	2688	-0-	-319	-0-	-0-			2654	2	34	9	N	31					130						
09	2910	2633	-0-	-277	-0-	-0-			2581	2	52	9	N	47					177						
10	3007	2555	-0-	-452	-0-	-0-			2520	2	35	9	N	32					209						
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	
05	4867	-0-	-0-	-4867	-0-	-0-						N	8						121						
06	4710	1567	-0-	-3143	-0-	-0-			1557	2	10	9	N	9					130						
07	4867	2778	-0-	-2089	-0-	-0-			2759	2	19	9	N	17					147						
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						147						
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						147						
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						147						
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	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-						
10	H15 VIOL	-0-	-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) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	164
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	164
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	164
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	164
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	164
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	58
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	58
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	58
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	58
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	58
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	58
BASH UNIT		WELL #:	A 6		RRCID -> 173467		COMPL. DATE 12/17/1997	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	377		N NO RPT	-0-
DYERSDALE (WILCOX 12100)		26876 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169						
WALKER		WELL #:	1R		RRCID -> 182406		COMPL. DATE 01/24/2003	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y -0-	-0-
WALKER		WELL #:	2D		RRCID -> 208410		COMPL. DATE 12/15/2005	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
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	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N -0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N NO RPT	-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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MARSHALL, A. B. FEE			WELL #:	30	RRCID -> 156112	COMPL. DATE 10/21/1995	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 9050 - 9130
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	86
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	86
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	86
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	86
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	86
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	86
RJS UNIT			WELL #:	3	RRCID -> 272057	COMPL. DATE 07/07/2011	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 9054 - 9079
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	60
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	60
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6769	N	-0-	150
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6769	N	-0-	150
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6769	N	-0-	150
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6769	N	-0-	150
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	150
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	CODE	BALANCE	
05	1178	N	701	-0-	-477	-0-			75	1	591	2	N	32					137	
									35	9										
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	

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

HILCORP ENERGY COMPANY PEACH CREEK GAS UNIT				386310 WELL #:	1	RRCID -> 185829	COMPL. DATE 06/17/2001	TOTAL DEPTH 16265	PERF.15824 - 15854
05	2232 N	1675	-0-	-557	-0-	238 1 3 9	1434 2 Y	3	9
06	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	261 1 6 9	1870 2 Y	5	14
07	3094 N	3094	-0-	-0-	-0-	400 1 3 9	2691 2 Y	3	3
08	1674 N	1313	-0-	-361	-0-	78 1 2 9	1233 2 Y	2	5
09	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	100 1 1 9	2048 2 Y	1	6
10	2387 N	2273	-0-	-114	-0-	108 1 6 9	2159 2 Y	5	11

FORGASON DEEP GAS UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 185831	COMPL. DATE 02/05/2001	TOTAL DEPTH 16018	PERF. 15149	- 15507
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-	-0-	-0-

	FORGASON	DEEP	G.U.		WELL #:	2	RRCID -> 191841	COMPL.	DATE 08/31/2002	TOTAL	DEPTH	16146	PERF.15630	- 15670
05	12834	X	9824	-0-	-3010	-0-	1394 15 9	1	8415	2	Y	14		123
06	13426	X	13426	-0-	-0-	-0-	1640 47 9	1	11739	2	Y	43		166
07	12834	X	-0-	-0-	-12834	-0-					Y	27	144	49
08	16316	X	16316	-0-	-0-	-0-	965 63 9	1	15288	2	Y	57		106
09	13478	X	13478	-0-	-0-	-0-	622 128 9	1	12728	2	Y	116	144	78
10	14663	X	13968	-0-	-695	-0-	660 132 9	1	13176	2	Y	120	152	46

DYNAMIC (WILCOX 15,150)												CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY															
PEACH CREEK GAS UNIT															
//CONT.// 26909 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
//CONT.// 386310															
WELL #: 2 RRCID -> 195513 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 16150 PERF.15700 - 15770															
M	ALLOW	CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2945	X	1876	-0-	-1069	-0-	266	1	1606	2	Y	4			12
							4	9							
06	2850	X	2553	-0-	-297	-0-	312	1	2231	2	Y	9			21
							10	9							
07	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	7	21	1	7
08	2728	X	1835	-0-	-893	-0-	109	1	1722	2	Y	4			11
							4	9							
09	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	Y	3			14
							3	9							
10	3038	X	2616	-0-	-422	-0-	124	1	2484	2	Y	7			21
							8	9							
FORGASON DEEP UNIT												WELL #: 4 RRCID -> 196147 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 15824 PERF.15090 - 15550			
05	1891	N	1430	-0-	-461	-0-	203	1	1225	2	Y	2			43
							2	9							
06	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	197	1	1413	2	Y	6			49
							7	9							
07	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	242	1	1628	2	Y	5	43	1	11
							6	9							
08	1426	N	1000	-0-	-426	-0-	59	1	927	2	Y	13			24
							14	9							
09	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	74	1	1514	2	Y	27	33	1	18
							30	9							
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	74	1	1475	2	Y	29	36	1	11
							32	9							
PEACH CREEK GAS UNIT												WELL #: 3 RRCID -> 197492 COMPL. DATE 07/26/2003 TOTAL DEPTH 16269 PERF.15420 - 15960			
05	1829	N	654	-0-	-1175	-0-	93	1	560	2	Y	1			41
							1	9							
06	1740	N	653	-0-	-1087	-0-	80	1	573	2	Y	-0-			41
07	1829	N	879	-0-	-950	-0-	114	1	765	2	Y	-0-	40	1	1
08	651	N	356	-0-	-295	-0-	21	1	335	2	Y	-0-			1
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	25	1	516	2	Y	-0-			1
10	713	N	459	-0-	-254	-0-	22	1	437	2	Y	-0-			1
PEACH CREEK GAS UNIT												WELL #: 5 RRCID -> 200830 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 16250 PERF.15368 - 15930			
05	1395	N	937	-0-	-458	-0-	133	1	801	2	Y	3			9
							3	9							
06	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	184	1	1319	2	Y	6			15
							7	9							
07	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	274	1	1844	2	Y	4	14	1	5
							4	9							
08	930	N	917	-0-	-13	-0-	54	1	859	2	Y	4			9
							4	9							
09	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1348	2	Y	3			12
							3	9							
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	71	1	1426	2	Y	2			14
							2	9							

DYNAMIC (WILCOX 15,150)												CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY															
PEACH CREEK GAS UNIT															
//CONT.// 26909 480															
//CONT.// 386310															
WELL #: 6															
RRCID -> 203438															
COMPL. DATE 05/27/2004															
TOTAL DEPTH 16095															
PERF.15707 - 15787															
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	7130 X	4792	-0-	-2338	-0-		680	1	4104	2	Y	7			25
06	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-		880	1	6296	2	Y	14			39
07	7223 X	-0-	-0-	-7223	-0-		15	9							
08	7223 X	4774	-0-	-2449	-0-		283	1	4483	2	Y	10	39	1	10
09	7199 X	7199	-0-	-0-	-0-		8	9				7			17
10	7874 X	7496	-0-	-378	-0-		335	1	6857	2	Y	6			23
							7	9							
							357	1	7126	2	Y	12			35
							13	9							

PEACH CREEK GAS UNIT															
WELL #: 8															
RRCID -> 209214															
COMPL. DATE 04/18/2005															
TOTAL DEPTH 16050															
PERF.15660 - 15768															
05	8525 X	6594	-0-	-1931	-0-		936	1	5650	2	Y	7			22
06	8208 X	8208	-0-	-0-	-0-		8	9							
07	12120 X	12120	-0-	-0-	-0-		1005	1	7193	2	Y	9			31
08	8463 X	5278	-0-	-3185	-0-		10	9							
09	8379 X	8379	-0-	-0-	-0-		1566	1	10545	2	Y	8	31	1	8
10	10075 X	8189	-0-	-1886	-0-		9	9							
							313	1	4956	2	Y	8			16
							9	9							
							390	1	7983	2	Y	5			21
							6	9							
							390	1	7790	2	Y	8			29
							9	9							

PEACH CREEK GAS UNIT															
WELL #: 10R															
RRCID -> 209797															
COMPL. DATE 12/15/2004															
TOTAL DEPTH 16200															
PERF.15420 - 15960															
05	2325 N	1918	-0-	-407	-0-		272	1	1644	2	Y	2			6
06	2280 N	2170	-0-	-110	-0-		2	9							
07	3100 N	3232	-0-	132	132		266	1	1902	2	Y	2			8
08	1922 N	1410	-0-	-512	-0-		2	9							
09	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-		418	1	2811	2	Y	3	8	1	3
10	2666 N	2296	-0-	-370	-0-		3	9							
							84	1	1323	2	Y	3			6
							3	9							
							99	1	2035	2	Y	2			8
							2	9							
							109	1	2183	2	Y	4			12
							4	9							

FORGASON DEEP GAS UNIT															
WELL #: 5															
RRCID -> 213823															
COMPL. DATE 07/25/2005															
TOTAL DEPTH 15706															
PERF.15257 - 15710															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

DYNAMIC (WILCOX 15,150)		//CONT.//		26909 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
PEACH CREEK GAS UNIT		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 CODE	BALANCE
05	1581 N	648	-0-	-933	-0-	92 1	555 2	Y	1	8
						1 9				
06	1440 N	1313	-0-	-127	-0-	161 1	1149 2	Y	3	11
						3 9				
07	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	233 1	1568 2	Y	3	3
						3 9			11 1	
08	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47 1	738 2	Y	2	5
						2 9				
09	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	57 1	1167 2	Y	1	6
						1 9				
10	1550 N	1243	-0-	-307	-0-	59 1	1181 2	Y	3	9
						3 9				
DYNAMIC (YEGUA 7250)				26909 495	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926						
DUNCAN		WELL #:		1	RRCID -> 282567	COMPL. DATE 09/22/2014	TOTAL DEPTH 17070	PERF. 7036 - 7125		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		39
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
EAGLE BAY (VICKSBURG)				27068 470	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GALVESTON		
TALOS QN EXPLORATION LLC				102624						
EAGLE BAY GAS UNIT		WELL #:		3291	RRCID -> 186891	COMPL. DATE 11/06/2001	TOTAL DEPTH 16385	PERF.16260 - 17110		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		7	RRCID -> 188921	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.16146 - 16159		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 331		WELL #:		9	RRCID -> 191681	COMPL. DATE 09/22/2003	TOTAL DEPTH 15515	PERF.15899 - 15991		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
STATE TRACT 330		WELL #:		3	RRCID -> 269151	COMPL. DATE 06/09/2012	TOTAL DEPTH 16000	PERF.16220 - 16648		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
STATE TRACT 331			WELL #: 7	RRCID -> 188919	COMPL. DATE 02/23/2002	TOTAL DEPTH 16462	PERF.15421	- 15248
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			76
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	27 1	215 2	-0-
06	252 N	252	-0-	-0-	-0-	31 1	221 2	-0-
07	240 N	240	-0-	-0-	-0-	25 1	215 2	-0-
08	379 N	379	-0-	-0-	-0-	197 1	182 2	-0-
09	370 N	370	-0-	-0-	-0-	271 1	99 2	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			130
10	14B DENY	NO RPT	-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			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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			
05	1128 N	60	-0-	-1068	-0-	60	2				Y	-0-			-0-
06	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2				Y	-0-			-0-
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-						Y	1			1
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	1			2
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	1			3
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			3
HANCOCK				WELL #: 1		RRCID -> 170803		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 8647		PERF. 8608 - 8618			
05	553 N	28	-0-	-525	-0-	28	2				Y	-0-			3
06	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2				Y	-0-			3
07	186 N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	1			4
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						Y	1			5
09	300 N	-0-	-0-	-300	-0-						Y	1			6
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			6

EGYPT (COOK MTN)													CNTY: WHARTON	
RICOCHET ENERGY, INC.														
NORTHINGTON-SHWAB														
//CONT.//														
27807 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
710549														
WELL #: 1 RRCID -> 298428 COMPL. DATE 04/18/2024 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7767 - 7778														
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	
05	80887 X	80887	-0-	-0-	-0-	79035 1	1852 9	N	1684	1457 2			359	
06	74188 X	74188	-0-	-0-	-0-	72815 2	1373 9	N	1248	1243 1			364	
07	68654 X	68654	-0-	-0-	-0-	67471 2	1183 9	N	1075	1217 1			222	
08	57753 X	57753	-0-	-0-	-0-	56849 2	904 9	N	822	882 1			162	
09	50493 X	50493	-0-	-0-	-0-	49728 2	765 9	N	695	675 1			182	
10	51089 X	51089	-0-	-0-	-0-	50276 2	813 9	N	739	726 1			195	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC														
EVANGELINE														
864566														
WELL #: 1 RRCID -> 281708 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7824 - 7868														
05	1674 X	686	-0-	-988	-0-	29 1	657 2	N	-0-				177	
06	1620 X	450	-0-	-1170	-0-	18 1	432 2	N	-0-				177	
07	310 X	86	-0-	-224	-0-	86 1		N	-0-				177	
08	682 N	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-				177	
09	450 N	-0-	-0-	-450	-0-			N	1				178	
10	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-				178	
EVANGELINE														
WELL #: 2 RRCID -> 286175 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 7986 PERF. 7818 - 7826														
05	5394 X	2300	-0-	-3094	-0-	101 1	2199 2	N	-0-				109	
06	5220 X	3343	-0-	-1877	-0-	134 1	3209 2	N	-0-				109	
07	5394 X	64	-0-	-5330	-0-	64 1		N	-0-				109	
08	4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-				109	
09	4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	1				110	
10	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-			N	-0-				110	
EGYPT (FRI0 4700)													CNTY: WHARTON	
HILCORP ENERGY COMPANY														
DUNCAN "B"														
27807 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
386310														
WELL #: 5 RRCID -> 175534 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 4578 - 4584														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
EGYPT (2800)													CNTY: WHARTON	
NUPOWER ENERGY, LLC														
SAND RIDGE BAPTIST CHURCH UNIT														
27807 498 NON-ASSOCIATED EXEMPT														
616818														
WELL #: 1 RRCID -> 258539 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 2650 - 2670														
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	25 1	126 2	N	-0-				-0-	
06	150 N	132	-0-	-18	-0-	23 1	109 2	N	-0-				-0-	
07	155 N	153	-0-	-2	-0-	24 1	129 2	N	-0-				-0-	
08	158 N	158	-0-	-0-	-0-	27 1	131 2	N	-0-				-0-	
09	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28 1	135 2	N	-0-				-0-	
10	168 N	168	-0-	-0-	-0-	29 1	139 2	N	-0-				-0-	
EGYPT, NW. (MIOCENE 2760)													CNTY: WHARTON	
NUPOWER ENERGY, LLC														
ANDERSON														
27809 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT														
616818														
WELL #: 7 RRCID -> 198178 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 2634 - 2653														
05	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	190 1	975 2	N	-0-				-0-	
06	1140 N	841	-0-	-299	-0-	149 1	692 2	N	-0-				-0-	
07	1302 N	1154	-0-	-148	-0-	182 1	972 2	N	-0-				-0-	
08	1178 N	82	-0-	-1096	-0-	14 1	68 2	N	-0-				-0-	
09	840 N	-0-	-0-	-840	-0-			N	-0-				-0-	
10	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			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 STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1457	N	1170	-0-	-287	-0-	191 1	979	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	835	-0-	-305	-0-	148 1	687	2	N	-0-					-0-
07	1302	N	1278	-0-	-24	-0-	201 1	1077	2	N	-0-					-0-
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	221 1	1081	2	N	-0-					-0-
09	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	233 1	1126	2	N	-0-					-0-
10	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	248 1	1196	2	N	-0-					-0-
ANDERSON		WELL #:		9	RRCID -> 222832		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 4814		PERF. 2629 - 2675					
05	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	227 1	1164	2	N	-0-					-0-
06	1470	N	1149	-0-	-321	-0-	203 1	946	2	N	-0-					-0-
07	1643	N	966	-0-	-677	-0-	152 1	814	2	N	-0-					-0-
08	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	319 1	1561	2	N	-0-					-0-
09	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	341 1	1651	2	N	-0-					-0-
10	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	345 1	1664	2	N	-0-					-0-
EL CAMPO (KOTLAR 1ST. E.Y.)		27923 050		884907	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON							
VI-WOLF, LLC		WELL #:		2	RRCID -> 160177		COMPL. DATE 04/14/2015		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 5404 - 5414					
KOTLAR, FRANK JR. GAS UNIT																
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
DAVRAN		WELL #:		1	RRCID -> 283627		COMPL. DATE 11/24/2017		TOTAL DEPTH 6060		PERF. 5968 - 6000					
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
EL CAMPO (YEGUA)		27923 100		324750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
GRAND RESOURCES, INC.		WELL #:		1	RRCID -> 124325		COMPL. DATE 06/11/2021		TOTAL DEPTH 19225		PERF. 9446 - 10097					
ZALMAN																
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	56	1			96
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	689	N	689	-0-	-0-	-0-	527	2	162	9	N	147	178	1		65
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
KUEHNLE		WELL #:		2	RRCID -> 146633		COMPL. DATE 08/27/1993		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9770 - 10032					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1751 4	206 9	N	187	176 1	157
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					
KUEHNLE		WELL #:		5	RRCID -> 207005		COMPL. DATE 01/13/2005		TOTAL DEPTH 10292		PERF. 9836 - 10092	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	53			N	-0-		-0-
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-
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC		864566		2	RRCID -> 278941		COMPL. DATE 07/06/2014		TOTAL DEPTH 10390		PERF.10323 - 10365	
KUBELA		WELL #:		2								
05	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497 2		N	-0-		88
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	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		88
DLCC		WELL #:		2	RRCID -> 281408		COMPL. DATE 11/11/2015		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 9775 - 9870	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		335
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
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		54
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		1	RRCID -> 122259		COMPL. DATE 09/12/1986		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10025 - 10282	
WATZ		WELL #:		1								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		148
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

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT CODE AMT CODE BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
STATE TRACT 520-L, NE/4			WELL #:			2	RRCID ->	127042	COMPL. DATE	02/15/1988	TOTAL DEPTH	13092	PERF.11430 - 11470	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-

EL GORDO (MIocene)		//CONT.//		27964 255	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC		//CONT.//		863725							
STATE TRACT 520L NW/4		WELL #:		4	RRCID -> 202761	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12801	PERF.11166	- 11238
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EL GORDO (11800)				27964 650	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 520-L, NW/4		WELL #:		9	RRCID -> 071459	COMPL. DATE	02/22/1977	TOTAL DEPTH	12980	PERF.11796	- 11828
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
EL GORDO (12100)				27964 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
ST. TR. 520-L, NW/4		WELL #:		16	RRCID -> 075774	COMPL. DATE	07/11/2005	TOTAL DEPTH	12535	PERF.12058	- 12186
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL GORDO (12300)				27964 730	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
TR OFFSHORE, LLC				863725							
STATE TRACT 520-L, NE/4		WELL #:		2	RRCID -> 075924	COMPL. DATE	12/16/1977	TOTAL DEPTH	13092	PERF. N/A	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
EL MATON (FRIO F-1)				28033 380	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MATAGORDA			
KEBO OIL & GAS, INC.				453170							
PECAN UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 278352	COMPL. DATE	01/05/2015	TOTAL DEPTH	12950	PERF.11130	- 11140
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		181
06	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		181
07	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	170	351 1	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
10	0 N	-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				
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	26 1		-0-
07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ENGLEHART (WILCOX 8800)														CNTY: COLORADO	
TMR EXPLORATION, INC.															
JOHNSON -E- GAS UNIT															
29110 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
834097															
WELL #: 2 RRCID -> 078901 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8695 - 8776															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1829 N	1588	-0-	-241	-0-	1555	2	33	9	N	30				122
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

ENGLEHART (WILCOX 8950)														CNTY: COLORADO	
FLETCHER OPERATING, LLC															
HEIMAN-LEHRER															
29110 423 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
273611															
WELL #: 1 RRCID -> 188246 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 12986 PERF. 8938 - 9028															
05	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	532	1	1808	3	N	14				40
						15	9								
06	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	532	1	1734	3	N	25				65
						28	9								
07	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	532	1	2153	3	N	36				101
						40	9								
08	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	532	1	2068	3	N	99	182	1		18
						109	9								
09	2280 N	2215	-0-	-65	-0-	532	1	1652	3	N	28				46
						31	9								
10	2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	532	1	2345	3	N	24				70
						26	9								

ENGLEHART, S. (6200)														CNTY: COLORADO	
AMRWR, LLC															
LABAY, JOE															
29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
102699															
WELL #: 1 RRCID -> 226911 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 7053 PERF. 6016 - 6024															
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-				-0-
08	0 W	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-

POWELL-MCCARROLL PARTNERSHIP															
HUVAR, SANDRA															
29115 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT															
674803															
WELL #: 1 RRCID -> 212154 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6112 - 6118															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				153
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
PLUGGED AND ABANDONED 03/12/2019															

ESPERSON DOME														CNTY: LIBERTY	
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC															
DAVIS, THOMAS E. ESTATE															
29375 001 ASSOCIATED CAPACITY															
430368															
WELL #: 23 RRCID -> 105294 COMPL. DATE 02/25/1941 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 7740 - 7953															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	2932 N	53	-0-	-2879	-0-	53	2		Y	-0-			-0-
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-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		37	RRCID ->	105296	COMPL. DATE	10/03/1949	TOTAL DEPTH	9583	PERF. 8760	- 8776	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

DAVIS, THOMAS E. ESTATE		WELL #:		28	RRCID ->	105297	COMPL. DATE	10/01/1941	TOTAL DEPTH	8406	PERF. 8124	- 8142	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		X 92	RRCID ->	136867	COMPL. DATE	12/03/1990	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 1829	- 1839	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	314 N	60	-0-	-254	-0-	60	2		Y	-0-			-0-
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-

ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #:		A 58	RRCID ->	147073	COMPL. DATE	02/03/1995	TOTAL DEPTH	8677	PERF. 7878	- 8542	
05	406 N	65	-0-	-341	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
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-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY				
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
STANOLIND-SUN FEE		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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			86
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

SOUTH ESPERSON UNIT				WELL #: H 5	RRCID -> 154197		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH		6249	PERF. 5768 - 5778	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

HLAVATY				WELL #: S 19	RRCID -> 174331		COMPL. DATE 08/25/1999		TOTAL DEPTH		3000	PERF. 2261 - 2264	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	555 N	50	-0-	-505	-0-	50	2		Y	-0-			-0-
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-

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: X185	RRCID -> 180708		COMPL. DATE 01/04/2001		TOTAL DEPTH		2700	PERF. 1340 - 1343	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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	
05	801 N	85	-0-	-716	-0-	85	2		Y	-0-			-0-
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-

PURE OIL COMPANY FEE				WELL #:	1 T	RRCID -> 292712		COMPL. DATE 03/26/1942		TOTAL DEPTH		9495	PERF. 8663 - 8915
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		N	-0-			-0-
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-

ESPERSON DOME		//CONT.//		29375 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		//CONT.//		430368									
CITY INVESTMENT CO.		WELL #:		1	RRCID -> 292734	COMPL. DATE 08/29/1942	TOTAL DEPTH	8923	PERF. 8440 -	8480			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	124 N	50	-0-	-74	-0-	50	2	N	-0-				-0-
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-
ESPERSON DOME*				29375 014	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: A207			RRCID -> 055902	COMPL. DATE 04/20/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
ESPERSON DOME (VICKSBURG)				29375 400	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC				430368									
MCCOY		WELL #: S 24			RRCID -> 175843	COMPL. DATE 12/09/1999	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9530 -	9561			
05	471 N	105	-0-	-366	-0-	105	2	Y	-0-				-0-
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-
ESPERSON MOORES BLUFF		WELL #: S 22			RRCID -> 177418	COMPL. DATE 05/16/2000	TOTAL DEPTH	5980	PERF. 5845 -	5849			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
08	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 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
DAVIS, THOS. E.		WELL #: S 23			RRCID -> 180386	COMPL. DATE 11/27/2000	TOTAL DEPTH	9593	PERF. 9290 -	9366			
05	703 N	57	-0-	-646	-0-	57	2	Y	-0-				-0-
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-
HLAVATY		WELL #: S 26			RRCID -> 292975	COMPL. DATE 03/22/2000	TOTAL DEPTH	5718	PERF. 5612 -	5614			
05	93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2	N	-0-				60
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

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

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 5R	RRCID -> 166758	COMPL. DATE 01/15/1998	TOTAL DEPTH	6866	PERF. 6605 - 6632							
05	1353 N	160	-0-	-1193	-0-	55	1	105	2	Y	-0-					15
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

ESPERSON MOORES BLUFF				WELL #: S 15	RRCID -> 168407	COMPL. DATE 05/07/1998	TOTAL DEPTH	6890	PERF. 6618 - 6656							
05	963 N	85	-0-	-878	-0-	10	1	75	2	Y	-0-					-0-
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-

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							
05	717 N	55	-0-	-662	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
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-

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

ESPERSON-MOORES BLUFF				WELL #: A 47	RRCID -> 041920	COMPL. DATE 12/09/1994	TOTAL DEPTH	8693	PERF. 7558 - 7573							
05	632 N	50	-0-	-582	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
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-					75

ESPERSON DOME (YEGUA 8500)										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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05		575 N		50	-0-	-525		-0-					50	2		Y	-0-						-0-	
06		125 N		125	-0-	-0-		-0-					125	2		Y	-0-						-0-	
07		248 N		135	-0-	-113		-0-					135	2		Y	-0-						-0-	
08		300 N		300	-0-	-0-		-0-					300	2		Y	-0-						-0-	
09		285 N		285	-0-	-0-		-0-					285	2		Y	-0-						-0-	
10		280 N		280	-0-	-0-		-0-					280	2		Y	-0-						-0-	
DAVIS, THOS. E.										WELL #: 45		RRCID -> 006113		COMPL. DATE 07/30/1958		TOTAL DEPTH 9074		PERF. 8463 - 8473						
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	NO RPT						-0-	
VAJDAK, J.										WELL #: A 6		RRCID -> 006116		COMPL. DATE 09/26/1958		TOTAL DEPTH 8910		PERF. 8370 - 8380						
05	590 N		72	-0-	-518	-0-		-0-					35	1	37	9	Y	34						115
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
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						
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						-0-	
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						-0-	
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						-0-	
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						-0-	
09	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						-0-	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	NO RPT						-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						
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						217	
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						217	
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						217	
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						217	
09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			N	-0-						217	
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N			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						
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y			Y	NO RPT						50	
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y			Y	NO RPT						50	
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y			Y	NO RPT						50	
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y			Y	NO RPT						50	
09	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y			Y	NO RPT						50	
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B	-9141						Y			Y	NO RPT						50	

EVERGREEN BULL OPERATING, LLC GIBBS			//CONT.// //CONT.// WELL #: 2			29725 001 106449 RRCID -> 269189			ASSOCIATED COMPL. DATE 09/25/2012			EXEMPT TOTAL DEPTH 4700			CNTY: SAN JACINTO PERF. 4538 - 4556		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-1134						N	NO RPT					40
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
FANNETT 30153 001 ASSOCIATED 49B CNTY: JEFFERSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
THOMAS, E. ET AL			WELL #: 42			RRCID -> 161538			COMPL. DATE 02/07/2014			TOTAL DEPTH 8173			PERF. 6398 - 7660		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
AUBEY, VICTOR WELL #: 12 RRCID -> 223031 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6794 - 6808																	
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
P. BORDAGE EST. WELL #: 17 RRCID -> 246622 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 7358 - 7682																	
05	279 #	271	-0-	-8	-0-	88	1	183	2	N	-0-	1 1					-0-
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	-0-	1					1
						1	9										
JUNKER SPENCER WELL #: 52 RRCID -> 262369 COMPL. DATE 06/24/1969 TOTAL DEPTH 6715 PERF. 6287 - 6294																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
FANNETT * 30153 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JEFFERSON																	
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
BORDAGES, P., ESTATE, ET AL			WELL #: 4			RRCID -> 045886			COMPL. DATE 12/07/1994			TOTAL DEPTH 8238			PERF. 7908 - 8017		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

FANNETT *		//CONT.//		38153 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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BORDAGES, I.R. ET AL "A"				WELL #:	31	RRCID ->	086687	COMPL. DATE	12/07/1991	TOTAL DEPTH	6188	PERF. 5286 -	5428
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURRELL, C.W.				WELL #:	34	RRCID ->	097224	COMPL. DATE	11/01/1992	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6222 -	6262
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURRELL, C.W. ET AL				WELL #:	37	RRCID ->	097269	COMPL. DATE	06/01/1972	TOTAL DEPTH	6831	PERF. 6282 -	6290
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

MCLEAN, MARRS -E-				WELL #:	10	RRCID ->	124544	COMPL. DATE	06/05/1995	TOTAL DEPTH	8450	PERF. 7520 -	7528
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL				WELL #:	28	RRCID ->	145823	COMPL. DATE	09/28/2012	TOTAL DEPTH	6001	PERF. 2215 -	2348
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

THOMAS, E. ET AL				WELL #:	31	RRCID ->	149418	COMPL. DATE	04/29/1994	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 7301 -	7312
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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	0	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		58	RRCID -> 152665	COMPL. DATE 12/15/1994		TOTAL DEPTH	7999	PERF. 7669 - 7683
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

THOMAS, E. ET AL		WELL #:		52R	RRCID -> 271050	COMPL. DATE 07/30/2011		TOTAL DEPTH	7526	PERF. 7075 - 7254
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	105
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

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

FELICIA (YEGUA) TITUS LIBERTY HENDERSON				MULTI WELL 2, LLC		30540 500 102553		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY				
WELL #:		5		RRCID -> 249955		COMPL. DATE 04/25/2008		TOTAL DEPTH 11600		PERF.11196		- 11208						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	279 N	39	-0-	-0-	-240	-0-			1 6	1 9	32 3	Y	5					173
06	420 N	-0-	-0-	-0-	-420	-0-						Y	-0-					173
07	527 N	-0-	-0-	-0-	-527	-0-						Y	-0-					173
08	31 N	-0-	-0-	-0-	-31	-0-						Y	-0-					173
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					173
SMITH PRODUCTION INC. HUDSON, JOE				WELL #:		789662 1		RRCID -> 248256		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11500		PERF.10412		- 10888		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC WILLIS ESTATE				WELL #:		879035		RRCID -> 202098		COMPL. DATE 04/30/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10633		- 10813		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					636
*10	P&A COND	-0-	-0-	-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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57
*10	P&A COND	-0-	-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		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59
*10	P&A COND	-0-	-0-	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID -> 202462		COMPL. DATE 11/18/2003		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10604 - 10794							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HENDERSON		WELL #:		3	RRCID -> 206474		COMPL. DATE 09/25/2004		TOTAL DEPTH 11017 PERF.10464 - 10742							
05	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	265	1	1909	3	N	36					64
						40	9									
06	2190 N	2055	-0-	-135	-0-	301	1	1723	3	N	28					92
						31	9									
07	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	432	1	1808	3	N	35					127
						39	9									
08	2201 N	2056	-0-	-145	-0-	231	1	1792	3	N	30					157
						33	9									
09	2070 N	2038	-0-	-32	-0-	300	1	1708	3	N	27					184
						30	9									
10	2263 N	2107	-0-	-156	-0-	310	1	1764	3	N	30	174	1			40
						33	9									
PIC REALTY CORP		WELL #:		1	RRCID -> 235472		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10909 - 11127							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
WILLIS ESTATE		WELL #:		5	RRCID -> 241263		COMPL. DATE 11/08/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF.11092 - 11134							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
DUNAGAN		WELL #:		1	RRCID -> 241925		COMPL. DATE 10/10/2018		TOTAL DEPTH 11496 PERF.11201 - 11208							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HENDERSON		WELL #:	8	RRCID ->	250216	COMPL. DATE	10/11/2008	TOTAL DEPTH	11420 PERF.11217 - 11242				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1

HENDERSON		WELL #:	6	RRCID ->	251332	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11510 PERF.11020 - 11188				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

HENDERSON		WELL #:	7	RRCID ->	253327	COMPL. DATE	07/19/2008	TOTAL DEPTH	11300 PERF.10874 - 10986				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							1

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

WESTERN ENERGY GROUP, LLC			911874										
HENDERSON NO. 2 UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	187636	COMPL. DATE	01/29/2002	TOTAL DEPTH	11600 PERF.11133 - 11214				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					1	
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	
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					
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					154	
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	
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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-				
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					
05	P&A COND	NO RPT		-0-	-0-	25897							N	NO RPT					4403				
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				
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					
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-				
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					
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
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					
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-				

FISHERS REEF (FRI0 5, NE) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FR TRACT 9-12B										31028 300 293375 WELL #: 110 U RRCID -> 114356 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8203 - 8248										NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS	
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
FISHERS REEF (FRI0 6) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FR TRACT 1-4B										31028 320 293375 WELL #: 68 H RRCID -> 093112 COMPL. DATE 01/09/1981 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 8319 - 8339										ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
FR TRACT 46										WELL #: 51 RRCID -> 100236 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 9054 PERF. 8336 - 8353											
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-	
FR TRACT 46										WELL #: 59 F RRCID -> 100577 COMPL. DATE 05/22/1982 TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8339 - 8364											
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
FR TRACT 1-4B										WELL #: 70 H RRCID -> 103759 COMPL. DATE 12/15/1982 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8318 - 8334											
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
FISHERS REEF (FRI0 6, N) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC FISHERS REEF TRACT 5-8B										31028 325 293375 WELL #: 104 RRCID -> 168709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8342 - 8360										ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHAMBERS	
05	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	

FISHERS REEF (FRIO 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE								
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-								
FISHERS REEF (FRIO 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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
FISHERS REEF FIELD UNIT NO. 2													WELL #:	68 F	RRCID ->	109760	COMPL. DATE	01/19/1984	TOTAL	DEPTH 9051	PERF. 8084	-	8088
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	8305				Y	NO RPT				-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-								
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
05	5208	X	3574	-0-	-1634	-0-	3574	2		N	-0-				357								
06	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-	-0-			N	-0-				357								
07	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	5811	2	315	9	286	180	1		463								
08	5208	X	2254	-0-	-2954	-0-	2254	2			-0-				463								
*09	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	5379	3	9	9	8				471								
*10	13533	X	13533	-0-	-0-	-0-	13493	3	40	9	36	174	1		333								

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
GERALD WAKEFIELD GAS UNIT												
//CONT.//				32156 497	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MADISON	
				108799								
WELL #:				1	RRCID -> 247649			COMPL. DATE 06/10/2008			TOTAL DEPTH 11590 PERF.10871 - 11519	
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
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
EOG RESOURCES, INC.												
LAURA-MANNING (ALLOC) UNIT												
				253162								
WELL #:				1H	RRCID -> 278186			COMPL. DATE 11/27/2014			TOTAL DEPTH 11662 PERF.12104 - 16330	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-)												
PARTEN OPERATING INC.												
LITTLE, T. A.GAS UNIT												
				32156 710	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: MADISON	
				642718								
WELL #:				1	RRCID -> 137794			COMPL. DATE 12/20/1990			TOTAL DEPTH 11638 PERF.11302 - 11446	
05	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	346	1	1396	2	N	127
							118	9				
06	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	331	1	1516	2	N	227
							110	9				
07	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	328	1	1662	2	N	309
							90	9				
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	364	1	1785	2	N	190
							74	9				
09	1920	N	862	-0-	-1058	-0-	140	1	663	2	N	55
							59	9				
10	1984	N	121	-0-	-1863	-0-	17	1	104	2	N	55
SEVEN J STOCK FARM, INC												
WELL #:				24	RRCID -> 233285			COMPL. DATE			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10498 - 10504	
05	6200	X	5647	-0-	-553	-0-	458	1	5016	2	N	102
							173	9				
06	5760	X	4839	-0-	-921	-0-	422	1	4298	2	N	210
							119	9				
07	5952	X	5270	-0-	-682	-0-	548	1	4628	2	N	107
							94	9				
08	5952	X	5135	-0-	-817	-0-	525	1	4545	2	N	166
							65	9				
09	5580	X	4564	-0-	-1016	-0-	480	1	3986	2	N	68
							98	9				
10	5642	X	4248	-0-	-1394	-0-	439	1	3721	2	N	148
							88	9				
NRL												
WELL #:				1H	RRCID -> 274778			COMPL. DATE 01/10/2014			TOTAL DEPTH 10525 PERF.10951 - 16009	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -D-) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BROMBERG, ET AL				//CONT.//	32156 710 681327	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MADISON							
				WELL #:	1	RRCID -> 093236	COMPL. DATE	11/19/1980	TOTAL	DEPTH	10500	PERF.	9844 - 10385					
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					229
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					229
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					229
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					229
*09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-					229
*10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-					N	-0-					226
SANDEL OPERATING COMPANY ST. REGIS PAPER CO. "C"					747534 WELL #:	1	RRCID -> 097997	COMPL. DATE	06/17/2013	TOTAL	DEPTH	10613	PERF.	10342 - 10450				
05	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	-0-	2953	2	68	9	N	62					184
06	3352	X	3352	-0-	-0-	-0-	-0-	3279	2	73	9	N	66					250
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	-0-	3548	2	68	9	N	62	182	1			130
08	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	-0-	3299	2	74	9	N	67					197
09	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	-0-	3484	2	189	9	N	172	297	1			72
10	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	-0-	3417	2	72	9	N	65					137
DAN ACKLEY B					WELL #:	2	RRCID -> 271053	COMPL. DATE	08/16/2012	TOTAL	DEPTH	10700	PERF.	10350 - 10476				
05	2170	N	2164	-0-	-6	-0-	-0-	2121	2	43	9	N	39					197
06	2280	N	1643	-0-	-637	-0-	-0-	1615	2	28	9	N	25					222
07	2232	N	1803	-0-	-429	-0-	-0-	1774	2	29	9	N	26	175	1			73
08	2512	N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2469	2	43	9	N	39					112
09	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	-0-	1923	2	106	9	N	96	61	1			147
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	-0-	1842	2	31	9	N	28					175
FORT TRINIDAD (GLEN ROSE -E-) EMPIRE TEXAS OPERATING LLC FORREST, W. M., JR. A/C #1					32156 781 100365 WELL #:	1 L	RRCID -> 006237	COMPL. DATE	02/16/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	10841 - 10882				
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					118
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					118
07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					118
08	109	X	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					118
09	119	X	119	-0-	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-					118
10	135	X	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-					118
ALLIANCE TRUST CO. -A-					WELL #:	1 L	RRCID -> 031531	COMPL. DATE	06/10/1962	TOTAL	DEPTH	11125	PERF.	N/A				
05	12414	X	3940	-0-	-8474	-0-	-0-	3884	2	56	9	Y	51	177	1			29
06	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	3045	2	37	9	Y	34					63
07	4805	X	3867	-0-	-938	-0-	-0-	3815	2	52	9	Y	47					110
08	4805	X	3459	-0-	-1346	-0-	-0-	3419	2	40	9	Y	36	117	1			29
09	3810	X	382	-0-	-3428	-0-	-0-	336	2	46	9	Y	42	49	1			22
10	3937	X	3456	-0-	-481	-0-	-0-	3414	2	42	9	Y	38	28	1			32
FORREST, W. M., JR. -B-					WELL #:	1 F	RRCID -> 032717	COMPL. DATE	07/14/1962	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	N/A				
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
08	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
09	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
PLUGGED AND ABANDONED					02/15/2022 - WELL PLUGGED 2/15/2022													

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)													CNTY: MADISON	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC														
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT														
WELL #: 11 F RRCID -> 032362 COMPL. DATE 01/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10598 - 10638														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 12 F RRCID -> 032363 COMPL. DATE 03/02/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF.10643 - 10682														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 71 U RRCID -> 032367 COMPL. DATE 08/22/1961 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10590 - 0														
05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7044	2	211	9	Y	192	175	1	63
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
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 1712 RRCID -> 032373 COMPL. DATE 01/07/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	18852 X	18852	-0-	-0-	-0-	18521	2	331	9	Y	301	384	1	255
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
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 201 L RRCID -> 032374 COMPL. DATE 10/03/1963 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 211 L RRCID -> 032375 COMPL. DATE 04/18/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 291 RRCID -> 032376 COMPL. DATE 09/01/1962 TOTAL DEPTH 11320 PERF. N/A														
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				56
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

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 #: 681 L RRCID -> 032387 COMPL. DATE 12/09/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT		CODE AMT CODE			M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE
05	89 N	89	-0-	-0-	-0-		89 2			Y	-0-		-0-
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-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 702 L RRCID -> 032388 COMPL. DATE 02/18/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF.10746 - 10794													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 717 U RRCID -> 032389 COMPL. DATE 01/27/1963 TOTAL DEPTH 10975 PERF. N/A													
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
FT.TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 791 D RRCID -> 032391 COMPL. DATE 04/02/1963 TOTAL DEPTH 10931 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
FT TRINIDAD UPPER GLEN ROSE UNIT WELL #: 121 RRCID -> 299972 COMPL. DATE 02/13/1974 TOTAL DEPTH 21227 PERF. N/A													
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC 100797													
VON ROSENBERG WELL #: 1 RRCID -> 257537 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9802 - 11423													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 262234 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 11858 PERF. 9840 - 11444									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0801 RRCID -> 270791 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 15585 PERF. 11700 - 12012									
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	77
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
REED EXPLORATION LLC 102257 RRCID -> 272989 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729									
CANNON WELL #: 1									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	102
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
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276756 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 10175 - 11848									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	33
CHAMBLESS WELL #: 1 RRCID -> 279369 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF. 10163 - 11856									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
SAVELL WELL #: 1 RRCID -> 280182 COMPL. DATE 03/16/2014 TOTAL DEPTH 11748 PERF. 10112 - 11683									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	26

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.//										32156 852	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MADISON			
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	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARGRAVE										WELL #: 1	RRCID -> 274601	COMPL. DATE 08/24/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9805	- 11582	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
08		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
09		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					78
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	30				N	-0-					117

E2 OPERATING LLC										238475						
ROBERTSON										WELL #: 1	RRCID -> 258148	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836	
05		14B2 EXT	59	-0-	59	812	56	1	3	9	N	3	87	1		70
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84

POSTEL										WELL #: 1	RRCID -> 264532	COMPL. DATE 01/10/2012	TOTAL DEPTH 12350	PERF.10176	- 12226	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					75
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	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	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON										
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475										
SAMUEL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269655 COMPL. DATE 05/16/2012 TOTAL DEPTH 10150 PERF.11210 - 14185										
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	-0-

BRASELL WELL #: 1 RRCID -> 271284 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 11933 PERF.10158 - 11250										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 166	299
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 137	108
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N 138	73
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N 142	215
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N 142	167
10	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										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 218	207
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 392	127
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 387	152
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N 362	150
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N 521	302
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	302

MANNING WELL #: 1 RRCID -> 273058 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 11716 PERF. 9772 - 11499										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 370	326
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 213	539
07	645 N	645	-0-	-0-	-0-	88 2	557 9		N 506	336
08	770 N	770	-0-	-0-	-0-	144 2	626 9		N 569	347
09	578 N	578	-0-	-0-	-0-	88 2	490 9		N 445	230
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	230

GREENE WELL #: 1 RRCID -> 273662 COMPL. DATE 01/15/2014 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9648 - 11490										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 3	142
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	142
07	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4 2	6 9		N 5	147
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	147
09	33 N	33	-0-	-0-	-0-	5 2	28 9		N 25	172
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N NO RPT	172

VIVIENNE WELL #: 1 RRCID -> 274572 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N -0-	65
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	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										
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N 4	67
*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	-0-	7 2			N -0-	67
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	7			N NO RPT	67

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
STIVER WELL #: 1 RRCID -> 276853 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	152	190	1			194
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	51	183	1			62
07	653 N	653	-0-	-0-	-0-	60	2	593	9	N	539	167	1			434
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-	50	2	290	9	N	264	561	1			137
09	432 N	432	-0-	-0-	-0-	48	2	384	9	N	349	190	1			296
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					296

WORD WELL #: 1 RRCID -> 278412 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278443 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120					235
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	NO RPT	-0-	-0-	415					N	NO RPT					187

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 278444 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					53
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
07	24 N	24	-0-	-0-	-0-	13	2	11	9	N	10					63
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					63
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

BELL WELL #: 1 RRCID -> 278446 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 278455 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10432 - 12110																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	57	60	1			189
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	133	270	1			52
07	246 N	246	-0-	-0-	-0-	123	2	123	9	N	112					164
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	99	2	200	9	N	182	182	1			164
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	33	2	64	9	N	58					222
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					222

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278702 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					117
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					125
07	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	9	N	2					127
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	5	2	3	9	N	3					130
09	19 N	19	-0-	-0-	-0-	1	2	18	9	N	16	101	1			45
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279355 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-		4 2	14	9	N	13					152
08	14B2 EXT	8	-0-	8	8	8	2			N	-0-					152
09	14B2 EXT	12	-0-	12	20	10	2	2	9	N	2					154
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT					154

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279365 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

BOYD WELL #: 1 RRCID -> 279366 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133																
05	14B2 EXT	76	-0-	76	493	67	1	9	9	N	8					115
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-					N	-0-					24
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280168 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					99
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					105
07	68 N	68	-0-	-0-	-0-	17	2	51	9	N	46	62	1			89
08	76 N	76	-0-	-0-	-0-	23	2	53	9	N	48					137
09	42 N	42	-0-	-0-	-0-	22	2	20	9	N	18					155
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					155

BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280178 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					175
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	62					237
07	325 N	325	-0-	-0-	-0-	236	2	89	9	N	81	183	1			135
08	122 N	122	-0-	-0-	-0-	100	2	22	9	N	20					155
09	110 N	110	-0-	-0-	-0-	62	2	48	9	N	44					199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

JETT WELL #: 1 RRCID -> 281296 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	13 N	13	-0-	-0-	-0-	7	2	6	9	N	5					53
08	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					53
09	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281298 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF.10727 - 12279																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					129
07	132 N	132	-0-	-0-	-0-	101	2	31	9	N	28					157
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	138	2	22	9	N	20					177
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-	123	2	24	9	N	22					199
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281300 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339																
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	120	1			90
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					110
07	36 N	36	-0-	-0-	-0-		30	2	6	9	N	5				115
08	38 N	38	-0-	-0-	-0-		32	2	6	9	N	5				120
09	25 N	25	-0-	-0-	-0-		19	2	6	9	N	5				125
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281301 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	188	1			70
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22					92
07	455 N	455	-0-	-0-	-0-		378	2	77	9	N	70				162
08	401 N	401	-0-	-0-	-0-		269	2	132	9	N	120	180	1		102
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		123	2	24	9	N	22				124
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					124

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281309 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281495 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					104
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	73	1			45
07	216 N	216	-0-	-0-	-0-		159	2	57	9	N	52				97
08	229 N	229	-0-	-0-	-0-		174	2	55	9	N	50				147
09	147 N	147	-0-	-0-	-0-		122	2	25	9	N	23	100	1		70
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281499 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	74	79	1			89
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 281525 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	60					210
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281621 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					119
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

FORT TRINIDAD (GLEN ROSE, UPPER)//CONT.// 32156 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON											
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475											
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282311 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928											
M	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
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					124
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					68
07	147	N	147	-0-	-0-	-0-	112	2	35	9	100
08	158	N	158	-0-	-0-	-0-	117	2	41	9	137
09	97	N	97	-0-	-0-	-0-	66	2	31	9	68
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					68

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327											
KEDDIE WELL #: 1 RRCID -> 273620 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 12547 PERF. 9974 - 10473											
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			56
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			56
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			56
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			56
*09	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			56
*10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					49

STARNS WELL #: 1 RRCID -> 274151 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902											
05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	8	1	45	9	202
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	8	1	79	9	274
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			274
08	62	N	8	-0-	-54	-0-	8	1			274
*09	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	1			274
*10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					161

SMITH, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 278074 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12678 PERF. 9752 - 10959											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	398					-0-

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278932 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444											
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284586 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097											
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
JEANETTE				WELL #: 102	RRCID -> 291848	COMPL. DATE 11/14/2014	TOTAL	DEPTH 10255	PERF. 9306	- 10231						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FORREST C				WELL #: 6	RRCID -> 293629	COMPL. DATE 06/29/2013	TOTAL	DEPTH 11415	PERF. 9460	- 11185						
05	11 X	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					2
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
KMAC				WELL #: A 1	RRCID -> 293681	COMPL. DATE 11/24/2014	TOTAL	DEPTH 11313	PERF. 9680	- 11022						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
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	27	-0-	-0-	-0-		27	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						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #: 1001	RRCID -> 271453	COMPL. DATE 04/24/2012	TOTAL	DEPTH 12308	PERF. 10240	- 11878						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202 RRCID -> 271474 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 9538 - 11257														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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

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

BLAIR A WELL #: 1 RRCID -> 271480 COMPL. DATE 05/27/2011 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 10788 - 12492														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 271482 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10680 - 12408														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 201 RRCID -> 272229 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10030 - 10078														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 273489 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																		
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0103 RRCID -> 273599 COMPL. DATE 09/07/2013 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10064 - 11671																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0602 RRCID -> 273602 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 11735 PERF. 9902 - 11510																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273642 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10207 - 10324																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273666 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 12045 PERF.10297 - 10410																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273808 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 02 RRCID -> 273810 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9731 - 9827																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274483 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF.10306 - 11552																		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797									
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 274543 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF. 9964 - 10054									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274725 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274755 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 10592 - 12167									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274931 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF. 10004 - 11536									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 275032 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF. 10766 - 10910									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275548 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 275573 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 9713 - 11376									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275648 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10273 - 11944														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275666 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0206 RRCID -> 275709 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 275741 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 9985														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 275823 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275834 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 275974 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED											CAPACITY					CNTY: MADISON				
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																				
EASTHAM STATE PRISON FARM											WELL #: 0204		RRCID -> 276074		COMPL. DATE 12/08/2012		TOTAL DEPTH 10842		PERF. 9620 - 9754	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

HYDE, MARTY					WELL #: 4		RRCID -> 276077		COMPL. DATE 09/02/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10002		- 11663					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0802		RRCID -> 276138		COMPL. DATE 09/07/2012		TOTAL DEPTH 11302		PERF.10087		- 11302					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

JONES					WELL #: 2		RRCID -> 276444		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987		- 11603					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

CHESTER ADAMS					WELL #: 1		RRCID -> 276570		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 11700		PERF. 9902		- 11533					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 801		RRCID -> 278332		COMPL. DATE 09/21/2011		TOTAL DEPTH 11090		PERF.10124		- 15384					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

MARTY HYDE					WELL #: 3		RRCID -> 278390		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948		- 11143					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

PORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT././ 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON									
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT././ 100797																			
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402										RRCID -> 278623		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 12236		PERF.10379 - 11999			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0601H		RRCID -> 279340		COMPL. DATE 01/10/2012		TOTAL DEPTH 11501		PERF.10422 - 16076						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

VON ROSENBERG					WELL #: 2		RRCID -> 279569		COMPL. DATE 11/01/2013		TOTAL DEPTH 11717		PERF. 9710 - 11387						
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

BARRETT					WELL #: 1		RRCID -> 279570		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ADAMS, R. C.					WELL #: 1		RRCID -> 279862		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FERGUSON PRISON UNIT					WELL #: 0101		RRCID -> 279874		COMPL. DATE 03/07/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HANLEY					WELL #: 1		RRCID -> 279891		COMPL. DATE 02/26/2011		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10210 - 12350						
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA) //CONT.// 32157 071 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0606 RRCID -> 280266 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 9811 - 11456														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280806 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 10166 - 11794														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281115 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280135 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280189 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
REED EXPLORATION LLC 102257 CANNON WELL #: 1 RRCID -> 274415 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 10142 - 11729														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON											
REED EXPLORATION LLC			//CONT.// 102257																	
FLORENCE			WELL #: 1		RRCID -> 274743		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					65	
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	
SANTA ELENA GAS UNIT					WELL #: 1		RRCID -> 276826		COMPL. DATE 08/26/2013		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 10175 - 11848							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CHAMBLESS					WELL #: 1		RRCID -> 279388		COMPL. DATE 03/13/2014		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 10163 - 11856							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SAVELL					WELL #: 1		RRCID -> 280215		COMPL. DATE 03/16/2014		TOTAL DEPTH 11748		PERF. 10112 - 11683							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD. ROBERTSON					108799 WELL #: 1		RRCID -> 259648		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 11515		PERF. 9466 - 10836							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
YORK					WELL #: 1		RRCID -> 271501		COMPL. DATE 04/19/2013		TOTAL DEPTH 11750		PERF. 9921 - 11657							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)				//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD.				//CONT.// 108799																
WORD				WELL #: 1		RRCID -> 278452		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	06	07	08	09	10								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
BOYD				WELL #: 1		RRCID -> 279387		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133								
05	06	07	08	09	10								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 280183		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122								
05	06	07	08	09	10								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MOSSER				WELL #: 1		RRCID -> 281529		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038								
05	06	07	08	09	10								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
E2 OPERATING LLC				238475																
TURNER				WELL #: 1		RRCID -> 272059		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898								
05	06	07	08	09	10								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
MANNING				WELL #: 1		RRCID -> 273637		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499								
05	06	07	08	09	10								N	NO RPT					-0-	
SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10	SWR 10								N	NO RPT					-0-	
NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT	NO RPT								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	
-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-								N	NO RPT					-0-	

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.// 32157 071		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC			//CONT.// 238475									
GREENE			WELL #: 1		RRCID -> 274602		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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

VIVIENNE			WELL #: 1		RRCID -> 274746		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672 PERF. 9761 - 11603			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TINSLEY			WELL #: 1		RRCID -> 276860		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10044 - 11802			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

STIVER			WELL #: 1		RRCID -> 276869		COMPL. DATE 08/05/2013		TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BRASELL			WELL #: 1		RRCID -> 277992		COMPL. DATE 03/20/2013		TOTAL DEPTH 11933 PERF. 10158 - 11250			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

TRICHEL			WELL #: 1		RRCID -> 278449		COMPL. DATE 09/29/2013		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BARR			WELL #: 1		RRCID -> 278753		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON		
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475							
CANANT			WELL #:		1	RRCID -> 279386		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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

GIBBS BROS			WELL #:		1	RRCID -> 279389		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HENRY			WELL #:		1	RRCID -> 279474		COMPL. DATE 11/14/2013		TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

HARDY			WELL #:		1	RRCID -> 279545		COMPL. DATE 07/19/2014		TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12100		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

BELL			WELL #:		1	RRCID -> 279593		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

THOMPSON			WELL #:		1	RRCID -> 279695		COMPL. DATE 07/13/2014		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						77
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						77
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						77
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						84
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						84

BANKHEAD			WELL #:		1	RRCID -> 280199		COMPL. DATE 06/24/2015		TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475								
KNIGHT			WELL #:		1	RRCID -> 280937		COMPL. DATE 01/18/2014		TOTAL DEPTH 11685		PERF. 9808 - 11579	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARCELLA			WELL #:		1	RRCID -> 281338		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF. 10727 - 12279	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

JETT			WELL #:		1	RRCID -> 281342		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF. 10699 - 12310	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

THORNBERRY			WELL #:		1	RRCID -> 281344		COMPL. DATE 05/23/2015		TOTAL DEPTH 12700		PERF. 10877 - 12339	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

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

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

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

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475								
SHELTON			WELL #:		1	RRCID -> 281595		COMPL. DATE 04/15/2016		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 9194 - 10999	
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
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

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

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

RADER			WELL #:		2	RRCID -> 282781		COMPL. DATE 06/10/2017		TOTAL DEPTH 11206		PERF. 9333 - 11200	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

GERALD WAKEFIELD			WELL #:		2	RRCID -> 282802		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11270		PERF. 9240 - 11154	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

MCR			WELL #:		2	RRCID -> 282815		COMPL. DATE 05/20/2017		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 9760 - 9765	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							65
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							65
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							65
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							65
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							65
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							65

FORREST			WELL #:		2	RRCID -> 283790		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-

FORT TRINIDAD, EAST (BUDA)			//CONT.//		32157 071	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON											
E2 OPERATING LLC			//CONT.//		238475																
STEWART			WELL #:		1	RRCID -> 284266		COMPL. DATE 09/30/2017		TOTAL DEPTH 11300		PERF. 9392 - 11102									
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC					681327																
STARNES					WELL #:		1	RRCID -> 274574		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
KNIGHT					WELL #:		1	RRCID -> 278095		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145							
05	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	1					N	-0-					124	
06	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	1					N	-0-					124	
07	8 N	3	-0-	-5	-0-	-0-	-0-	3	1					N	-0-					124	
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1					N	-0-					124	
*09	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1					N	-0-					124	
*10	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1					N	-0-					117	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444																
KETCHUM					WELL #:		1	RRCID -> 284604		COMPL. DATE 09/01/2017		TOTAL DEPTH 11427		PERF. 8728 - 11097							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)					32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL												
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC					100797																
LITTLE					WELL #:		1	RRCID -> 267576		COMPL. DATE 12/05/2010		TOTAL DEPTH 11998		PERF. 9951 - 11547							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
FERGUSON PRISON UNIT					WELL #:		1001	RRCID -> 271473		COMPL. DATE 04/24/2012		TOTAL DEPTH 12308		PERF. 10240 - 11878							
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED										ONE WELL				CNTY: MADISON					
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																			
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0202										RRCID -> 271498		COMPL. DATE 10/15/2013		TOTAL DEPTH 11470		PERF. 9538 - 11257			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

BLAIR A				WELL #:	1	RRCID -> 271499		COMPL. DATE 05/27/2011		TOTAL DEPTH 12772		PERF.10788		- 12492					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 272244		COMPL. DATE 07/04/2011		TOTAL DEPTH 12100		PERF.10686		- 10922					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

HYDE				WELL #:	1	RRCID -> 273053		COMPL. DATE 04/26/2011		TOTAL DEPTH 12800		PERF.10712		- 12500					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0103	RRCID -> 273077		COMPL. DATE 09/07/2013		TOTAL DEPTH 11935		PERF.10064		- 11942					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0602	RRCID -> 273575		COMPL. DATE 10/10/2013		TOTAL DEPTH 11735		PERF. 9902		- 11510					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	A 02	RRCID -> 273661		COMPL. DATE 01/09/2013		TOTAL DEPTH 11517		PERF.10434		- 10637					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 273663 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
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	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0102 RRCID -> 273664 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 10412 - 10620														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0401 RRCID -> 273696 COMPL. DATE 06/11/2013 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10207 - 11820														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 601 RRCID -> 273697 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 10834 - 11160														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 01 RRCID -> 274530 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 10306 - 11552														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0510 RRCID -> 274575 COMPL. DATE 11/13/2013 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9808 - 11542														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
ELLIOTT WELL #: 1 RRCID -> 274721 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 12202 PERF. 10592 - 12167														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0604 RRCID -> 274760 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11782 PERF. 9978 - 11604															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 274909 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 11302 PERF.10087 - 11302															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: C 02 RRCID -> 274925 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 11708 PERF.10004 - 11536															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0101 RRCID -> 274926 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 9819 - 11531															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0503 RRCID -> 274944 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10584 - 10850															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 1001 RRCID -> 274992 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF.11307 - 11600															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHANDLER WELL #: 1 RRCID -> 275560 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9585 - 11220															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON													
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797													
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 702 RRCID -> 275614 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 11793 PERF. 9925 - 11563													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 206 RRCID -> 275676 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 11718 PERF. 9879 - 11555													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 276366 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF.10090 - 11390													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276445 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
CRESPI WELL #: 1 RRCID -> 276547 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 11801 PERF.10823 - 10936													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HYDE, MARTY WELL #: 4 RRCID -> 276575 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10002 - 11663													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276576 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF.10188 - 11782													
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON															
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797															
ADAMS, CHESTER WELL #: 2 RRCID -> 276820 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 12020 PERF.10054 - 11688															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 277958 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10680 - 12406															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0204 RRCID -> 278091 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9620 - 10837															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0402 RRCID -> 278126 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 12236 PERF.10379 - 11999															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANLEY WELL #: 1 RRCID -> 278389 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10210 - 12350															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VON ROSENBERG WELL #: 2 RRCID -> 279466 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 9710 - 11387															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279479 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF.10422 - 16076															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON			
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC		//CONT.//		100797								
MILLER		WELL #:		2	RRCID -> 279480		COMPL. DATE 01/25/2015		TOTAL DEPTH 11700		PERF.10288 - 11397	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
ADAMS, R. C.		WELL #:		1	RRCID -> 279756		COMPL. DATE 09/01/2014		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10422 - 12068	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
BARRETT		WELL #:		1	RRCID -> 279775		COMPL. DATE 01/23/2015		TOTAL DEPTH 12240		PERF.10279 - 11935	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
FERGUSON PRISON UNIT		WELL #:		0101	RRCID -> 279882		COMPL. DATE 03/01/2011		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10114 - 11765	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
MARTY HYDE		WELL #:		3	RRCID -> 280174		COMPL. DATE 06/07/2012		TOTAL DEPTH 11143		PERF. 9948 - 11143	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM		WELL #:		0606	RRCID -> 280321		COMPL. DATE 11/10/2012		TOTAL DEPTH 11670		PERF. 9811 - 11456	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
JONES		WELL #:		2	RRCID -> 280709		COMPL. DATE 10/05/2014		TOTAL DEPTH 11925		PERF. 9987 - 11603	
05	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
06	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
07	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
08	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
09	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-
10	SWR	10	NO	RPT	-0-	-0-						-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS) //CONT.// 32157 497 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0402 RRCID -> 280838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11819 PERF. 10166 - 11794														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A WELL #: 1 RRCID -> 281117 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11513 PERF. 9652 - 11300														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL 101653 RUFFINO WELL #: 1 RRCID -> 280134 COMPL. DATE 03/07/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9221 - 10867														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVID WELL #: 1 RRCID -> 280213 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9177 - 10848														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799 ROBERTSON WELL #: 1 RRCID -> 259647 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 11515 PERF. 9466 - 10836														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 270411 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FT. TRINIDAD, E. (EDWARDS)		//CONT.//		32157 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON										
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.//		108799																
THOMAS		WELL #:		1		RRCID -> 280217		COMPL. DATE 02/05/2015		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9258 - 11122								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
E2 OPERATING LLC				238475																
FORREST				WELL #:		2		RRCID -> 283905		COMPL. DATE 09/09/2017		TOTAL DEPTH 11250		PERF. 9265 - 11056						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327																
STARNES				WELL #:		1		RRCID -> 274164		COMPL. DATE 03/24/2014		TOTAL DEPTH 12762		PERF. 8846 - 10902						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KNIGHT				WELL #:		1		RRCID -> 278892		COMPL. DATE 10/08/2012		TOTAL DEPTH 12820		PERF. 8852 - 11145						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-)				32157 525		ASSOCIATED		49B		CNTY: MADISON										
REED EXPLORATION LLC				102257																
CANNON				WELL #:		1		RRCID -> 274367		COMPL. DATE 10/26/2013		TOTAL DEPTH 11880		PERF. 10142 - 11729						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
FLORENCE				WELL #:		1		RRCID -> 274882		COMPL. DATE 01/16/2014		TOTAL DEPTH 10930		PERF. 9630 - 10631						
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																		
REED EXPLORATION LLC //CONT.// 102257																		
SANTA ELENA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276852 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11998 PERF.10175 - 11848																		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CHAMBLESS																		
										WELL #:	1	RRCID -> 279417	COMPL. DATE 03/13/2014	TOTAL DEPTH 12005	PERF.10163	- 11856		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
SAVELL																		
										WELL #:	1	RRCID -> 280272	COMPL. DATE 03/16/2014	TOTAL DEPTH 11748	PERF.10112	- 11683		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799																		
ROBERTSON										WELL #:	1	RRCID -> 259652	COMPL. DATE 08/25/2010	TOTAL DEPTH 11515	PERF. 9466	- 10836		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
TOMMIE JO MANNING, ET AL																		
										WELL #:	1	RRCID -> 270479	COMPL. DATE 08/08/2012	TOTAL DEPTH 11510	PERF. 9345	- 11230		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
YORK																		
										WELL #:	1	RRCID -> 271490	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 11750	PERF. 9921	- 11657		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON									
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																			
WORD WELL #: 1										RRCID -> 278445		COMPL. DATE 10/30/2014		TOTAL DEPTH 12450		PERF.10634 - 12291			
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
BOYD										WELL #: 1		RRCID -> 279416		COMPL. DATE 04/29/2014		TOTAL DEPTH 11213		PERF. 9630 - 11133	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOSSER										WELL #: 1		RRCID -> 281596		COMPL. DATE 08/05/2016		TOTAL DEPTH 11145		PERF. 9221 - 11038	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
E2 OPERATING LLC										238475		RRCID -> 272045		COMPL. DATE 02/19/2013		TOTAL DEPTH 11933		PERF.10158 - 11250	
BRASSELL										WELL #: 1									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TURNER										WELL #: 1		RRCID -> 272046		COMPL. DATE 03/19/2013		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10197 - 11898	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GREENE										WELL #: 1		RRCID -> 273865		COMPL. DATE 01/15/2014		TOTAL DEPTH 11605		PERF. 9648 - 11490	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON									
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																			
MANNING WELL #: 1										RRCID -> 274570		COMPL. DATE 02/23/2014		TOTAL DEPTH 11716		PERF. 9772 - 11499			
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

VIVienne										WELL #: 1		RRCID -> 274730		COMPL. DATE 12/02/2013		TOTAL DEPTH 11672		PERF. 9865 - 11603	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

TINSLEY										WELL #: 1		RRCID -> 276907		COMPL. DATE 09/29/2014		TOTAL DEPTH 12000		PERF.10044 - 11802	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

BELL										WELL #: 1		RRCID -> 278453		COMPL. DATE 06/10/2014		TOTAL DEPTH 11575		PERF. 9565 - 11370	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

BARR										WELL #: 1		RRCID -> 278826		COMPL. DATE 06/09/2014		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 9433 - 11204	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

GIBBS BROS										WELL #: 1		RRCID -> 279384		COMPL. DATE 11/03/2014		TOTAL DEPTH 12438		PERF.10766 - 12377	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

CANANT										WELL #: 1		RRCID -> 279415		COMPL. DATE 08/24/2014		TOTAL DEPTH 11690		PERF.10116 - 11638	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-					

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON																				
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																				
TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279473 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723																				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

STIVER										WELL #: 1 RRCID -> 279546 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 11845 PERF. 9991 - 11523										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HENRY										WELL #: 1 RRCID -> 279547 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9724 - 11072										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

HARDY										WELL #: 1 RRCID -> 279598 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF. 10423 - 12110										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

THOMPSON										WELL #: 1 RRCID -> 279974 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

BANKHEAD										WELL #: 1 RRCID -> 280214 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 10511 - 12155										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

KNIGHT										WELL #: 1 RRCID -> 281027 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579										
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B										CNTY: MADISON											
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																					
THORNBERRY WELL #: 1										RRCID -> 281401		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	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

MCADAMS										WELL #: 1		RRCID -> 281402		COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 12605		PERF.10595 - 12197			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

JETT										WELL #: 1		RRCID -> 281404		COMPL. DATE 07/10/2015		TOTAL DEPTH 12516		PERF.10699 - 12310			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

SMITH										WELL #: 1		RRCID -> 281435		COMPL. DATE 11/10/2015		TOTAL DEPTH 11265		PERF. 9350 - 11094			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

MARCELLA										WELL #: 1		RRCID -> 281436		COMPL. DATE 09/16/2015		TOTAL DEPTH 12654		PERF.10727 - 12279			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

LEGGETT										WELL #: 1		RRCID -> 281535		COMPL. DATE 01/18/2016		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9186 - 10990			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

JOHNSTON										WELL #: 1		RRCID -> 281653		COMPL. DATE 10/26/2016		TOTAL DEPTH 11380		PERF. 9339 - 11164			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-	

FT TRINIDAD, E. (EDWARDS -A-) //CONT.// 32157 525 ASSOCIATED 49B CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281689 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282320 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282798 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282855 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284275 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BARR WELL #: 2 RRCID -> 284488 COMPL. DATE 07/21/2017 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10154 - 11277														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MILES TIMBER				WELL #:	1	RRCID -> 271039	COMPL. DATE 12/04/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF.10242	- 12290	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
BLAIR A				WELL #:	1	RRCID -> 271226	COMPL. DATE 05/28/2011	TOTAL DEPTH 12772	PERF.10788	- 12492	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
GARRISON				WELL #:	1	RRCID -> 271326	COMPL. DATE 10/08/2011	TOTAL DEPTH 12650	PERF.10680	- 12408	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
FERGUSON PRISON UNIT				WELL #:	201	RRCID -> 274527	COMPL. DATE 07/27/2011	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10104	- 10228	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM				WELL #:	0401	RRCID -> 274723	COMPL. DATE 06/11/2013	TOTAL DEPTH 12100	PERF.10207	- 11820	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
ELLIOTT				WELL #:	1	RRCID -> 274747	COMPL. DATE 01/13/2011	TOTAL DEPTH 12202	PERF.10592	- 12167	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797														
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: A 03 RRCID -> 274913 COMPL. DATE 10/03/2012 TOTAL DEPTH 10924 PERF. 9720 - 10910														
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	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM 10 WELL #: 1 RRCID -> 274937 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12872 PERF. 10766 - 12693														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0901 RRCID -> 275665 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 10273 - 11944														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0701 RRCID -> 275852 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 10090 - 11390														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM WELL #: 0104 RRCID -> 276073 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 12102 PERF. 10188 - 11782														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHESTER ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 276154 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9902 - 11533														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0601H RRCID -> 279557 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 10422 - 16076														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC//CONT.// 100797																	
FERGUSON PRISON UNIT WELL #: 0101										RRCID -> 279971	COMPL. DATE 03/07/2011	TOTAL DEPTH 12300	PERF. 10114 - 11765				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HYDE, MARTY					WELL #: 3	RRCID -> 280379	COMPL. DATE 06/07/2012	TOTAL DEPTH 11143	PERF. 9948 - 11143								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
HANLEY					WELL #: 1	RRCID -> 280397	COMPL. DATE 02/26/2011	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10210 - 12350								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
EASTHAM STATE PRISON FARM A					WELL #: 1	RRCID -> 281038	COMPL. DATE 01/03/2011	TOTAL DEPTH 11513	PERF. 9652 - 11300								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL RUFFINO					101653 WELL #: 1	RRCID -> 280170	COMPL. DATE 03/07/2015	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9221 - 10867								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
DAVID					WELL #: 1	RRCID -> 280216	COMPL. DATE 03/26/2015	TOTAL DEPTH 11160	PERF. 9177 - 10848								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: MADISON						
REED EXPLORATION LLC										102257										
CANNON										WELL #:	1	RRCID -> 274544	COMPL. DATE 10/26/2013	TOTAL DEPTH 11880	PERF.10142	- 11729				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FLORENCE										WELL #:	1	RRCID -> 274756	COMPL. DATE 01/16/2014	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9630	- 10631				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

SANTA ELENA GAS UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 276819	COMPL. DATE 08/26/2013	TOTAL DEPTH 11998	PERF.10175	- 11848				
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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

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

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

PORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																
TOMMIE JO MANNING, ET AL WELL #: 1										RRCID -> 270347 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9345 - 11230						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* GAS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOYD										WELL #: 1 RRCID -> 279392 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 11213 PERF. 9630 - 11133						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORD										WELL #: 1 RRCID -> 279550 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 10634 - 12291						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMAS										WELL #: 1 RRCID -> 280212 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9258 - 11122						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSSER										WELL #: 1 RRCID -> 281534 COMPL. DATE 08/05/2016 TOTAL DEPTH 11145 PERF. 9221 - 11038						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.//										32157 568	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MADISON						
E2 OPERATING LLC										238475											
BRASSELL										WELL #:	1	RRCID ->	272012	COMPL. DATE	02/19/2013	TOTAL DEPTH	11933	PERF.	10158	-	11250
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
TURNER										WELL #:	1	RRCID ->	272017	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	10197	-	11898
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
GREENE										WELL #:	1	RRCID ->	273695	COMPL. DATE	01/15/2014	TOTAL DEPTH	11605	PERF.	9648	-	11490
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
MANNING										WELL #:	1	RRCID ->	273959	COMPL. DATE	02/23/2014	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	9772	-	11499
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
VIVIENNE										WELL #:	1	RRCID ->	274635	COMPL. DATE	12/02/2013	TOTAL DEPTH	11672	PERF.	9761	-	11603
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
STIVER										WELL #:	1	RRCID ->	276859	COMPL. DATE	08/05/2013	TOTAL DEPTH	11845	PERF.	9991	-	11523
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
TINSLEY										WELL #:	1	RRCID ->	276864	COMPL. DATE	09/29/2014	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10044	-	11802
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-		

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
HENRY WELL #: 1 RRCID -> 278456 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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BARR WELL #: 1 RRCID -> 278759 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9433 - 11204														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANANT WELL #: 1 RRCID -> 279391 COMPL. DATE 08/24/2014 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10116 - 11638														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GIBBS BROS WELL #: 1 RRCID -> 279413 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 12438 PERF.10766 - 12377														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TRICHEL WELL #: 1 RRCID -> 279478 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9618 - 10723														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BELL WELL #: 1 RRCID -> 279571 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9565 - 11370														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HARDY WELL #: 1 RRCID -> 279575 COMPL. DATE 07/19/2014 TOTAL DEPTH 12249 PERF.10423 - 12110														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 279751 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10352														
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
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BANKHEAD WELL #: 1 RRCID -> 280218 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10511 - 12155														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 280945 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 11685 PERF. 9808 - 11579														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JETT WELL #: 1 RRCID -> 281368 COMPL. DATE 07/10/2015 TOTAL DEPTH 12516 PERF.10699 - 12310														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MCADAMS WELL #: 1 RRCID -> 281370 COMPL. DATE 09/13/2015 TOTAL DEPTH 12605 PERF.10595 - 12197														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
THORNBERRY WELL #: 1 RRCID -> 281372 COMPL. DATE 05/23/2015 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10877 - 12339														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SMITH WELL #: 1 RRCID -> 281373 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9350 - 11094														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON																	
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475																	
MARCELLA WELL #: 1 RRCID -> 281375 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 12654 PERF. 10727 - 12279																	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEGGETT WELL #: 1 RRCID -> 281528 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9186 - 10990																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 281601 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9194 - 10999																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
JOHNSTON WELL #: 1 RRCID -> 281652 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 11380 PERF. 9339 - 11164																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 282316 COMPL. DATE 08/04/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9111 - 10928																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
RADER WELL #: 2 RRCID -> 282791 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9333 - 11200																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GERALD WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 282848 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9240 - 11154																	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FORT TRINIDAD, EAST (GEORGETOWN)//CONT.// 32157 568 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MADISON														
E2 OPERATING LLC //CONT.// 238475														
FORREST WELL #: 2 RRCID -> 283785 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9265 - 11056														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 284316 COMPL. DATE 09/30/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9392 - 11102														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327														
STARNIS WELL #: 1 RRCID -> 274213 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 12762 PERF. 8846 - 10902														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 278151 COMPL. DATE 10/08/2012 TOTAL DEPTH 12820 PERF. 8852 - 11145														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
KETCHUM WELL #: 1 RRCID -> 284628 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 11427 PERF. 8728 - 11097														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) 32157 781 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC 100365														
BRUTON 7 UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 226891 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 10716 - 10730														
05	4366 X	4366	-0-	-0-	-0-	4336	2	30	9	N	27			200
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

FT. TRINIDAD, E. (GLEN ROSE D) //CONT.//										32157 781		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON			
PARTEN OPERATING INC.										642718									
MORRIS, THELMA										WELL #: 1		RRCID -> 125472		COMPL. DATE 08/13/1987		TOTAL DEPTH 10842		PERF.10598 - 10614	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		3782 X	1674	-0-	-2108	-0-			456 36	1 9	1182	2	N	33					148
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-			296 1		2447	2	N	45					80
10		1674 X	1027	-0-	-647	-0-			50 9		932	2	N	40					120
									44 9										
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
FRANK SMITH										WELL #: 1		RRCID -> 279460		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678		PERF. 9752 - 10959	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327									
FRANK SMITH										WELL #: 1		RRCID -> 279608		COMPL. DATE 11/01/2012		TOTAL DEPTH 12678		PERF. 9752 - 10959	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
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	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
TOMMIE JO MANNING, ET AL										WELL #: 1		RRCID -> 270401		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 11510		PERF. 9345 - 11230	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	4
10	P&A COND	NO RPT	-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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FORREST, W. M., JR. A/C #1			WELL #:	2 U	RRCID -> 032719	COMPL. DATE 06/22/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FT. TRINIDAD GAS UNIT NO. 2			WELL #:	1 F	RRCID -> 032736	COMPL. DATE 04/08/1963	TOTAL DEPTH 10931	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
CARTER, ELIJAH L., UNIT -B-			WELL #:	1 U	RRCID -> 032737	COMPL. DATE 11/28/1962	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10586 - 10618
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
FORREST-STATE UNIT			WELL #:	2 U	RRCID -> 032739	COMPL. DATE 02/18/1963	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 342

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				53
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				53

SNOWDEN OPERATING CO.				799350						
ADAMS, W. H.				WELL #:	1 U	RRCID -> 032911	COMPL. DATE 04/18/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

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	
05	1887	N	1887	-0-	-0-	127	1	1749	2	N	10	35
06	1453	N	1453	-0-	-0-	11	9	1249	2	N	60	95
						138	1					
07	1271	N	1189	-0-	-82	66	9	1007	2	N	43	138
						135	1					
08	1466	N	1466	-0-	-0-	47	9	1290	2	N	-0-	138
						176	1					
09	1410	N	1178	-0-	-232	142	1	1034	2	N	2	140
						2	9					
10	1281	N	1281	-0-	-0-	161	1	1095	2	N	23	163
						25	9					

SEVEN J STOCK FARM, INC.					WELL #:	37	RRCID ->	106803	COMPL. DATE	04/18/1983	TOTAL	DEPTH	21892	PERF.	10228	-	11005
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-						-0-
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-

FARMERS OIL COMPANY				WELL #:	3	RRCID -> 108666	COMPL.	DATE 12/06/1983	TOTAL	DEPTH	11200	PERF.10119	- 10884
05	2511	N	2502	-0-	-9	-0-	201	1	2301	2	N	-0-	62
06	2520	N	1822	-0-	-698	-0-	151	1	1555	2	N	105	167
							116	9					
07	2518	N	2518	-0-	-0-	-0-	244	1	2105	2	N	154	145
							169	9					
08	2511	N	2259	-0-	-252	-0-	228	1	2025	2	N	5	150
							6	9					
09	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	218	1	1857	2	N	115	265
							127	9					
10	2511	N	2192	-0-	-319	-0-	217	1	1891	2	N	76	153
							84	9					

FORT TRINIDAD, W. (GLEN ROSE, UP) // CONT. // 32191 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
PARTEN OPERATING INC. // CONT. // 642718														
FARMERS OIL COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 108667 COMPL. DATE 11/16/1983 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10155 - 10922														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	87 1	910 2	N	17				92	
06	930 N	734	-0-	-196	-0-	19 9	633 2	N	28				120	
07	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	70 1	848 2	N	78				198	
08	961 N	904	-0-	-57	-0-	31 9	789 2	N	15	188 1			25	
09	720 N	246	-0-	-474	-0-	106 1	217 2	N	2				27	
10	961 N	72	-0-	-889	-0-	86 9	65 2	N	-0-				27	
						98 1								
						17 9								
						27 1								
						2 9								
						7 1								
IVEY-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 112105 COMPL. DATE 07/11/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10334 - 11116														
05	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	194 1	2007 2	N	16				227	
06	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	18 9	1109 2	N	13				240	
07	1860 N	785	-0-	-1075	-0-	104 1	694 2	N	2	180 1			62	
08	2232 N	782	-0-	-1450	-0-	14 9	686 2	N	5				67	
09	1230 N	1107	-0-	-123	-0-	89 1	974 2	N	6				73	
10	775 N	744	-0-	-31	-0-	2 9	644 2	N	9				82	
						90 1								
						10 9								
L. A. WAKEFIELD GU NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 113253 COMPL. DATE 09/14/1984 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10278 - 11050														
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	66 1	688 2	N	-0-				80	
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	
ROSCOE BAYLESS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 114983 COMPL. DATE 01/11/1985 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10362 - 11142														
05	6305 X	6305	-0-	-0-	-0-	552 1	5741 2	N	11				233	
06	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	12 9	6137 2	N	96	186 1			143	
07	3100 X	797	-0-	-2303	-0-	644 1	695 2	N	7				150	
08	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	106 9		N	-0-				150	
09	3000 X	4	-0-	-2996	-0-	94 1		N	-0-				150	
10	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	8 9		N	-0-				150	
DORRELL, ESTHER WELL #: 3 RRCID -> 137820 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10436 - 10580														
05	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	4 1	2716 2	N	30				160	
06	2730 N	1588	-0-	-1142	-0-	249 1	1312 2	N	115	192 1			83	
07	2883 N	-0-	-0-	-2883	-0-	33 9		N	-0-				83	
08	2883 N	365	-0-	-2518	-0-	149 1	317 2	N	9				92	
09	1590 N	1460	-0-	-130	-0-	127 9	1298 2	N	6				98	
10	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	38 1	2136 2	N	44				142	
						10 9								
						155 1								
						7 9								
						249 1								
						48 9								

OIL AND GAS DIVISION

FOUND FORK (FRIO) GOLDENROD GAS, INC. J.W.														32331 200 313121		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
WELL #: 1														RRCID -> 152378		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4700 - 4701						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE							
05		1 N		1	-0-	-0-			1 4			N	-0-						-0-							
06		1 N		1	-0-	-0-			1 4			N	-0-						-0-							
07		1 N		1	-0-	-0-			1 4			N	-0-						-0-							
08		1 N		1	-0-	-0-			1 4			N	-0-						-0-							
09		1 N		1	-0-	-0-			1 4			N	-0-						-0-							
10		1 N	NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
FOUR CORNERS (FRIO F-23) BLUESTEM NATURAL GAS LLC O'LEARY UNIT														32346 445 076906		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 1														RRCID -> 197615		COMPL. DATE 08/20/2003		TOTAL DEPTH 15559		PERF.13052 - 13410						
05	SWR 10		NO RPT		-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
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-							
FOUR CORNERS (FRIO F-28) BLUESTEM NATURAL GAS LLC RAYNOR														32346 450 076906		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: BRAZORIA						
WELL #: 2														RRCID -> 215086		COMPL. DATE 05/18/2005		TOTAL DEPTH 13758		PERF.13610 - 13622						
05	14B DENY		-0-		-0-	-0-	B					N	-0-						-0-							
06	14B DENY		-0-		-0-	-0-	B					N	-0-						-0-							
07	14B DENY		-0-		-0-	-0-	B					N	-0-						-0-							
08	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	B					N	-0-						-0-							
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-												
09	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	B					N	-0-						-0-							
10	14B2 EXT		-0-		-0-	-0-	B					N	-0-						-0-							
SMITH HEIRS UNIT														WELL #: 1	RRCID -> 232250	COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 13145		PERF.12725 - 12794						
05	78 N		78	-0-	-0-	B			7 1	65 2		N	5						92							
									6 9																	
06	135 N		135	-0-	-0-	B			26 1	106 3		N	3						95							
									3 9																	
07	149 N		149	-0-	-0-	B			12 1	137 3		N	-0-						95							
08	195 N		195	-0-	-0-	B			14 1	173 3		N	7						102							
									8 9																	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->														-0-												
09	202 N		202	-0-	-0-	B			5 1	188 3		N	8						110							
									9 9																	
*10	124 N		124	-0-	-0-	B			1 1	113 3		N	9						119							
									10 9																	
RAYNOR														WELL #: 1	RRCID -> 290381	COMPL. DATE 11/14/2020		TOTAL DEPTH 13168		PERF.12338 - 12348						
05	0		249	-0-	249 B	67411			22 1	227 3		N	-0-						69							
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																	

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				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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-	
O'LEARY UNIT			WELL #:			1	RRCID ->	210096	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL	DEPTH	15559	PERF.	13136 -	13420				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126	
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126	
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						126	
FOUR CORNERS (13000)			32346 700			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: BRAZORIA								
BLUESTEM NATURAL GAS LLC			076906																	
RAYNOR			WELL #:				RRCID ->	201507	COMPL. DATE	02/15/2004	TOTAL	DEPTH	13168	PERF.	12688 -	12720				
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/14/2020																				
DEVON FEE			WELL #:			1	RRCID ->	201831	COMPL. DATE	04/18/2018	TOTAL	DEPTH	13150	PERF.	12498 -	12588				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						115	
06	595	N	595	-0-	-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	50	1	4529	3	N	16							81	
18 9																				
WINSBOTT UNIT			WELL #:			1A	RRCID ->	291969	COMPL. DATE	08/27/2021	TOTAL	DEPTH	14722	PERF.	12885 -	12910				
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	107	3	N	-0-						114	
06	5520	X	107	-0-	-5413	-0-	-0-	20	1	87	3	N	-0-						114	
07	516	X	516	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	475	3	N	-0-						114	
08	413	X	413	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	N	-0-						114	
09	258	X	258	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	251	3	N	-0-						114	
10	124	X	64	-0-	-60	-0-	-0-	1	1	60	3	N	3						117	
3 9																				
FRANKS (ALIBEL)			32688 052			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GALVESTON								
HOUSTON OIL PROD ENTERPRISES, INC			404106																	
CAMP WALLACE			WELL #:			2	RRCID ->	278555	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	11970	PERF.	5686 -	5726				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

FRANKS (FRIO 10,000)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 3ST RRCID -> 209602 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10330 - 10336														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANKS (RYCADE)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
GHINAUDO, M. ET AL GU														
WELL #: 4 U RRCID -> 197494 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10908 - 10977														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GORDON														
WELL #: 1 RRCID -> 222747 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10862 - 10868														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANKS (SCHENCK UPPER)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FEDERAL DELANGE GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 274735 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11285 - 11332														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
FRANKS, C. E. GAS UNIT 1														
WELL #: 2 RRCID -> 082755 COMPL. DATE 05/08/1979 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11172 - 11264														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
FRANKS, C. E. GAS UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 174007 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11407														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FRANKS (WEITING, CONSOLIDATED)		//CONT.//		32688 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GALVESTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310								
GHINAUDO, M. ET AL GU		WELL #:		4 L	RRCID ->	194695	COMPL. DATE	03/01/2004	TOTAL	DEPTH	12060	PERF.10908 - 11910
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		30

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		6 L	RRCID ->	196627	COMPL. DATE	07/28/2003	TOTAL	DEPTH	12622	PERF.12082 - 12502
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GORDON		WELL #:		4	RRCID ->	196894	COMPL. DATE	03/09/2004	TOTAL	DEPTH	11841	PERF.11264 - 11541
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	15
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-

FRANKS, C. E. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	198585	COMPL. DATE	09/25/2014	TOTAL	DEPTH	11863	PERF.11507 - 11836
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

GILBY, M. ET AL G. U.		WELL #:		3	RRCID ->	198608	COMPL. DATE	12/16/2003	TOTAL	DEPTH	12555	PERF.11970 - 12310
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		72
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

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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	29	15 1	226
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3	210 1	19
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 1	-0-
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	1 1	1
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	5 1	2
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2

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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			52
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			16
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			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	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
KST KATY			WELL #:	RRCID -> 141075	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 6952	PERF. 6857 - 6922	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
FEENEY, ELIZABETH I.			WELL #:	RRCID -> 145737	COMPL. DATE 12/18/2013	TOTAL DEPTH 7310	PERF. 6764 - 6825	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-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 STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

ROESNER, EARL H. WELL #: 3 RRCID -> 145740 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6936 - 6947																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KST KATY WELL #: 5 RRCID -> 146181 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6937 - 6989																			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KST KATY WELL #: 9 RRCID -> 146671 COMPL. DATE 06/19/1993 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7090 - 7174																			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KST KATY WELL #: 2 RRCID -> 146673 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 7551 - 7735																			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KST KATY WELL #: 3 RRCID -> 146809 COMPL. DATE 03/27/2020 TOTAL DEPTH 6948 PERF. 7205 - 7321																			
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FEENEY WELL #: 3 RRCID -> 147084 COMPL. DATE 08/04/1993 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6899 - 6907																			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

FULTSHEAR (HILLEBRENNER)														CNTY: FORT BEND		
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP																
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 STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
KST KATY														WELL #: 6 RRCID -> 147152 COMPL. DATE 06/11/1994 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7458 - 7508		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
KST KATY														WELL #: 8A RRCID -> 147671 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 6903 PERF. 6872 - 6942		
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	OBSERVE		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-
COMPOSITE STORAGE WELL														WELL #: 1 RRCID -> 147904 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
KST KATY														WELL #: 8 RRCID -> 149967 COMPL. DATE 07/12/1993 TOTAL DEPTH 7367 PERF. N/A		
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
KST KATY														WELL #: 7 RRCID -> 150815 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6929 - 6993		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-
KST KATY														WELL #: 1A RRCID -> 165825 COMPL. DATE 11/19/1996 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7088 - 7148		
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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-

FULSHEAR (HILLEBRENNER)												CNTY: FORT BEND									
ENSTOR KATY STORAGE & TRANSP LP																					
KST KATY																					
WELL #: 11												RRCID -> 190695		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 7220		PERF. 7071 - 7190			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE			
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
KST KATY												WELL #: 12		RRCID -> 190696		COMPL. DATE 10/19/2018		TOTAL DEPTH 6898		PERF. 7249 - 7699	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
FULSHEAR, S. (CONS.)												CNTY: FORT BEND									
HILCORP ENERGY COMPANY																					
IMPARATO																					
WELL #: 1												RRCID -> 201259		COMPL. DATE 04/12/2019		TOTAL DEPTH 15900		PERF.13476 - 13734			
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	198	1	4546	2	Y		22					142				
						24	9														
06	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	204	1	4245	2	Y		24					166				
						26	9														
07	4586 X	4586	-0-	-0-	-0-	426	1	4086	2	Y		67	90	1	7	8	136				
						74	9														
08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	445	1	3740	2	Y		67					203				
						74	9														
09	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	397	1	3373	2	Y		55					258				
						61	9														
10	4774 X	3648	-0-	-1126	-0-	369	1	3214	2	Y		59	125	1			192				
						65	9														
MCMILLIAN												WELL #: 1		RRCID -> 211387		COMPL. DATE 04/07/2019		TOTAL DEPTH 15799		PERF.14300 - 14704	
05	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	138	1	3171	2	Y		236	144	1			212				
						260	9														
06	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	148	1	3067	2	Y		266	293	1			185				
						293	9														
07	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	325	1	3119	2	Y		107	145	1	12	8	135				
						118	9														
08	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	355	1	2984	2	Y		176	186	1			125				
						194	9														
09	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	301	1	2563	2	Y		130	88	1			167				
						143	9														
10	3627 X	2792	-0-	-835	-0-	277	1	2407	2	Y		98	138	1			127				
						108	9														
MCMILLIAN												WELL #: 2		RRCID -> 211909		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 14061		PERF.13900 - 13940	
05	2914 X	1801	-0-	-1113	-0-	75	1	1719	2	Y		6	7	1			7				
						7	9														
06	2820 X	1	-0-	-2819	-0-	1	2			Y		-0-	5	1			2				
07	1364 X	1	-0-	-1363	-0-	1	2			Y		-0-	2	1			-0-				
08	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y		-0-					-0-				
09	543 X	543	-0-	-0-	-0-	57	1	484	2	Y		2					2				
						2	9														
10	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y		-0-	2	1			-0-				

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS		//CONT.// //CONT.//		33290 300 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: FORT BEND								
		WELL #:		2	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	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	220	2	Y	10	47	0			18
06	162 N	162	-0-	-0-	-0-	11	9	154	2	Y	1					19
07	186 N	1	-0-	-185	-0-	7	1			Y	-0-	5	1			14
08	264 N	264	-0-	-0-	-0-	1	2	235	2	Y	1					15
09	231 N	231	-0-	-0-	-0-	28	1			Y	-0-					15
10	7 N	-0-	-0-	-7	-0-	1	9	207	2	Y	-0-					15
						24	1			Y	-0-					
MCMILLIAN		WELL #:		4	RRCID -> 212016	COMPL. DATE 06/07/2019	TOTAL	DEPTH 15778	PERF.14130	- 14560						
05	4867 X	4784	-0-	-83	-0-	198	1	4552	2	Y	31	17	1			28
06	4710 X	4603	-0-	-107	-0-	34	9	4346	2	Y	44	40	1			32
07	4910 X	4910	-0-	-0-	-0-	209	1	4380	2	Y	66	24	1	3	8	71
08	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	48	9	4532	2	Y	123	115	1			79
09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	457	1	4601	2	Y	163	65	1			177
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	73	9	5110	2	Y	193	187	1			183
						539	1									
						135	9									
						541	1									
						179	9									
						587	1									
						212	9									
IMPARATO		WELL #:		3	RRCID -> 213337	COMPL. DATE 04/04/2019	TOTAL	DEPTH 13842	PERF.13078	- 14230						
05	279 N	183	-0-	-96	-0-	7	1	150	2	Y	24					144
06	225 N	225	-0-	-0-	-0-	26	9	192	2	Y	22					166
07	318 N	318	-0-	-0-	-0-	9	1	258	2	Y	30	87	1	10	8	99
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	24	9	271	2	Y	4					103
09	300 N	300	-0-	-0-	-0-	27	1	268	2	Y	1					104
10	341 N	294	-0-	-47	-0-	33	9	264	2	Y	-0-	53	1			51
						32	1									
						4	9									
						31	1									
						1	9									
						30	1									
MCMILLIAN		WELL #:		5	RRCID -> 213780	COMPL. DATE 01/17/2019	TOTAL	DEPTH 14058	PERF.12820	- 13739						
05	3968 X	3201	-0-	-767	-0-	131	1	3001	2	N	63					114
06	3240 X	3006	-0-	-234	-0-	69	9	2797	2	N	67					181
07	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	135	1	2974	2	N	57	177	1	23	8	38
08	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	74	9	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
						62	9									
						344	1									
						58	9									
						419	1									
						57	9									
IMPARATO		WELL #:		5	RRCID -> 215402	COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL	DEPTH 14075	PERF.14334	- 14344						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 353

FULSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY FOSTER FARMS			//CONT.// //CONT.// WELL #:		33290 300 386310 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 215692		CAPACITY COMPL. DATE 02/21/2019					CNTY: FORT BEND TOTAL DEPTH 14022 PERF.13431 - 13675					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2263 X	2122	-0-		-141		-0-			86 67 9	1	Y	61			131 0		148
06	2220 X	2133	-0-		-87		-0-			97 15 9	1	Y	14					162
07	2302 X	2302	-0-		-0-		-0-			217 7 9	1	Y	6			33 0		135
08	2601 X	2601	-0-		-0-		-0-			275 12 9	1	Y	11					146
09	2827 X	2827	-0-		-0-		-0-			297 4 9	1	Y	4					150
10	3138 X	3138	-0-		-0-		-0-			323 1 9	1	Y	1					151
FOSTER CREEK ESTATES					WELL #:	1	RRCID -> 216635	COMPL. DATE 06/18/2009					TOTAL DEPTH 15801 PERF.13803 - 18546					
05	20 N	20	-0-		-0-		-0-			1 9	1 2	N	-0-					87
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	1 2	N	-0-					87
09	11 N	11	-0-		-0-		-0-			1 1	1 2	N	-0-					87
10	12 N	12	-0-		-0-		-0-			1 1	1 2	N	-0-					87
GLESS					WELL #:	1	RRCID -> 224103	COMPL. DATE 03/27/2006					TOTAL DEPTH 15669 PERF.13905 - 13925					
05	1487 N	1487	-0-		-0-		-0-			60 53 9	1 1	N	48					88
06	1410 N	1261	-0-		-149		-0-			56 35 9	1 1	N	32					120
07	1178 N	1008	-0-		-170		-0-			92 31 9	1 1	N	28			40 1		108
08	1488 N	1121	-0-		-367		-0-			116 30 9	1 1	N	27					135
09	1260 N	814	-0-		-446		-0-			83 21 9	1 1	N	19					154
10	992 N	885	-0-		-107		-0-			89 21 9	1 1	N	19					173
HARRISON					WELL #:	1	RRCID -> 246823	COMPL. DATE 06/20/2007					TOTAL DEPTH 16503 PERF.14210 - 14287					
05	3038 X	2493	-0-		-545		-0-			100 101 9	1 1	N	92			168 1		104
06	2550 X	2261	-0-		-289		-0-			102 36 9	1 1	N	33					137
07	2635 X	2460	-0-		-175		-0-			229 31 9	1 1	N	28			31 1		134
08	2737 X	2737	-0-		-0-		-0-			286 46 9	1 1	N	42					176
09	2685 X	2685	-0-		-0-		-0-			280 28 9	1 1	N	25					201
10	3331 X	3331	-0-		-0-		-0-			340 36 9	1 1	N	33					234

FULTSHEAR, S. (CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY MCMILLIAN															//CONT.// 33290 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 386310 WELL #: 3 RRCID -> 250476 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 15801 PERF.14110 - 16315															CNTY: FORT BEND														
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM																							
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE																							
05	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	946	2	Y	18	9	1					17																							
06	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	20	9																																		
07	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	1235	2	Y	25	20	1					22																							
08	930	N	554	-0-	-376	-0-	-0-	-0-	28	9																																		
09	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	150	1	1435	2	Y	38	12	1	7	8			41																							
10	1612	N	1242	-0-	-370	-0-	-0-	-0-	42	9																																		
									53	1	449	2	Y	47	51	1					37																							
									52	9																																		
									117	1	992	2	Y	17	23	1					31																							
									19	9																																		
									117	1	1019	2	Y	96	28	1					99																							
									106	9																																		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC FOSTER FARMS DEEP																						681327 WELL #: 1 RRCID -> 196848 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 17334 PERF.15631 - 15654																						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							244																							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	105	1					236																							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8							244																							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	1					226																							
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							226																							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							341																							
F.A.S.H. DEEP "A"																						WELL #: 2 RRCID -> 214656 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 16300 PERF.16000 - 16170																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23																							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23																							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23																							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23																							
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23																							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							23																							
F.A.S.H. DEEP																						WELL #: 1 RRCID -> 215318 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 16010 PERF.13574 - 13589																						
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2																							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1					1																							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1																							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1																							
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							1																							
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							2																							
FOSTER FARMS DEEP																						WELL #: 1H RRCID -> 226909 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 15800 PERF.16400 - 18474																						
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							233																							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20	60	1					193																							
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							193																							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1					88																							
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							88																							
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							346																							
MOORE DEEP																						WELL #: 1H RRCID -> 236352 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15708 PERF.15607 - 17854																						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							59																							
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							59																							
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							59																							
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							59																							
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							59																							
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							41																							

FULSHEAR, S. (CONS.) PROLINE ENERGY RESOURCES INC FASH DEEP										33290 300 //CONT.// 681327 WELL #:										NON-ASSOCIATED CAPACITY RRCID -> 247835 COMPL. DATE 12/11/2008										TOTAL DEPTH 15776 PERF.17930 - 19125										CNTY: FORT BEND									
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE																												
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						168																												
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			2	1		166																												
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						166																												
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						166																												
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						166																												
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						168																												
VAQUERO OPERATING FOSTER FARMS, INC										882776 WELL #:										1 RRCID -> 208026 COMPL. DATE 02/11/2005										TOTAL DEPTH 15856 PERF.13370 - 13400																			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
FUQUA (AUSTIN CHALK) DIVERSIFIED O&G PROD. CO., INC. FUQUA, L. R. ET VIR										33328 500 220889 WELL #:										NON-ASSOCIATED ONE WELL RRCID -> 103285 COMPL. DATE 02/09/1982										TOTAL DEPTH 13120 PERF.12730 - 12765										CNTY: GRIMES									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-																												
LEEXUS OIL LLC FRAZIER UNIT										495350 WELL #:										1 RRCID -> 154128 COMPL. DATE 01/13/1995										TOTAL DEPTH 15240 PERF.13032 - 15230																			
05	651	N	542	-0-	-109	-0-	-0-	107	1	435	2	N	-0-								97																												
06	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	-0-	827	1	203	2	N	-0-								97																												
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	-0-	144	1	586	2	N	-0-								97																												
08	527	N	415	-0-	-112	-0-	-0-	415	2			N	-0-								97																												
09	630	N	564	-0-	-66	-0-	-0-	131	1	433	2	N	-0-								97																												
10	651	N	48	-0-	-603	-0-	-0-	10	1	38	2	N	-0-								97																												
GALVESTON 220-L (5790) EMERALD GATHER AND TRANS, LLC GALVESTON 215										33839 500 250967 WELL #:										NON-ASSOCIATED EXEMPT RRCID -> 208232 COMPL. DATE 07/12/2004										TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8170 - 8210										CNTY: GALVESTON									
05	3689		3032	-0-	-657	-0-	-0-	1922	1	43	2	N	970	970	1						64																												
06	3570		2525	-0-	-1045	-0-	-0-	1067	9			N									64																												
07	3689		2215	-0-	-1474	-0-	-0-	1175	1	140	2	N	1100	1100	1						64																												
08	3689		1305	-0-	-2384	-0-	-0-	1210	9			N	820	820	1						64																												
09	3030 #		362	-0-	-2668	-0-	-0-	1311	1	2	2	N	192	192	1						64																												
10	3038 #	NO RPT		-0-	-3038	-0-	-0-	902	9			N	97	97	1						64																												
								211	9			N	NO RPT								64																												
								255	1	107	9	N									64																												

GALVESTON 220-L (5790)													CNTY: GALVESTON	
EMERALD GATHER AND TRANS, LLC														
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 PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0				(L)	(CODE)	AMT	CODE	AMT	CODE	M		AMT	CODE	
05	4464	4083	-0-	-381	-0-	1035	1	23	2	N	2750	2750	1	125
06	4320	4472	-0-	152	-0-	3025	9	262	2	N	2522	2522	1	125
07	4464	3829	-0-	-635	-0-	1436	1	6	2	N	2018	2018	1	125
08	4464	2819	-0-	-1645	-0-	2774	9	1485	9	N	1350	1350	1	125
09	4080 #	411	-0-	-3669	-0-	1603	1	201	9	N	183	183	1	125
10	4092 #	NO RPT	-0-	-4092	-0-	2220	9			N	NO RPT			125
						1334	1							
						210	1							
GARDEN VILLAS (YEGUA)													CNTY: JEFFERSON	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.														
GARDEN VILLAS														
WELL #: 1														
RRCID -> 265023														
COMPL. DATE 03/14/2012														
TOTAL DEPTH 15968														
PERF. 15368 - 16744														
05	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	310	1	656	2	N	110	177	1	137
06	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	121	9	762	2	N	121	178	1	80
07	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	300	1	649	2	N	117			197
08	888 N	888	-0-	-0-	-0-	133	9	454	2	N	113	178	1	132
09	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	310	1	1001	2	N	125	172	1	85
10	674 N	674	-0-	-0-	-0-	129	9	228	2	N	124			209
						310	1							
						136	9							
GARWOOD (MIOCENE 1300)													CNTY: COLORADO	
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 C														
RRCID -> 061791														
COMPL. DATE 08/11/1973														
TOTAL DEPTH 4000														
PERF. 1299 - 1308														
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GARWOOD (MIOCENE 2100)													CNTY: COLORADO	
KALLINA, CARLTON J.														
KALLINA, C. J.														
WELL #: 1 T														
RRCID -> 061516														
COMPL. DATE 10/22/2012														
TOTAL DEPTH 4000														
PERF. 2098 - 2104														
05	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	1			N	-0-			-0-
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GARWOOD (WILCOX 8500)													34090 594		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
TMR EXPLORATION, INC.													834097									
RAU, CHARLES													WELL #: 5		RRCID -> 087146		COMPL. DATE 01/25/1980		TOTAL DEPTH 9917		PERF. 8624 - 8636	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
05	1161 N	1161	-0-		-0-	-0-		100	1	1035	2	N	24						56			
06	900 N	844	-0-		-56	-0-		26	9	757	2	N	13						69			
07	930 N	888	-0-		-42	-0-		73	1	774	2	N	34	88	1				15			
08	930 N	776	-0-		-154	-0-		14	9	698	2	N	7						22			
09	840 N	-0-	-0-		-840	-0-		77	1			N	-0-						22			
10	899 N	-0-	-0-		-899	-0-		37	9			N	-0-						22			
								70	1													
								8	9													
GARWOOD (WILCOX 8600)													34090 660		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
FINLEY RESOURCES, INC.													268602									
COCHRAN, JOE													WELL #: 1		RRCID -> 187127		COMPL. DATE 09/21/2001		TOTAL DEPTH 8857		PERF. 8584 - 8600	
05	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
GARWOOD, NORTH (MIOCENE 2200)													34092 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.													040190									
DOWELL, M. E.													WELL #: 5		RRCID -> 200370		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 2500		PERF. 2100 - 2102	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
GARWOOD, NORTH (3050)													34092 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO			
B D PRODUCTION CO., INC.													040190									
RAU													WELL #: 2		RRCID -> 294037		COMPL. DATE 10/25/2022		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 2918 - 2925	
05	4030 #	3418	-0-		-612	-0-		3418	2			N	-0-						-0-			
06	4050 #	3604	-0-		-446	-0-		3604	2			N	-0-						-0-			
07	4185 #	3476	-0-		-709	-0-		3476	2			N	-0-						-0-			
08	4185 #	3230	-0-		-955	-0-		3230	2			N	-0-						-0-			
09	3600 #	3057	-0-		-543	-0-		3057	2			N	-0-						-0-			
10	3720 #	2364	-0-		-1356	-0-		2364	2			N	-0-						-0-			
GARWOOD, S.E. (F-3400)													34096 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
GARRISON LTD.													295861									
STAFF													WELL #: 1		RRCID -> 248269		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 3342 - 3343	
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-						-0-			

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 358

GARWOOD, S.W. (LOWER WILCOX)				34097 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: COLORADO				
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC				846255											
GARRETT, W. D. GU				WELL #:	2	RRCID ->	229903	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL	DEPTH	17093	PERF.	15316 - 15334	
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GARWOOD, SW (MIDDLE WILCOX)					34097 260	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO	
ROCK ENERGY RESOURCES, INC.					722819				
KALLINA					WELL #: 4601	RRCID -> 234171	COMPL. DATE 11/20/2007	TOTAL DEPTH 16230	PERF.12135 - 12185
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	33

GARWOOD, SW (UPPER WILCOX)				34097 270	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO		
BRITNIC OIL & GAS, INC.				093621					
PINTAIL				WELL #:	1	RRCID -> 205360	COMPL. DATE 11/17/2006	TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9440 - 9738	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	299	N	NO RPT	22
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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327					
COCHRAN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 175621	COMPL. DATE 12/28/1999	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10090 - 10100
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GIBBS BROS. (BUDA)				34671 200	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WALKER		
ZAZA ENERGY, LLC				950545					
STINGRAY				WELL #: A 1RE	RRCID -> 273567	COMPL. DATE 04/24/2013	TOTAL DEPTH 13332	PERF. 12129	- 13078
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE	
E2 OPERATING LLC				238475				
RIVERSIDE CAMPUS				WELL #:	1	RRCID -> 293088	COMPL. DATE 07/13/1991	TOTAL DEPTH 7802 PERF. 7590 - 11060
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-	N	NO RPT	-0-
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														
NEVA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090126 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH 10794 PERF.10255 - 14772														
M	ALLOW 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
*11	330 N	119	-0-	-211	-0-	119	2			N	-0-			78
*12	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			78
*01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-			78
*02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-			78
*03	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			78
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			78
*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
WILKENING WELL #: 1 RRCID -> 145426 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10485 - 14572														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
08	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
KRUSE-STANLEY DL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146490 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 14455 PERF.10300 - 14455														
05	3704 X	3704	-0-	-0-	-0-	3500	2	204	9	N	185	182	1	136
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
DERRICK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 149219 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 11643 PERF.10980 - 15163														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			31
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	165
10	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	2836	2	444	9	N	404	359	1	191
LUCKY WELL #: 1 RRCID -> 149585 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 13020 PERF.11062 - 13020														
05	48 X	48	-0-	-0-	-0-	16	2	32	9	N	29			152
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
SOWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149587 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 16088 PERF.11866 - 16088														
05	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TOURMALINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149733 COMPL. DATE 05/09/1994 TOTAL DEPTH 15781 PERF.10766 - 15781														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4190	2	129	9	N	117	188 1		162
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

HUSFELD WELL #: 1H RRCID -> 149764 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 15383 PERF.11812 - 15063														
05	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	444	1	2457	2	N	47	3 8		144
						52	9							
06	2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	417	1	2014	2	N	44	3 8		185
						48	9							
07	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	470	1	1458	2	N	37	181 1	7 8	34
						41	9							
08	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	246	1	1661	2	N	35	4 8		65
						39	9							
09	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	396	1	1886	2	N	43	3 8		105
						47	9							
10	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	524	1	1787	2	N	51	86 1	7 8	63
						56	9							

ROZNOV WELL #: 1 RRCID -> 149891 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 14864 PERF.12050 - 14065														
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			N	-0-			135
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

NOAK-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149894 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11989 - 16325														
05	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	992	1	1636	2	N	16	1 8		145
						18	9							
06	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	960	1	1491	2	N	13			158
						14	9							
07	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	992	1	1497	2	N	15			173
						17	9							
08	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	992	1	1544	2	N	12			185
						13	9							
09	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	939	1	1099	2	N	25			210
						28	9							
10	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	992	1	1064	2	N	1	168 1	1 8	42
						1	9							

PRATT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 149995 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 15044 PERF.11405 - 15044														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED				49B				CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544												
LINDLEY				WELL #:	1H	RRCID ->	150332	COMPL. DATE	06/26/1994	TOTAL	DEPTH	15606	PERF.12438	-	15606		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	1984 N	1973	-0-	-11	-0-	1973	2			N	-0-			-0-			
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-			

DODIE				WELL #:	1	RRCID ->	150440	COMPL. DATE	07/03/1994	TOTAL	DEPTH	12747	PERF. 8378	-	12474		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

MCWHORTER OL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150469	COMPL. DATE	06/21/1994	TOTAL	DEPTH	15253	PERF.12034	-	15253		
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	553	2	11 9		N	10			38			
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			

SELECTED LANDS - PAVALOCK UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150481	COMPL. DATE	06/03/1994	TOTAL	DEPTH	15885	PERF.11538	-	15885		
05	394 N	394	-0-	-0-	-0-	380	2	14 9		N	13			155			
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			

PODRAZA-ROTELLO UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	150607	COMPL. DATE	04/03/2003	TOTAL	DEPTH	16005	PERF.12520	-	14380		
05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3038	2	23 9		N	21	1 8		63			
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			

SAPPHIRE UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	150849	COMPL. DATE	07/15/1994	TOTAL	DEPTH	15289	PERF.11000	-	15289		
05	7198 X	7198	-0-	-0-	-0-	217	1	6674 2		N	279	358 1		108			
						307	9										
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										

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
GORBET WELL #: 1H RRCID -> 150973 COMPL. DATE 12/10/2009 TOTAL DEPTH 14431 PERF.11327 - 15060																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3022 N	2717	-0-	-305	-0-	2707	2	10	9	N	9	3	8			106
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
ORLANDO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150978 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 15836 PERF.11690 - 15836																
05	403 N	379	-0-	-24	-0-	379	2			N	-0-					106
06	390 N	359	-0-	-31	-0-	359	2			N	-0-					106
07	403 N	374	-0-	-29	-0-	374	2			N	-0-					106
08	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	87	1	1	5	18
09	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					18
10	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					18
WICKEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150986 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 14480 PERF.10420 - 14480																
05	7564 X	-0-	-0-	-7564	-0-					N	-0-					70
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	1	5	29
10	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																
05	372 N	236	-0-	-136	-0-	235	2	1	9	N	1					90
06	270 N	112	-0-	-158	-0-	112	2			N	-0-					90
07	279 N	100	-0-	-179	-0-	98	2	2	9	N	2					92
08	248 N	25	-0-	-223	-0-	24	2	1	9	N	1	1	8			92
09	120 N	53	-0-	-67	-0-	53	2			N	-0-					92
10	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					92
EILERS WELL #: 2H RRCID -> 151116 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 13062 PERF.11016 - 13062																
05	620 N	549	-0-	-71	-0-	527	2	22	9	N	20					203
06	600 N	499	-0-	-101	-0-	485	2	14	9	N	13	186	1			30
07	837 N	548	-0-	-289	-0-	536	2	12	9	N	11					41
08	566 N	566	-0-	-0-	-0-	553	2	13	9	N	12					53
09	510 N	466	-0-	-44	-0-	452	2	14	9	N	13					66
10	558 N	456	-0-	-102	-0-	447	2	9	9	N	8					74
MOORE WELL #: 1H RRCID -> 151227 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 15945 PERF.12615 - 15945																
05	2015 N	495	-0-	-1520	-0-	494	2	1	9	N	1					47
06	2790 X	2509	-0-	-281	-0-	2509	2			N	-0-					47
07	2883 X	671	-0-	-2212	-0-	671	2			N	-0-					47
08	2883 X	950	-0-	-1933	-0-	950	2			N	-0-					47
09	2790 X	172	-0-	-2618	-0-	172	2			N	-0-	47	6			-0-
10	2604 X	1034	-0-	-1570	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
ELMS-RICKS WELL #: 1RE RRCID -> 151332 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 15853 PERF.11833 - 16340																
05	226 X	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					52
06	168 X	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					52
07	199 X	199	-0-	-0-	-0-	199	2			N	-0-					52
08	152 X	152	-0-	-0-	-0-	66	2	86	9	N	78					130
*09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	96	1			60
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)													CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
FARMER																				
WELL #: 1													RRCID -> 151455		COMPL. DATE 01/24/1982		TOTAL DEPTH 12160		PERF.11135 - 11141	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-		

T.M.P.A.				WELL #: 1H		RRCID -> 151503		COMPL. DATE 09/03/1994		TOTAL DEPTH 15215		PERF.11067 - 15215								
05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2				N	-0-						145		
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		

SELECTED LANDS - HOUSE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 151557		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15484		PERF.10965 - 15484								
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	195	2		17	9	N	15						202		
06	600 N	323	-0-	-277	-0-	292	2		31	9	N	28	182	1		1	8	47		
07	434 N	138	-0-	-296	-0-	125	2		13	9	N	12						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		

STOUT OL				WELL #: 1H		RRCID -> 151741		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 15680		PERF.11502 - 15680								
05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2147	2		75	9	N	68	9	8				151		
06	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	2640	2		84	9	N	76	192	1		6	8	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				N	1						74		
09	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2		1	9	N	-0-	1	8				74		
10	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2				N	-0-						74		

AZURITE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 151743		COMPL. DATE 07/26/1994		TOTAL DEPTH 14514		PERF.11372 - 14514								
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-						55		
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-						N	-0-						55		
10	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2				N	-0-						55		

KNUTZEN OL UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 151745		COMPL. DATE 08/19/1994		TOTAL DEPTH 15700		PERF.12300 - 15700								
05	403 N	237	-0-	-166	-0-	237	2				N	-0-						63		
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		

JADE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 151771		COMPL. DATE 08/04/1994		TOTAL DEPTH 13216		PERF. 9825 - 13216								
05	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1125	2		81	9	N	74	184	1		1	8	101		
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		2	8	134		
10	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1674	2		124	9	N	113	179	1		2	8	66		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ROCKY CREEK OL														
WELL #: 1H RRCID -> 151972 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 15197 PERF.11815 - 15197														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
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
DINKINS OL														
WELL #: 1H RRCID -> 152168 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 16262 PERF.12960 - 16262														
05	558	N	490	-0-	-68	-0-	490	2			N	-0-		17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
07	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	2	1	9	N	-1		18
08	496	N	1	-0-	-495	-0-	1	2			N	-0-		18
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		18
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-		18
TMPA UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 152196 COMPL. DATE 10/20/1994 TOTAL DEPTH 14843 PERF.10700 - 14843														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		25
KENNARD														
WELL #: 1H RRCID -> 152394 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12516 - 14815														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
ERWIN OL														
WELL #: 1H RRCID -> 152492 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 15820 PERF.12240 - 15820														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
ELLIOTT OL														
WELL #: 1H RRCID -> 152505 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 13683 PERF.13021 - 16776														
05	1953	N	1796	-0-	-157	-0-	1796	2			N	-0-		-0-
06	1830	N	907	-0-	-923	-0-	907	2			N	-0-		-0-
07	1829	N	1750	-0-	-79	-0-	1750	2			N	-0-		-0-
08	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-		-0-
09	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-		-0-
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	1785	2			N	-0-		-0-
BINFORD														
WELL #: 1H RRCID -> 152557 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 16532 PERF.12400 - 16532														
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-		26
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		26
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	9	2			N	-0-		26
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		26
09	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-		26
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-		26

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DILLINGHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152688 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 17793 PERF.12307 - 17793														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	884	2	7	9	N	6			166
06	884 N	884	-0-	-0-	-0-	878	2	6	9	N	5			171
07	755 N	755	-0-	-0-	-0-	751	2	4	9	N	4			175
08	744 N	649	-0-	-95	-0-	648	2	1	9	N	1			176
09	720 N	594	-0-	-126	-0-	590	2	4	9	N	4			180
10	744 N	534	-0-	-210	-0-	531	2	3	9	N	3	154	1	29
EUREKA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152723 COMPL. DATE 11/21/1994 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11560 - 14600														
05	248 N	168	-0-	-80	-0-	168	2			N	-0-			26
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
JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152725 COMPL. DATE 09/23/1994 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11490 - 15557														
05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1755	2	42	9	N	38	194	1	61
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
WAGNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 152744 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 16280 PERF.11753 - 16280														
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109	2			N	-0-			28
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
QUINN-PERKINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152768 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16470 PERF.12512 - 16470														
05	2666 X	2032	-0-	-634	-0-	2032	2			N	-0-			-0-
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-
EMERALD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152964 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 15175 PERF.10665 - 15175														
05	6855 X	6855	-0-	-0-	-0-	6374	2	481	9	N	437	357	1	134
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
MOON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153168 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 15620 PERF.12121 - 15620														
05	930 N	723	-0-	-207	-0-	341	1	382	2	N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ANDERSON UPRC WELL #: 1 RRCID -> 153234 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 16706 PERF.13829 - 16706															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	465 N	246	-0-	-219	-0-	246	2			N	-0-			-0-	
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-	
STANLEY OL WELL #: 1H RRCID -> 153357 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12950 - 15679															
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-	
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-	
MICKAN WELL #: 1H RRCID -> 153380 COMPL. DATE 07/08/1998 TOTAL DEPTH 16541 PERF.12517 - 16541															
05	2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	2795	2	8	9	N	7	7 8		-0-	
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-	
WESTLANDS WELL #: 1RE RRCID -> 153402 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12060 - 16432															
05	1240 N	735	-0-	-505	-0-	733	2	2	9	N	2			130	
06	1200 N	231	-0-	-969	-0-	230	2	1	9	N	1			131	
07	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1505	2			N	8			139	
08	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1195	2			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	
CRAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153695 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 16200 PERF.12052 - 16200															
05	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			N	-0-			25	
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	
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153701 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 15679 PERF.12660 - 15679															
05	533 N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-			-0-	
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-	
LEACHMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153872 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11425 - 15100															
05	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	5382	2	105	9	N	95	5 8		202	
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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SOMMER OL WELL #: 1H RRCID -> 153930 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 17610 PERF.12490 - 17610															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2559	2	7	9	N	6				140
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
FIFE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153966 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17123 PERF.13502 - 17123															
05	3100 X	2076	-0-	-1024	-0-	2076	2			N	-0-				-0-
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-
RODES WELL #: 1H RRCID -> 153968 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 15434 PERF.13314 - 15434															
05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-				-0-
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-
WEST, M. UNIT OL WELL #: 1H RRCID -> 153970 COMPL. DATE 03/09/1995 TOTAL DEPTH 15690 PERF.11938 - 15690															
05	806 X	433	-0-	-373	-0-	432	2	1	9	N	1				150
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
BETTY WELL #: 1H RRCID -> 153971 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 16009 PERF.13235 - 16009															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
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-
HANNAH WELL #: 1H RRCID -> 153973 COMPL. DATE 03/14/1995 TOTAL DEPTH 15444 PERF.12365 - 15444															
05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1243	2	6	9	N	5				85
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
BERKLEY WELL #: 1H RRCID -> 154078 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 15859 PERF.12036 - 15859															
05	1085 N	585	-0-	-500	-0-	585	2			N	-0-				-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KETTLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154086 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 15749 PERF.12424 - 17430															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2356 X	9	-0-	-2347	-0-	9	2			N	-0-				48
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

JEFF WELL #: 1H RRCID -> 154123 COMPL. DATE 04/17/1995 TOTAL DEPTH 14634 PERF.11394 - 14634															
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	459	1	204	2	N	-0-				140
06	1350 N	993	-0-	-357	-0-	98	1	893	2	N	2		2 8		140
						2	9								
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-

ALLEN, A. G. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154144 COMPL. DATE 04/03/1995 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11061 - 15540															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GARNET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154386 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 15651 PERF.10965 - 15651															
05	557 X	557	-0-	-0-	-0-	196	1	361	2	N	-0-				56
06	1970 X	1970	-0-	-0-	-0-	210	1	1651	2	N	99				155
						109	9								
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

BRITTA WELL #: 2 RRCID -> 154478 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 11410 PERF.10712 - 14735															
05	1860 N	1733	-0-	-127	-0-	1693	2	40	9	N	36				89
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

MARL RANCH WELL #: 1H RRCID -> 154485 COMPL. DATE 04/22/1995 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12973 - 16448															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
OPAL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154498 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 14645 PERF.10633 - 14645														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2852 X	887	-0-	-1965	-0-	844	2	43	9	N	39			182
06	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-			182
07	2697 X	410	-0-	-2287	-0-	410	2			N	-0-	2	5	180
08	2666 X	1755	-0-	-911	-0-	1755	2			N	-0-	1	5	179
09	2280 X	3	-0-	-2277	-0-	3	2			N	-0-			179
10	899 X	40	-0-	-859	-0-	40	2			N	-0-			179
SKALITSKY OL WELL #: 1H RRCID -> 154521 COMPL. DATE 03/25/1995 TOTAL DEPTH 16900 PERF.12498 - 16900														
05	589 N	535	-0-	-54	-0-	512	2	23	9	N	21			215
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
CHURCHWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154536 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 16013 PERF.10904 - 16013														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CASSIDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156238 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 19175 PERF.13032 - 18505														
05	341 N	338	-0-	-3	-0-	338	2			N	-0-			165
06	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-			165
07	341 N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-			165
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-			165
09	330 N	327	-0-	-3	-0-	326	2	1	9	N	1			166
10	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			166
KATHLEEN OL WELL #: 1H RRCID -> 156347 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 16390 PERF.12325 - 16390														
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
06	30 N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-			-0-
07	31 N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-			-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
09	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-			-0-
10	31 N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-			-0-
GERONIMO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156350 COMPL. DATE 07/05/1995 TOTAL DEPTH 15380 PERF.11808 - 15380														
05	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-			38
06	480 N	394	-0-	-86	-0-	394	2			N	-0-			38
07	496 N	312	-0-	-184	-0-	312	2			N	-0-			38
08	496 N	364	-0-	-132	-0-	364	2			N	-0-			38
09	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-			38
10	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-			38
MCGEE OL WELL #: 1H RRCID -> 156354 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 15988 PERF.11230 - 15988														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CARMEN WELL #: 1H RRCID -> 156374 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 15790 PERF.13080 - 15790														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2437 2			N	-0-				-0-
06	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319 2			N	-0-				-0-
07	2387 N	2356	-0-	-31	-0-	2356 2			N	-0-				-0-
08	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	2337 2			N	-0-				-0-
09	2310 N	2103	-0-	-207	-0-	2103 2			N	-0-				-0-
10	2356 N	1805	-0-	-551	-0-	1805 2			N	-0-				-0-
STANTON UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 156378 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 16740 PERF.12737 - 16740														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				95
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
BOWMAN WELL #: 1H RRCID -> 156436 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16670 PERF.12147 - 16670														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
SITTING BULL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156439 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 15924 PERF.11735 - 15924														
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341 1	33 2	N		-0-				107
06	330 N	298	-0-	-32	-0-	55 1	231 2	N		11				118
						12 9								
07	403 N	118	-0-	-285	-0-	111 2	7 9	N		6				124
08	372 N	239	-0-	-133	-0-	235 2	4 9	N		4				128
09	300 N	227	-0-	-73	-0-	227 2		N		-0-				128
10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	228 2	3 9	N		3				131
RED RIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156441 COMPL. DATE 10/02/1995 TOTAL DEPTH 16113 PERF.12054 - 16113														
05	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	1761 2	42 9	N		38	178 1			58
06	1830 N	1597	-0-	-233	-0-	1552 2	45 9	N		41				99
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1706 2	95 9	N		86				185
08	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	1898 2	6 9	N		5				190
09	1590 N	1581	-0-	-9	-0-	1534 2	47 9	N		43				233
10	1798 N	1362	-0-	-436	-0-	1350 2	12 9	N		11	174 1			70
KRISTINA WELL #: 2 RRCID -> 156467 COMPL. DATE 06/09/1995 TOTAL DEPTH 13529 PERF.10912 - 13590														
05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 2		N		-0-	1 5			217
06	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1708 2	2 9	N		2				219
07	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1856 2	20 9	N		18	192 1			45
08	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	1800 2	21 9	N		19				64
09	1650 N	1352	-0-	-298	-0-	1341 2	11 9	N		10				74
10	1705 N	1566	-0-	-139	-0-	1560 2	6 9	N		5				79

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BRIERS WELL #: 1H RRCID -> 156470 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 15742 PERF.11993 - 15742														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	557 N	557	-0-	-0-	-0-	304	1	253	2	N	-0-		200	
06	683 N	683	-0-	-0-	-0-	480	1	203	2	N	-0-		200	
07	742 N	742	-0-	-0-	-0-	208	1	533	2	N	1	1 8	200	
						1	9							
08	558 N	83	-0-	-475	-0-	82	2	1	9	N	1	1 8	200	
09	690 N	379	-0-	-311	-0-	379	2			N	-0-		200	
10	744 N	228	-0-	-516	-0-	228	2			N	-0-		200	
HOPSON WELL #: 1H RRCID -> 156479 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 16870 PERF.12891 - 16870														
05	434 N	399	-0-	-35	-0-	399	2			N	-0-		-0-	
06	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-		-0-	
07	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-		-0-	
08	403 N	398	-0-	-5	-0-	398	2			N	-0-		-0-	
09	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-		-0-	
10	403 N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-		-0-	
GARRETT WELL #: 1H RRCID -> 156481 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 16729 PERF.12229 - 16729														
05	2046 X	1116	-0-	-930	-0-	1116	2			N	-0-		-0-	
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	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	1 8	-0-	
T.J.M. OL WELL #: 1H RRCID -> 156533 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 16639 PERF.12326 - 16909														
05	3193 X	2542	-0-	-651	-0-	2530	2	12	9	N	11		144	
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
BARNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156555 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 18051 PERF.13508 - 18051														
05	7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	16	1	7523	2	N	-0-		-0-	
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-	
STANLEY OL WELL #: 2H RRCID -> 156980 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 16400 PERF.13139 - 16400														
05	1736 N	1011	-0-	-725	-0-	1011	2			N	-0-		-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500										49B		CNTY: LEE								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
RIO BRAVO UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 156983		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 16402		PERF.11900 - 16402	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	558 N	540	-0-	-0-	-18	-0-	540	2			N	-0-	27	1	4	5	27			
06	450 N	450	-0-	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					27			
07	465 N	455	-0-	-0-	-10	-0-	455	2			N	-0-					27			
08	527 N	399	-0-	-0-	-128	-0-	399	2			N	-0-					27			
09	450 N	375	-0-	-0-	-75	-0-	375	2			N	-0-					27			
10	489 N	489	-0-	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					27			

WARD, L. G. UNIT										WELL #:		1H	RRCID -> 156984		COMPL. DATE 11/02/1995		TOTAL DEPTH 16246		PERF.12520 - 16246	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			

WELLMAN										WELL #:		2H	RRCID -> 157026		COMPL. DATE 11/03/1995		TOTAL DEPTH 14734		PERF.12260 - 14734	
05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	-0-	698	2			Y	-0-					-0-			
06	1140 N	452	-0-	-0-	-688	-0-	452	2			Y	-0-					-0-			
07	868 N	486	-0-	-0-	-382	-0-	486	2			Y	-0-					-0-			
08	713 N	288	-0-	-0-	-425	-0-	288	2			Y	-0-					-0-			
09	DLQ G-10	92	-0-	-0-	92	92	92	2			Y	-0-					-0-			
10	DLQ G-10	336	-0-	-0-	336	428	336	2			Y	-0-					-0-			

MALACHITE UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 157268		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 15196		PERF.11252 - 15196	
05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	-0-	1026	2		19	9	N	17				86			
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2		20	9	N	18				104			
07	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	-0-	1024	2		20	9	N	18				122			
08	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2		19	9	N	17				139			
09	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	-0-	1019	2		14	9	N	13				152			
10	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	993	2		13	9	N	12				164			

LCRA/COA UNIT 6										WELL #:		6H	RRCID -> 157280		COMPL. DATE 10/17/2014		TOTAL DEPTH 12649		PERF.11924 - 17033	
05	1736 N	1151	-0-	-0-	-585	-0-	1114	2		37	9	N	34				60			
06	1230 N	1080	-0-	-0-	-150	-0-	1041	2		39	9	N	35				95			
07	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	-0-	1114	2		55	9	N	50				145			
08	1147 N	682	-0-	-0-	-465	-0-	619	2		63	9	N	57				202			
09	1080 N	149	-0-	-0-	-931	-0-	136	2		13	9	N	12				37			
10	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	-0-	1496	2		56	9	N	51	177	1		88			

TARVER										WELL #:		1H	RRCID -> 157285		COMPL. DATE 10/18/1995		TOTAL DEPTH 11035		PERF. 8605 - 11035	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127			
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-			12	2	N	-0-					127			
07	13 N	-0-	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					127			
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127			
09	12 N	-0-	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					127			
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ZIRCON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157312 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 14719 PERF.10370 - 14719														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3286 X	2598	-0-	-688	-0-	341 1	2103 2	N			140	187 1		137
06	3480 X	297	-0-	-3183	-0-	154 9		N			-0-			137
07	3596 X	229	-0-	-3367	-0-	297 1		N			-0-	4 5		133
08	3596 X	1396	-0-	-2200	-0-	229 2	1 9	N			-0-	3 5		131
09	3480 X	57	-0-	-3423	-0-	1395 2		N			-0-			131
10	2604 X	545	-0-	-2059	-0-	57 2		N			-0-			131
						545 2		N			-0-			131
JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157489 COMPL. DATE 09/06/1995 TOTAL DEPTH 16252 PERF.10630 - 16252														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			18	18 8		86
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
POOL WELL #: 1H RRCID -> 157493 COMPL. DATE 12/22/1995 TOTAL DEPTH 15737 PERF.10964 - 15737														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			32
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
EPHRAIM OL WELL #: 1H RRCID -> 157667 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 14926 PERF.12540 - 14926														
05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N			-0-			-0-
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			-0-	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-
LOESCH OL WELL #: 1H RRCID -> 157680 COMPL. DATE 01/04/1996 TOTAL DEPTH 18000 PERF.12023 - 18000														
05	2015 N	1772	-0-	-243	-0-	1772 2		N			-0-			-0-
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-
ARMSTRONG OL WELL #: 1H RRCID -> 157683 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 15854 PERF.11880 - 15854														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
PARKER WELL #: 1H RRCID -> 157775 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 12182 PERF.11624 - 17932															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	464	-0-	-32	-0-	462	2	2	9	N	2	2			150
06	480 N	318	-0-	-162	-0-	316	2	2	9	N	2	2			152
07	496 N	10	-0-	-486	-0-	7	2	3	9	N	3	3			155
08	635 N	635	-0-	-0-	-0-	628	2	7	9	N	6	6			161
09	330 N	108	-0-	-222	-0-	108	2			N	-0-	-0-			161
10	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-	-0-			161

NORTHROP WELL #: 1H RRCID -> 157896 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 11376 PERF.10805 - 11376															
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1317	2	28	9	N	25				134
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

ESTES WELL #: 1H RRCID -> 158018 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 8287 - 10591															
05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				75
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

TWO FINGERS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 158022 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 11377 PERF. 8692 - 11377															
05	62 N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1	86	1		51
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

JASPER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158071 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 15101 PERF.10987 - 15101															
05	372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-				70
06	369 N	369	-0-	-0-	-0-	42	1	325	2	N	2				72
						2	9								
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

NEAPOLITAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158143 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 18193 PERF.14450 - 18193															
05	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	6113	2			N	-0-				-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HOLLISTER WELL #: 1H RRCID -> 158235 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11667 - 14734															
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SCHAEFER WELL #: 1H RRCID -> 158239 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12550 - 15710															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
HECKMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158675 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 16787 PERF.13810 - 16787															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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															
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	65	2	1	9	N	1			90
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
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 10L RRCID -> 159018 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12195 - 16026															
05	5735	X	2173	-0-	-3562	-0-	2173	2			N	-0-			59
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
PRAIRIE HILL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159079 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 18947 PERF.13935 - 18500															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MIKEL OL WELL #: 1HU RRCID -> 159089 COMPL. DATE 03/23/1996 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14029 - 17280															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TONTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159112 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 16255 PERF.11642 - 16255														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	3875 X	3179	-0-	-696	-0-	465 96	1 2618	2	N	87	187 1	3 8	128	
06	3750 X	3420	-0-	-330	-0-	450 118	1 2852	2	N	107	2 8		233	
07	3875 X	3095	-0-	-780	-0-	465 95	1 2535	2	N	86	182 1	2 8	135	
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	
CONKLING DL WELL #: 1H RRCID -> 159182 COMPL. DATE 04/14/1996 TOTAL DEPTH 20039 PERF.13147 - 18071														
05	5115 X	4250	-0-	-865	-0-	4250 2			N	-0-			-0-	
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-	
AQUAMARINE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159413 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 14032 PERF.10860 - 14032														
05	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	4255 2	91 9		N	83	193 1		81	
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	
ALLEN FARM OL WELL #: 1H RRCID -> 159453 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 17020 PERF.13014 - 17020														
05	1550 N	1024	-0-	-526	-0-	1024 2			N	-0-			-0-	
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-	
BUSHMAN WELL #: 1H RRCID -> 159460 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 15774 PERF.12075 - 15774														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
MEYER, B. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159507 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 17693 PERF.12469 - 17602														
05	7843 X	7384	-0-	-459	-0-	465 1	6919 2		N	-0-			-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
ARNOLD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159645 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 14503 PERF.11982 - 14503														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	1984 N	1962	-0-	-22	-0-	1939 2	23 9	N		21				111
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
EPHRAIM OL WELL #: 2H RRCID -> 159692 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13777 PERF.12615 - 13777														
05	2356 X	1950	-0-	-406	-0-	1950 2		N		-0-				-0-
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-
KENNARD WELL #: 2HU RRCID -> 159836 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 16448 PERF.12872 - 16266														
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
RISIEN DL WELL #: 1HU RRCID -> 159939 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 14406														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
NEUMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159991 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 18111 PERF.14449 - 18111														
05	14229 X	14192	-0-	-37	-0-	14191 2	1 9	N		1	1 8			1
06	13769 X	13769	-0-	-0-	-0-	13768 2	1 9	N		1	1 8			1
07	13981 X	13621	-0-	-360	-0-	13621 2		N		-0-				1
08	14198 X	10074	-0-	-4124	-0-	10073 2	1 9	N		1	1 8			1
09	14323 X	14323	-0-	-0-	-0-	14323 2		N		-0-	1 5			-0-
10	14229 X	14105	-0-	-124	-0-	14103 2	2 9	N		2	1 8			1
BRACEWELL UNIT NO.1 WELL #: 1H RRCID -> 160131 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12625 - 14320														
05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 2	1 9	N		1				219
06	180 N	179	-0-	-1	-0-	177 2	2 9	N		2				221
07	286 N	286	-0-	-0-	-0-	284 2	2 9	N		2				223
08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N		-0-				223
09	180 N	144	-0-	-36	-0-	144 2		N		-0-				223
10	279 N	159	-0-	-120	-0-	158 2	1 9	N		1				224

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
LEGACY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160135 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 17650 PERF.13895 - 17650													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14539 X	14522	-0-	-17	-0-	355	1	14166	2	N	1		1
						1	9						
06	14100 X	13833	-0-	-267	-0-	423	1	13410	2	N	-0-		1
07	14570 X	14289	-0-	-281	-0-	427	1	13862	2	N	-0-		1
08	14570 X	14122	-0-	-448	-0-	431	1	13691	2	N	-0-		1
09	14040 X	13890	-0-	-150	-0-	480	1	13409	2	N	1	1 5 1 8	-0-
						1	9						
10	14508 X	14095	-0-	-413	-0-	496	1	13599	2	N	-0-		-0-
BOATWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 161369 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 15255 PERF.11665 - 15255													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		45
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
HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 161372 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1879 PERF.14160 - 18769													
05	2666 X	2261	-0-	-405	-0-	2261	2			N	-0-		-0-
06	2580 X	1702	-0-	-878	-0-	1702	2			N	-0-		-0-
07	2263 X	2131	-0-	-132	-0-	2131	2			N	-0-		-0-
08	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-		-0-
09	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2476	2			N	-0-		-0-
10	2510 X	2510	-0-	-0-	-0-	2510	2			N	-0-		-0-
WEGNER DL WELL #: 1H RRCID -> 161575 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 19015 PERF.14165 - 19015													
05	558 X	302	-0-	-256	-0-	302	2			N	-0-		-0-
06	540 X	243	-0-	-297	-0-	243	2			N	-0-		-0-
07	558 X	164	-0-	-394	-0-	164	2			N	-0-		-0-
08	341 X	230	-0-	-111	-0-	230	2			N	-0-		-0-
09	300 X	281	-0-	-19	-0-	281	2			N	-0-		-0-
10	310 X	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-		-0-
HENSEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161576 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 17980 PERF.11425 - 17980													
05	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827	2			N	-0-		-0-
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-
UHYREK UNIT WELL #: 10L RRCID -> 161629 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 17729 PERF.13355 - 17729													
05	1612 X	1578	-0-	-34	-0-	1569	2	9	9	N	8		82
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
CINNABAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161717 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 14367 PERF.11407 - 14750													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	155 1	28 9	680 2	N		25		123
06	870 N	829	-0-	-41	-0-	150 1	42 9	637 2	N		38		161
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
WICHMAN WELL #: 1H RRCID -> 161959 COMPL. DATE 09/19/1996 TOTAL DEPTH 18311 PERF.13400 - 18311													
05	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830 2			N		-0-		-0-
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-
YVONNE WELL #: 1H RRCID -> 162054 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14210 - 17400													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-		-0-
ENTERPRISE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162239 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 15640 PERF.11400 - 15640													
05	744 N	680	-0-	-64	-0-	680 2			N		-0-		17
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-
ROSS DL WELL #: 1H RRCID -> 162336 COMPL. DATE 08/29/1996 TOTAL DEPTH 17835 PERF.14216 - 17835													
05	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 2			N		-0-		-0-
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-
ZAPALAC, MORRIS F. WELL #: 1H RRCID -> 162545 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 17445 PERF.12509 - 17445													
05	312 N	312	-0-	-0-	-0-	282 2	30 9		N		27	4 8	79
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544								
MIKEL										WELL #:	2H	RRCID -> 162567	COMPL. DATE 12/27/1996	TOTAL DEPTH 16575	PERF.13768	-	16575	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
05	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-		1439	2					N	-0-				-0-
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-
HAYNIE										WELL #:	1H	RRCID -> 162658	COMPL. DATE 02/19/1997	TOTAL DEPTH 17344	PERF.13841	-	17344	
05	372 N	368	-0-	-4	-0-		368	2					N	-0-				-0-
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-
BETTY										WELL #:	2H	RRCID -> 162866	COMPL. DATE 03/01/1997	TOTAL DEPTH 16283	PERF.13364	-	16283	
05	3193 X	3052	-0-	-141	-0-		3052	2					N	-0-				-0-
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-
EBERLE UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 162887	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 18320	PERF.11502	-	18320	
05	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-		9775	2	1	9			N	1	1	8		1
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-
SCHWICKERT UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 162896	COMPL. DATE 03/10/1997	TOTAL DEPTH 19525	PERF.14572	-	19525	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
MANGUM OL										WELL #:	1H	RRCID -> 162947	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 19238	PERF.14184	-	19238	
05	310 N	234	-0-	-76	-0-		234	2					N	-0-				-0-
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-
SCHROEDER										WELL #:	1H	RRCID -> 162966	COMPL. DATE 02/02/1997	TOTAL DEPTH 18200	PERF.13800	-	18200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								N	-0-				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
CLANCY														
WELL #: 1 RRCID -> 163245 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 17769 PERF.12782 - 17769														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			N	-0-		-0-
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	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-
SLATON														
WELL #: 1H RRCID -> 163319 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 16681 PERF.11997 - 16681														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
GREER UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 163357 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 13965 PERF.11278 - 13965														
05	1643	X	1284	-0-	-359	-0-	1255	2	29	9	N	26	189 1	46
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
BETHLEHEM														
WELL #: 1H RRCID -> 163364 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 13977 PERF.12371 - 16466														
05	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-		1
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
HOELSCHER, ALICE B.														
WELL #: 1H RRCID -> 163506 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 13822 PERF. N/A														
05	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	1932	2	83	9	N	75	2 8	104
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
STRANGER, T.														
WELL #: 2RE RRCID -> 163530 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11888 PERF. 8500 - 11888														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	7020	2	110	9	N	100	10 8	136
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HUNTER														
WELL #: 1H RRCID -> 163777 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 15319 PERF.11775 - 15319														
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	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
PETERSON														
WELL #: 1H RRCID -> 163781 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 17795 PERF. N/A														
05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2				N	-0-	-0-
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-
VELMER MAE														
WELL #: 1 RRCID -> 163801 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 16222 PERF.12683 - 16222														
05	2418	N	2415	-0-	-3	-0-	2415	2				N	-0-	-0-
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-
CARMEN														
WELL #: 2H RRCID -> 167143 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 16818 PERF.13383 - 16818														
05	1612	N	1272	-0-	-340	-0-	1272	2				N	-0-	-0-
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-
SUPAK UNIT														
WELL #: 10L RRCID -> 167171 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 13991 PERF.13513 - 17497														
05	310	X	-0-	-0-	-310	-0-						N	-0-	49
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-						N	-0-	49
07	434	X	308	-0-	-126	-0-	306	2	2	9		N	2	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
MYERS CATTLE UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 167195 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12798 - 15619														
05	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2				N	-0-	60
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				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
COBB UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 167645 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 19154 PERF.13996 - 19154														
05	1984	X	973	-0-	-1011	-0-	973	2				N	-0-	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
GOLDBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167650 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 18434 PERF.15034 - 18197																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	677 N		677	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					-0-
06	1228 N		1228	-0-	-0-	-0-	-0-	1228	2			N	-0-					-0-
07	837 N		623	-0-	-214	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
08	835 N		835	-0-	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
09	810 N		644	-0-	-166	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
10	620 N		453	-0-	-167	-0-	-0-	453	2			N	-0-					-0-

HODDE WELL #: 1 RRCID -> 167653 COMPL. DATE 02/25/1998 TOTAL DEPTH 17060 PERF.14795 - 17060																		
05	3954 X		3954	-0-	-0-	-0-	-0-	3954	2			N	-0-					-0-
06	3870 X		3496	-0-	-374	-0-	-0-	3496	2			N	-0-					-0-
07	3999 X		3347	-0-	-652	-0-	-0-	3347	2			N	-0-					-0-
08	3999 X		3796	-0-	-203	-0-	-0-	3796	2			N	-0-					-0-
09	3870 X		3614	-0-	-256	-0-	-0-	3614	2			N	-0-					-0-
10	3968 X		2067	-0-	-1901	-0-	-0-	2067	2			N	-0-					-0-

CITATION UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168242 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 13211 PERF.11431 - 15811																		
05	558 N		507	-0-	-51	-0-	-0-	496	1	11	9	N	10					133
06	488 N		488	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	8	9	N	7					140
07	465 N		407	-0-	-58	-0-	-0-	407	1			N	-0-					140
08	527 N		458	-0-	-69	-0-	-0-	458	1			N	-0-					140
09	510 N		410	-0-	-100	-0-	-0-	410	1			N	-0-					140
10	403 N		-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-					140

HOLLISTER WELL #: 2H RRCID -> 168340 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 15564 PERF.11920 - 15564																		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOODRICH WELL #: 1 RRCID -> 168929 COMPL. DATE 06/07/1998 TOTAL DEPTH 18810 PERF.14485 - 14597																		
05	6386 X		5367	-0-	-1019	-0-	-0-	1298	1	4069	2	N	-0-					-0-
06	7170 X		7170	-0-	-0-	-0-	-0-	960	1	6210	2	N	-0-					-0-
07	6955 X		6955	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	5960	2	N	3	3	8			-0-
								3	9									
08	6617 X		6617	-0-	-0-	-0-	-0-	976	1	5640	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
09	6990 X		5962	-0-	-1028	-0-	-0-	960	1	5002	2	N	-0-					-0-
10	7223 X		7089	-0-	-134	-0-	-0-	992	1	6096	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									

BELL WELL #: 1H RRCID -> 169070 COMPL. DATE 02/27/1998 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10995 - 13690																		
05	2638 X		2638	-0-	-0-	-0-	-0-	2566	2	72	9	N	65					196
06	2974 X		2974	-0-	-0-	-0-	-0-	2896	2	78	9	N	71	192	1	1	8	74
07	2714 X		2714	-0-	-0-	-0-	-0-	2648	2	66	9	N	60					134
08	2495 X		2495	-0-	-0-	-0-	-0-	2448	2	47	9	N	43	1	8			176
09	1980 X		-0-	-0-	-1980	-0-	-0-					N	-0-					176
10	2046 X		45	-0-	-2001	-0-	-0-	45	2			N	-0-					176

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544		WELL #:		1		RRCID -> 169082		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 14514		PERF.14415 - 14632	
LAUTER UNIT																							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-					
PACKER										WELL #:		1		RRCID -> 169101		COMPL. DATE 06/20/1998		TOTAL DEPTH 18672		PERF.14141 - 18672			
05	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	5473	2	1	9	N	1	1	8				-0-					
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-					
GLAESER UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 169525		COMPL. DATE 08/03/1998		TOTAL DEPTH 19370		PERF.15270 - 19370			
05	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	2			N	-0-						-0-					
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-					
SEIDEL UNIT										WELL #:		1		RRCID -> 169528		COMPL. DATE 11/16/1998		TOTAL DEPTH 17780		PERF.14630 - 18939			
05	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	2396	2			N	-0-						-0-					
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-					
HAHN										WELL #:		1H		RRCID -> 169683		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 17734		PERF.11976 - 17734			
05	930	N	885	-0-	-45	-0-	885	2			N	-0-						-0-					
06	870	N	853	-0-	-17	-0-	853	2			N	-0-						-0-					
07	899	N	848	-0-	-51	-0-	848	2			N	-0-						-0-					
08	899	N	835	-0-	-64	-0-	835	2			N	-0-						-0-					
09	840	N	821	-0-	-19	-0-	821	2			N	-0-						-0-					
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-						-0-					
FEHMER UNIT										WELL #:		10L		RRCID -> 169876		COMPL. DATE 02/11/1998		TOTAL DEPTH 14264		PERF.13681 - 18034			
05	1147	N	769	-0-	-378	-0-	769	2			N	-0-						61					
06	990	N	175	-0-	-815	-0-	175	2			N	-0-						61					
07	930	N	1	-0-	-929	-0-	1	2			N	-0-						61					
08	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-						61					
09	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-						61					
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-						61					
KONVICKA										WELL #:		10L		RRCID -> 169882		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 14211		PERF.13715 - 18704			
05	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4029	2	41	9	N	37						168					
06	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3555	2	33	9	N	30	1	8				197					
07	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	3359	2	23	9	N	21	187	1		1	8	30					
08	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3101	2	32	9	N	29	1	8				58					
09	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	2451	2	28	9	N	25						83					
10	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	2655	2	28	9	N	25						108					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										//CONT.//		521544							
VICTORY										WELL #:		2	RRCID -> 170353		COMPL. DATE 08/15/1998	TOTAL DEPTH 19061	PERF.14570	- 19061	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	4805 X	3871	-0-	-934	-0-	3871	2			N	-0-					-0-			
06	4650 X	3745	-0-	-905	-0-	3745	2			N	-0-					-0-			
07	4743 X	3817	-0-	-926	-0-	3817	2			N	-0-					-0-			
08	4743 X	3830	-0-	-913	-0-	3830	2			N	-0-					-0-			
09	3990 X	3725	-0-	-265	-0-	3725	2			N	-0-					-0-			
10	3875 X	3854	-0-	-21	-0-	3854	2			N	-0-					-0-			
SCHULTZ UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 171073		COMPL. DATE 06/27/1998	TOTAL DEPTH 11942	PERF.11270	- 15018	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-			
BRONCO										WELL #:		1	RRCID -> 171200		COMPL. DATE 10/16/1998	TOTAL DEPTH 14551	PERF.14490	- 18578	
05	6131 X	6131	-0-	-0-	-0-	6131	2			N	-0-					-0-			
06	5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316	2			N	-0-					-0-			
07	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6314	2	1	9	N	-0-	1		8		-0-			
08	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	2			N	-0-					-0-			
09	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	5894	2			N	-0-					-0-			
10	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	5835	2	1	9	N	-0-	1		8		-0-			
STEEPHOLLOW UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 171365		COMPL. DATE 04/30/1998	TOTAL DEPTH 10947	PERF. 9839	- 13260	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-			
JASTER UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 171507		COMPL. DATE 11/25/1998	TOTAL DEPTH 15079	PERF.14826	- 15081	
05	9672 X	7204	-0-	-2468	-0-	7204	2			N	-0-	1		5		-0-			
06	9360 X	7946	-0-	-1414	-0-	7946	2			N	-0-					-0-			
07	9863 X	9863	-0-	-0-	-0-	9862	2	1	9	N	-0-	1				-0-			
08	8835 X	4937	-0-	-3898	-0-	4937	2			N	-0-					-0-			
09	8550 X	4378	-0-	-4172	-0-	4378	2			N	-0-	1		5		-0-			
10	9672 X	33	-0-	-9639	-0-	33	2			N	-0-					-0-			
ROCKET										WELL #:		1	RRCID -> 171930		COMPL. DATE 01/05/1999	TOTAL DEPTH 14969	PERF.14778	- 19575	
05	4371 X	2920	-0-	-1451	-0-	2920	2			N	-0-					-0-			
06	4230 X	2617	-0-	-1613	-0-	2617	2			N	-0-					-0-			
07	3410 X	2535	-0-	-875	-0-	2535	2			N	-0-					-0-			
08	3348 X	2532	-0-	-816	-0-	2532	2			N	-0-					-0-			
09	3240 X	2965	-0-	-275	-0-	2965	2			N	-0-					-0-			
10	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	3895	2			N	-0-					-0-			
ROADRUNNER										WELL #:		3	RRCID -> 172403		COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8605	PERF. 7909	- 8605	
05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1777	2	8	9	N	7	1		8		201			
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1048	2	80	9	N	73	193		1		81			
07	961 N	961	-0-	-0-	-0-	937	2	24	9	N	22	1		8		102			
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	858	2	33	9	N	30	1		8		131			
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	932	2	41	9	N	37	1		8		167			
10	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1186	2	41	9	N	37	2		8		202			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE							
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544		WELL #:		2H		RRCID -> 172449		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10324		PERF. 8000 - 10324	
STORK, SELMA																									
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE								
05		372 N	203	-0-	-169	-0-	203	2			N	-0-					49								
06		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-					49								
07		124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			N	-0-					49								
08		217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			N	-0-					49								
09		240 N	154	-0-	-86	-0-	154	2			N	-0-					49								
10		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					49								
BRONCO										WELL #:		2		RRCID -> 172609		COMPL. DATE 01/31/1999		TOTAL DEPTH 14468		PERF. 14653 - 17180					
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	1			N	-0-					-0-								
06		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	1			N	-0-					-0-								
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-								
08		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-								
09		420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-								
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-								
RANGER										WELL #:		1		RRCID -> 172798		COMPL. DATE 03/21/1999		TOTAL DEPTH 14724		PERF. 14463 - 20261					
05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-								
06		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	2			N	-0-					-0-								
07		3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	3400	2			N	-0-					-0-								
08		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	3312	2			N	-0-					-0-								
09		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					-0-								
10		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	2			N	-0-					-0-								
SALEM										WELL #:		1H		RRCID -> 173293		COMPL. DATE 01/15/1999		TOTAL DEPTH 15128		PERF. 14950 - 18820					
05		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-								
06		390 N	4	-0-	-386	-0-	4	2			N	-0-					-0-								
07		93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-								
08		545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					-0-								
09		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-								
10		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					-0-								
TIEMANN										WELL #:		1H		RRCID -> 173352		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 15313		PERF. 12200 - 20085			
05		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			N	-0-					-0-								
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-								
RWR UNIT										WELL #:		1RE		RRCID -> 173354		COMPL. DATE 05/22/1999		TOTAL DEPTH 11796		PERF. 11804 - 14229					
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					29								
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-					N	-0-					29								
10		138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					29								
WEISS										WELL #:		1H		RRCID -> 173559		COMPL. DATE 04/30/1999		TOTAL DEPTH 15303		PERF. 14999 - 17365					
05		979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	2			N	-0-					-0-								
06		3000 N	3046	-0-	46	-0-	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-								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MILAM WELL #: 1 RRCID -> 173603 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 14801 PERF.10284 - 14801														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2914 X	251	-0-	-2663	-0-	219	2	32	9	N	29			136
06	2820 X	313	-0-	-2507	-0-	255	2	58	9	N	53			189
07	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-			189
08	2914 X	87	-0-	-2827	-0-	87	2			N	-0-	166 1	3 5	20
09	384 X	384	-0-	-0-	-0-	222	2	162	9	N	147	117 1		50
10	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-			50
O'BRIEN DL WELL #: 2H RRCID -> 173651 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 17276 PERF.11754 - 15402														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JET UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173796 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14994 PERF.14712 - 19448														
05	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	1868	2			N	-0-			-0-
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-
SHEPPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8580 - 8062														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DIERKING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174174 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 14598 PERF.14600 - 19081														
05	13733 X	12800	-0-	-933	-0-	12799	2	1	9	N	1	1 8		1
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-
GRIMM OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174194 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7620 - 11070														
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	40	2	4	9	N	4			53
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
WEIGELT WELL #: 1 RRCID -> 174383 COMPL. DATE 08/07/1999 TOTAL DEPTH 12335 PERF.11600 - 15695														
05	8609 X	8609	-0-	-0-	-0-	8522	2	87	9	N	79	1 8		201
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B											CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 TRIUMPH WELL #: 1											RRCID -> 174461		COMPL. DATE 07/21/1999		TOTAL DEPTH 14926		PERF.14628 - 19870			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
05	5642 X	3295	-0-	-2347	-0-	3295	2			N	-0-					-0-				
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-				
SANDY											WELL #: 1		RRCID -> 174911		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11176		PERF.10902 - 11136	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
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-				
PEARLIE MAE UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 174922		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 15937		PERF.15772 - 19764	
05	842 N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					-0-				
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-				
ROST UNIT											WELL #: 1RE		RRCID -> 175091		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 8966		PERF. 8507 - 8775	
05	31 N	29	-0-	-2	-0-	29	2			N	-0-					36				
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				
WRANGLER											WELL #: 1		RRCID -> 175276		COMPL. DATE 09/17/1999		TOTAL DEPTH 14984		PERF.14889 - 19076	
05	1674 N	1586	-0-	-88	-0-	1586	2			N	-0-					-0-				
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-				
RAINS TRUST UNIT											WELL #: 1		RRCID -> 175403		COMPL. DATE 03/02/1999		TOTAL DEPTH 15487		PERF.15465 - 20200	
05	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2693	2			N	-0-					-0-				
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-	1508	2			N	-0-					-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 MORRIS UNIT WELL #: 1										ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE				
										RRCID -> 175710		COMPL. DATE 12/16/1999		TOTAL DEPTH 16160		PERF.15792 - 21610		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
PAAPE UNIT				WELL #:	1RE	RRCID -> 175997		COMPL. DATE 10/19/1999		TOTAL DEPTH 11983		PERF.11500 - 15110						
05	1240 N	1009	-0-	-231	-0-	989	2	20	9	N	18							148
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	2	5			28
09	1140 N	880	-0-	-260	-0-	880	2			N	-0-							28
10	1023 N	990	-0-	-33	-0-	983	2	7	9	N	6							34
CORNELIA				WELL #:	1	RRCID -> 176228		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9215		PERF. 8792 - 9000				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
LEVIE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 176257		COMPL. DATE 12/26/1999		TOTAL DEPTH 12029		PERF.11430 - 14197						
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-							1
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
HENSKE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 176262		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 15934		PERF.15559 - 22580						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
CARMONA				WELL #:	1H	RRCID -> 176504		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 15341		PERF.15258 - 18848						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
MCHEMRY, R. K. "A"				WELL #:	1H	RRCID -> 176675		COMPL. DATE 08/06/1993		TOTAL DEPTH 10152		PERF. 8233 - 10152						
05	155 N	39	-0-	-116	-0-	39	2			N	-0-							-0-
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-							-0-
07	279 N	41	-0-	-238	-0-	41	2			N	-0-							-0-
08	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-							-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC		//CONT.//		521544							
APOLLO UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 177248	COMPL. DATE 03/18/2000	TOTAL DEPTH 15650	PERF.15355	-	21440	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
KOENIG		WELL #:		1RE	RRCID -> 178016	COMPL. DATE 02/14/2000	TOTAL DEPTH 15098	PERF.11653	-	15098	
05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2		N	-0-	39
06	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2		N	-0-	39
07	406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	2	1 9	N	1	40
08	485 N	485	-0-	-0-	-0-	466	2	19 9	N	17	57
09	623 N	623	-0-	-0-	-0-	588	2	35 9	N	32	89
10	417 N	417	-0-	-0-	-0-	395	2	22 9	N	20	109
PHILLIPSBURG		WELL #:		1H	RRCID -> 179142	COMPL. DATE 03/28/2000	TOTAL DEPTH 15667	PERF.15425	-	19743	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
SALEM		WELL #:		2H	RRCID -> 179768	COMPL. DATE 05/13/2000	TOTAL DEPTH 15265	PERF.14915	-	18089	
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2		N	-0-	-0-
06	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2		N	-0-	-0-
07	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2		N	-0-	-0-
08	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
09	90 N	51	-0-	-39	-0-	51	2		N	-0-	-0-
10	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2		N	-0-	-0-
ISAAC		WELL #:		1H	RRCID -> 180143	COMPL. DATE 09/22/2000	TOTAL DEPTH 15636	PERF.15080	-	19866	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
SARA BETH		WELL #:		1RE	RRCID -> 185561	COMPL. DATE 05/14/2001	TOTAL DEPTH 11100	PERF.11198	-	14695	
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	12	75
06	3000 N	4351	-0-	1351	1351	3817	2	534 9	N	485	219
07	3100 N	3945	-0-	845	2196	3529	2	416 9	N	378	238
08	3100 N	3768	-0-	668	2864	3396	2	372 9	N	338	206
09	5839 X	2975	-0-	-2864	-0-	2703	2	272 9	N	247	140
10	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3232	2	314 9	N	285	247
SCHULTE UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 185736	COMPL. DATE 07/13/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11180	-	17521	
05	1023 N	348	-0-	-675	-0-	272	2	76 9	N	69	141
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	61
08	341 N	185	-0-	-156	-0-	155	2	30 9	N	27	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	222

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
MEANS "A" WELL #: 2H RRCID -> 186108 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 10689 PERF.10224 - 13880																				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68			
06	2 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					68			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1	1	5	15			
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15			

BRENHAM DOME UNIT															WELL #:	1H	RRCID -> 186634	COMPL. DATE 11/13/2001	TOTAL DEPTH 15307	PERF.15018 - 18650
05	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	-0-	6918	2			N	-0-					-0-			
06	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	-0-	5114	2			N	-0-					-0-			
07	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	-0-	4738	2			N	-0-					-0-			
08	4867 X	4598	-0-	-269	-0-	-0-	4598	2			N	-0-					-0-			
09	4710 X	4501	-0-	-209	-0-	-0-	4501	2			N	-0-					-0-			
10	4867 X	4522	-0-	-345	-0-	-0-	4522	2			N	-0-					-0-			

MONTGOMERY GAS UNIT															WELL #:	1	RRCID -> 187579	COMPL. DATE 09/05/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11612 - 17640
05	2903 N	2449	-0-	-454	-0-	-0-	2439	2	10	9	N	9					59			
06	2310 N	2280	-0-	-30	-0-	-0-	2267	2	13	9	N	12					71			
07	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2	22	9	N	20					91			
08	2604 X	2398	-0-	-206	-0-	-0-	2390	2	8	9	N	7					98			
09	2520 X	2517	-0-	-3	-0-	-0-	2499	2	18	9	N	16	102	1			12			
10	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-	-0-	2651	2	13	9	N	12					24			

MAC ARTHUR UNIT															WELL #:	1H	RRCID -> 187758	COMPL. DATE 09/23/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.10991 - 15400
05	1374 X	1374	-0-	-0-	-0-	-0-	1058	2	316	9	N	287	369	1	1	8	121			
06	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	999	2	288	9	N	262	192	1	1	8	190			
07	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2	307	9	N	279	353	1			116			
08	1795 X	1795	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2	284	9	N	258	181	1	2	8	191			
09	1553 X	1553	-0-	-0-	-0-	-0-	1300	2	253	9	N	230	174	1			247			
10	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	-0-	1333	2	252	9	N	229	362	1			114			

VANDERGRIFT UNIT															WELL #:	1H	RRCID -> 187983	COMPL. DATE 11/01/2001	TOTAL DEPTH N/A	PERF.11590 - 17513
05	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					72			
06	420 X	-0-	-0-	-420	-0-	-0-					N	-0-					72			
07	434 X	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-					72			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72			
10	0 X	-0-	-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
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117			
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117			
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117			
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117			
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117			
10	0 X	-0-	-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
05	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-	-0-					Y	-0-					37			
06	4 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					37			
07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	-0-					Y	-0-					37			
08	482 N	482	-0-	-0-	-0-	-0-	482	2			Y	-0-					37			
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37			
10	DLQ G-10	97	-0-	97	-0-	97	97	2			Y	-0-					37			

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
WILDER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189983 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15316 - 20340												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE EOM BALANCE
05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2			N	-0-	-0-
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-
MARSHALL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190064 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11658 - 17265												
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
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
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 190074 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13039 - 17122												
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	2			N	-0-	-0-
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-
WITT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 190122 COMPL. DATE 09/24/2001 TOTAL DEPTH 19810 PERF.13605 - 19810												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
VERTIVER WELL #: 1H RRCID -> 190883 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12094 - 18392												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
RATCLIFF WELL #: 1H RRCID -> 191472 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.13710 - 19600												
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
VON RUNDSTEDT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192050 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11930 - 19122												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	44
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
HARRELL "E" WELL #: 1A RRCID -> 192205 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 8658 - 11508																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	5			116
06		185 N	185	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					116
07		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08		162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					116
09		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10		161 N	161	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	160	2	1	9	N	1	6	6			111
MUESSE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192317 COMPL. DATE 11/06/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11863 - 16641																			
05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					73
06		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	325	2	3	9	N	3					76
07		93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	-0-	56	2	4	9	N	4					80
08		259 N	259	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					80
09		117 N	117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					80
10		105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-	49	1			31
CARLOS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 192710 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10821 - 15420																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KEILERS FAMILY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 193237 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11850 - 15222																			
05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					73
06		30 N	18	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-	1	5			72
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					84
08		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
09		30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-					N	80					164
10		11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1	141	1			24
EISENHOWER WELL #: 1H RRCID -> 193459 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12030 - 17860																			
05		31 N	13	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					20
06		17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
07		31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					20
08		23 N	23	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					20
09		30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					20
10		31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					20
PENICK WELL #: 1RE RRCID -> 193972 COMPL. DATE 12/06/2002 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10018 - 13700																			
05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
06		810 N	799	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					-0-
07		899 N	707	-0-	-192	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-
08		837 N	721	-0-	-116	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
09		810 N	729	-0-	-81	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					-0-
10		790 N	790	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
BRENHAM DOME UNIT WELL #: 2H RRCID -> 194601 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15106 - 19845																			
05		2635 N	959	-0-	-1676	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-					-0-
06		3000 N	3310	-0-	310	-0-	310	310	3310	2			N	-0-					-0-
07		2176 N	1866	-0-	-310	-0-	-310	-0-	1866	2			N	-0-					-0-
08		1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
09		2580 X	1355	-0-	-1225	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-					-0-
10		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEISS WELL #: 2H RRCID -> 195471 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14950 - 18350															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-				-0-
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-
COOK, WALTER W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196709 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8210 PERF. 7858 - 8054															
05	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	943	2	114	9	N	104	173	1	1 8	98
06	1140 N	1021	-0-	-119	-0-	930	2	91	9	N	83	2	8		179
07	1178 N	1035	-0-	-143	-0-	947	2	88	9	N	80	174	1	1 8	84
08	1054 N	969	-0-	-85	-0-	895	2	74	9	N	67	1	8		150
09	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1042	2	108	9	N	98	190	1	1 8	57
10	1023 N	1020	-0-	-3	-0-	974	2	46	9	N	42	1	8		98
GRAHAM-MYNAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197486 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8342 PERF. 7773 - 7954															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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															
05	5518 X	4773	-0-	-745	-0-	4773	2			N	-0-				-0-
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-
ZUEHLKE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197747 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.11793 - 16247															
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				25
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
TIEMANN WELL #: 2H RRCID -> 198105 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15300 - 19419															
05	13485 X	13031	-0-	-454	-0-	13031	2			N	-0-				1
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-
CARMONA WELL #: 2H RRCID -> 198124 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.15040 - 18547															
05	16162 X	16162	-0-	-0-	-0-	16161	2	1	9	N	1	1	8		1
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
FREEMAN WELL #: 2H RRCID -> 198566 COMPL. DATE 09/19/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.13323 - 17898																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
05	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087	2			N	-0-				-0-	
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-	
MEINEN OL UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 199305 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12198 - 16720																
05	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2850	2	18	9	N	16	1	8		199	
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	
ALBERS ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 199340 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12460 - 16444																
05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	697	2	40	9	N	36				96	
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	
HAYNIE-SCHWEITZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 199794 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.14168 - 19506																
05	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-				-0-	
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-	
EDGE, GORDON WELL #: 1H RRCID -> 200109 COMPL. DATE 01/04/2004 TOTAL DEPTH N/A PERF.13539 - 19234																
05	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577	2			N	-0-				-0-	
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-	
BOWERS, J. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 200509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7983 - 8221																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-	
RIO LOBO UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 203907 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 12322 PERF.11852 - 15395																
05	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	5122	2	58	9	N	53	160	1	1	8	61
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
KRAUSE, ESTHER WELL #: 1 RRCID -> 203908 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12337 PERF.11917 - 18030															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			51
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-	1 5		50
07	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	469	2			N	-0-			50
08	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-					N	-0-			50
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-			50
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-	-0-					N	-0-			50

ROTELLO UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 204567 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 13373 PERF.12895 - 15488															
05	834 N	834	-0-	-0-	-0-	-0-	216	1	618	2	N	-0-			-0-
06	816 N	816	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	546	2	N	-0-			-0-
07	998 N	998	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	719	2	N	-0-			-0-
08	837 N	279	-0-	-558	-0-	-0-	279	1			N	-0-			-0-
09	997 N	997	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	727	2	N	-0-			-0-
10	961 N	747	-0-	-214	-0-	-0-	279	1	468	2	N	-0-			-0-

WEHMEYER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 205161 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13433 - 19231															
05	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	-0-	1345	2			N	-0-			31
06	1380 N	1085	-0-	-295	-0-	-0-	1085	2			N	-0-	31 5		-0-
07	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	1333 N	406	-0-	-927	-0-	-0-	406	2			N	-0-			-0-
09	1080 N	-0-	-0-	-1080	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	353 N	353	-0-	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-

STUERMER-PLUECKHAHN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205215 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9120 - 13800															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
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

RAINS TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206255 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 15451 PERF.15365 - 18440															
05	3224 X	2068	-0-	-1156	-0-	-0-	2068	2			N	-0-			-0-
06	3120 X	2089	-0-	-1031	-0-	-0-	2089	2			N	-0-			-0-
07	2976 X	2292	-0-	-684	-0-	-0-	2292	2			N	-0-			-0-
08	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	-0-	3367	2			N	-0-			-0-
09	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			-0-
10	2294 X	1993	-0-	-301	-0-	-0-	1993	2			N	-0-			-0-

PEARLIE MAE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206259 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15763 PERF.15608 - 20548															
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
STANTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206281 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13096 - 16910													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4712 X	4624	-0-	-88	-0-	496 1	4127 2		N	1	1 8		135
06	4350 X	3055	-0-	-1295	-0-	409 1	2646 2		N	-0-			135
07	4650 X	1480	-0-	-3170	-0-	251 1	1229 2		N	-0-			135
08	4650 X	1298	-0-	-3352	-0-	192 1	1106 2		N	-0-			135
09	4500 X	200	-0-	-4300	-0-	154 1	45 2		N	1	103 1	4 5	29
10	7273 X	7273	-0-	-0-	-0-	464 1	6807 2		N	2	2 8		29
						2 9							
HURST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 207931 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14128 PERF.14000 - 19163													
05	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 2			N	-0-			-0-
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-
MOSES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 208236 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 14894 PERF.14615 - 20973													
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498 2			N	-0-			-0-
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-
COBB UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208649 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 14554 PERF.14630 - 17374													
05	3100 N	4054	-0-	954	954	4054 2			N	-0-			-0-
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-
MOORE, H. H. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208650 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13190 - 18100													
05	2604 N	2531	-0-	-73	-0-	279 1	2252 2		N	-0-			73
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-
RANGER WELL #: 2 RRCID -> 209615 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 14670 PERF.13470 - 18505													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
FIFE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210156 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13707 PERF.13505 - 17707															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HECKMANN UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 210784 COMPL. DATE 12/05/2004 TOTAL DEPTH 14186 PERF.14023 - 16701															
05	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	7795	2			N	-0-				-0-
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-
RIO BRAVO WELL #: 2 RRCID -> 211607 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12363 PERF.11772 - 16350															
05	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-	88	1	1 5	26
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
RIETZ TRUST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211614 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 13695 PERF.13435 - 19005															
05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	2			N	-0-				-0-
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-
BROWN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211949 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 14332 PERF.14104 - 20235															
05	3100 N	3173	-0-	73	73	3173	2			N	-0-				56
06	2454 N	2381	-0-	-73	-0-	2380	2	1	9	N	-0-				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	-0-				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
JET WELL #: 2 RRCID -> 213308 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 14832 PERF.14670 - 17221															
05	558 N	467	-0-	-91	-0-	467	2			N	-0-				-0-
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-
LUCKY WELL #: 2 RRCID -> 213385 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11237 - 15378															
05	1148 X	1148	-0-	-0-	-0-	1126	2	22	9	N	20				164
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)										//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//										521544								
UILKIE										WELL #:	1H	RRCID ->	213659	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	13569	PERF.13570 - 19330
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	2108 N	2081	-0-	-27	-0-	2081	2			N	-0-					-0-		
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-		
THOMAS UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	214746	COMPL. DATE	12/03/2005	TOTAL DEPTH	14500	PERF.14359 - 19670
05	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-		
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-		
CARMONA										WELL #:	3 H	RRCID ->	214755	COMPL. DATE	03/22/2005	TOTAL DEPTH	15482	PERF.11962 - 18933
05	1240 X	266	-0-	-974	-0-	266	2			N	-0-					-0-		
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-		
GILES UNIT										WELL #:	1H	RRCID ->	215686	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	13967	PERF.13710 - 19088
05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2272	2			N	-0-					-0-		
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-		
LINDLEY										WELL #:	2 H	RRCID ->	215712	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	12412	PERF.12186 - 17818
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2			N	-0-					107		
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		
WEISS										WELL #:	3H	RRCID ->	216268	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	15163	PERF.12096 - 17501
05	8928 X	8198	-0-	-730	-0-	8198	2			N	-0-					-0-		
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-		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544 SANDERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 216809 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 14741 PERF.14530 - 19696																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	6448 X	5212	-0-	-0-	-1236	-0-	-0-	992	1	4220	2	N	-0-					-0-
06	6030 X	4468	-0-	-0-	-1562	-0-	-0-	960	1	3508	2	N	-0-					-0-
07	5580 X	4306	-0-	-0-	-1274	-0-	-0-	982	1	3323	2	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	5301 X	4659	-0-	-0-	-642	-0-	-0-	991	1	3668	2	N	-0-					-0-
09	5040 X	4700	-0-	-0-	-340	-0-	-0-	960	1	3740	2	N	-0-					-0-
10	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	938	1	4971	2	N	-0-					-0-

ZIENTEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 217837 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 14541 PERF.14518 - 16209																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRONCO WELL #: 4 RRCID -> 218442 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14353 PERF.13900 - 17675																		
05	930 N	892	-0-	-0-	-38	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
06	720 N	705	-0-	-0-	-15	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-
07	2046 N	680	-0-	-0-	-1366	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	899 N	671	-0-	-0-	-228	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-0-
09	720 N	666	-0-	-0-	-54	-0-	-0-	666	2			N	-0-					-0-
10	692 N	692	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-

MC CUNE WELL #: 1H RRCID -> 219874 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13746 - 18164																		
05	3844 X	2185	-0-	-0-	-1659	-0-	-0-	2185	2			N	-0-					-0-
06	3720 X	1890	-0-	-0-	-1830	-0-	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
07	3751 X	2104	-0-	-0-	-1647	-0-	-0-	2104	2			N	-0-					-0-
08	3689 X	2173	-0-	-0-	-1516	-0-	-0-	2173	2			N	-0-					-0-
09	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
10	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-

DODIE WELL #: 1RE RRCID -> 222130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12747 PERF. 8613 - 12500																		
05	589 N	233	-0-	-0-	-356	-0-	-0-	233	2			N	-0-					196
06	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1312	2	19	9	N	17	183	1			30
07	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1532	2	9	9	N	8					38
08	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-	2	5			36
09	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					36
10	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					36

KATHY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11868 PERF.10345 - 11868																		
05	155 N	78	-0-	-0-	-77	-0-	-0-	78	2			N	-0-					30
06	120 N	-0-	-0-	-0-	-120	-0-	-0-					N	-0-					30
07	124 N	111	-0-	-0-	-13	-0-	-0-	111	2			N	-0-	1	5			29
08	93 N	-0-	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-					29
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	120	2	6	9	N	5					34

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544		34733 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: LEE		
BOSSE, A. B.		WELL #:		1H		RRCID -> 223316		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 14139 PERF.13928 - 20081		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	5098 X	5098	-0-	-0-	-0-		5098 2		N	-0-		-0-
06	4920 X	4789	-0-	-131	-0-		4789 2		N	-0-		-0-
07	5084 X	5002	-0-	-82	-0-		5002 2		N	-0-		-0-
08	5084 X	4936	-0-	-148	-0-		4935 2	1 9	N	1	1 8	-0-
09	4920 X	4706	-0-	-214	-0-		4706 2		N	-0-		-0-
10	5084 X	4660	-0-	-424	-0-		4660 2		N	-0-		-0-

INDEPENDENCE		WELL #:		1H		RRCID -> 224423		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 13636 PERF.13051 - 17698		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

WESTBROOK		WELL #:		1A		RRCID -> 225323		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8865 PERF. 8500 - 8865		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		79
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

MARVA UNIT		WELL #:		1RE		RRCID -> 225960		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8898 PERF. 8276 - 10985		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

SHORTY		WELL #:		1		RRCID -> 226538		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12614 PERF. 8202 - 12614		
05	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-		1723 2	50 9	N	45	2 8	112
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	17
08	746 N	746	-0-	-0-	-0-		721 2	25 9	N	23	3 8	37
09	512 N	512	-0-	-0-	-0-		475 2	37 9	N	34	3 8	68
10	32 N	32	-0-	-0-	-0-		28 2	4 9	N	4	3 8	69

HAYNIE-MOODY		WELL #:		1H		RRCID -> 227991		COMPL. DATE 03/12/2007		TOTAL DEPTH 19808 PERF.14028 - 19808		
05	8303 X	8303	-0-	-0-	-0-		992 1	7310 2	N	1	1 8	-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HECKMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 228080 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13695 - 18337														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * EOM BALANCE		
05	21824 X	17844	-0-	-3980	-0-	17843	2	1 9 N	1	1 8		1		
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-		
W.P.T. WELL #: 1H RRCID -> 229621 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 14723 PERF.14548 - 20299														
05	6045 X	5155	-0-	-890	-0-	5155	2	N	-0-			-0-		
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-		
KOPLAR, ROBERT B. WELL #: 1RE RRCID -> 229703 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9418 - 13351														
05	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	939	2	73 9 N	66			215		
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		
ASHORN WELL #: 1H RRCID -> 229800 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13954 PERF.13610 - 19200														
05	2201 N	2100	-0-	-101	-0-	2100	2	N	-0-			-0-		
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-		
STANTON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231913 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 12961 PERF.12841 - 15946														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-		
LAKE CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 232242 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14518 PERF.14452 - 19368														
05	8627 X	8627	-0-	-0-	-0-	8627	2	N	-0-			-0-		
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-		
HAYNIE, TOM WELL #: 1H RRCID -> 232611 COMPL. DATE 09/26/2007 TOTAL DEPTH 14001 PERF.13696 - 19883														
05	6200 X	5347	-0-	-853	-0-	991	1	4356 2 N	-0-			-0-		
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-		

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
05	5239 X	5011	-0-	-228	-0-	949	1 4062 2	N	-0-					-0-
06	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	959	1 4043 2	N	1	1 8				-0-
						1	9							
07	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	992	1 4055 2	N	-0-					-0-
08	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	992	1 4039 2	N	-0-					-0-
09	5010 X	4706	-0-	-304	-0-	958	1 3748 2	N	-0-					-0-
10	5177 X	4026	-0-	-1151	-0-	992	1 3033 2	N	1	1 8				-0-
						1	9							
SEALY WELL #: 1RE RRCID -> 234653 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12232 PERF.11443 - 15050														
05	1395 N	1264	-0-	-131	-0-	1264	2	N	-0-					144
06	1140 N	1121	-0-	-19	-0-	1121	2	N	-0-					144
07	1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1155	2	N	-0-					144
08	1271 N	925	-0-	-346	-0-	925	2	N	-0-					144
09	1110 N	1005	-0-	-105	-0-	1005	2	N	-0-					144
10	1147 N	726	-0-	-421	-0-	726	2	N	-0-					144
EAST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 236334 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 14439 PERF.14111 - 19622														
05	6597 X	6597	-0-	-0-	-0-	6597	2	N	-0-					-0-
06	6044 X	6044	-0-	-0-	-0-	6044	2	N	-0-					-0-
07	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	6182	2 1 9	N	1	1 8				-0-
08	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	2	N	-0-					-0-
09	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6070	2	N	-0-					-0-
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	6019	2	N	-0-					-0-
BARNEY UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 238360 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13830 PERF.12790 - 20090														
05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1001	2 1 9	N	1	1 8				1
06	1290 N	981	-0-	-309	-0-	981	2	N	-0-					1
07	1364 N	871	-0-	-493	-0-	871	2	N	-0-					1
08	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-	2	N	-0-					1
09	990 N	674	-0-	-316	-0-	674	2	N	-0-	1 5				-0-
10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1652	2 1 9	N	1	1 8				-0-
WEST RICHARDS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 242512 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 14325 PERF.14207 - 19511														
05	7843 X	5659	-0-	-2184	-0-	799	1 4860 2	N	-0-					-0-
06	6600 X	5877	-0-	-723	-0-	835	1 5042 2	N	-0-					-0-
07	8486 X	8486	-0-	-0-	-0-	852	1 7634 2	N	-0-					-0-
08	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	978	1 7514 2	N	-0-					-0-
09	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	960	1 5965 2	N	-0-					-0-
10	8494 X	6592	-0-	-1902	-0-	992	1 5600 2	N	-0-					-0-
LYCO WELL #: 1H RRCID -> 243800 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 11824 PERF.11300 - 14075														
05	651 N	329	-0-	-322	-0-	329	2	N	-0-					71
06	360 N	307	-0-	-53	-0-	307	2	N	-0-					71
07	372 N	327	-0-	-45	-0-	327	2	N	-0-					71
08	341 N	243	-0-	-98	-0-	243	2	N	-0-					71
09	300 N	296	-0-	-4	-0-	296	2	N	-0-					71
*10	341 N	323	-0-	-18	-0-	323	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	8153 X	7586	-0-	-567	-0-	992 1	6593 2	N	1	1	8			-0-
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-
08	7812 X	7649	-0-	-163	-0-	990 1	6658 2	N	1	1	8			-0-
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-
HAYNIE, JEFF COMPANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244593 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 13952 PERF.13758 - 18354														
05	8928 X	8290	-0-	-638	-0-	991 1	7298 2	N	1	1	8			-0-
06	8640 X	8448	-0-	-192	-0-	959 1	7488 2	N	1	1	8			-0-
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-
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-
HURST-BAY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 246965 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 14698 PERF.14416 - 22107														
05	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	2677 2		N	-0-					-0-
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-
FIFE UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 248049 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13859 PERF.13732 - 18929														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
PATTERSON UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 249387 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 12710 PERF.12440 - 17220														
05	11 N	1	-0-	-10	-0-	1 2		N	-0-					45
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
JET UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249822 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 16167 PERF.14834 - 16095														
05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	774 2		N	-0-					-0-
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-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	-0-	3055	2	2	9	N	2			37
06	3060 X	1305	-0-	-1755	-0-	-0-	1305	2			N	-0-			37
07	3162 X	2320	-0-	-842	-0-	-0-	2317	2		3	9	N	3	1 8	39
08	3162 X	1608	-0-	-1554	-0-	-0-	1607	2		1	9	N	1		40
09	2970 X	2035	-0-	-935	-0-	-0-	2035	2			N	-0-			40
10	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	-0-	3101	2			N	-0-			40

ROCKET WELL #: 2H RRCID -> 251199 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 14727 PERF.14293 - 16726															
05	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	-0-	2441	2			N	-0-			-0-
07	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	-0-	1189	2			N	-0-			-0-
08	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	-0-	1156	2			N	-0-			-0-
09	1260 N	1106	-0-	-154	-0-	-0-	1106	2			N	-0-			-0-
10	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	-0-	1115	2			N	-0-			-0-

LONGSTREET UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254077 COMPL. DATE 08/02/2009 TOTAL DEPTH 14687 PERF.14416 - 21485															
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	-0-	992	1	14637	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
06	15120 X	14828	-0-	-292	-0-	-0-	960	1	13867	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
07	15624 X	14645	-0-	-979	-0-	-0-	992	1	13653	2	N	-0-			-0-
08	15624 X	14514	-0-	-1110	-0-	-0-	988	1	13525	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
09	15120 X	14139	-0-	-981	-0-	-0-	960	1	13179	2	N	-0-			-0-
10	15624 X	14510	-0-	-1114	-0-	-0-	992	1	13517	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															
05	465 N	294	-0-	-171	-0-	-0-	294	2			N	-0-			71
06	330 N	-0-	-0-	-330	-0-	-0-					N	-0-			71
07	329 N	329	-0-	-0-	-0-	-0-	294	2	35	9	N	32			103
08	296 N	296	-0-	-0-	-0-	-0-	254	2	42	9	N	38			141
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			141
10	429 N	429	-0-	-0-	-0-	-0-	374	2	55	9	N	50			191

HUTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256589 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10572 - 18150															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PRISON FARM WELL #: 1H RRCID -> 258144 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 14550 PERF. 9803 - 14550															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2			N	-0-			-0-
06	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-			-0-
07	1767 N	1750	-0-	-17	-0-	1749	2	1	9	N	-0-	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-
BREDWINNER CO-OP UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 258363 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10957 PERF.10855 - 17150														
05	5667 X	5667	-0-	-0-	-0-	5038	2	629	9	N	572	549	1	316
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
WILKERSON-DAVIS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 260156 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 14075 PERF.10475 - 14075														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JONES, A.A.														
WELL #: 1 RRCID -> 261286 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9538 - 9670														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WEST CANNON UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 263818 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10692 - 16520														
05	2449 N	1681	-0-	-768	-0-	1561	2	120	9	N	109	173	1	96
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	70
10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2151	2	186	9	N	169	179	1	53
SCHLEY														
WELL #: 1 RRCID -> 264418 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13182 PERF.12488 - 18942														
05	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			75
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
ABSHIRE UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 264914 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 12119 PERF.12725 - 17424														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)														
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
05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-			52
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
NEINAST														
WELL #: 1RE RRCID -> 276548 COMPL. DATE 05/17/2014 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 10815 - 15980														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
AFFIRMED UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 277252 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 12892 PERF. 12757 - 18040														
05	5231 X	5231	-0-	-0-	-0-	453	1	4206	2	N	520	376	1	284
						572	9							
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							
JOHNSTON UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 278578 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 11502 PERF. 11146 - 15552														
05	12276 X	-0-	-0-	-12276	-0-					N	-0-			36
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
GLOYNA-PRUEGNER CO-OP														
WELL #: 1 RRCID -> 279930 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9810 - 15715														
05	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	41	1	2375	2	Y	216	218	1	9
						13	4	238	9					
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
LAURA														
WELL #: 1 RRCID -> 282446 COMPL. DATE 08/13/1979 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8376 - 8386														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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	EOM BALANCE
05	42664 X	42664	-0-	-0-	-0-	41337	2	1327	9	N	1206	1453	1	1	8	134
06	40650 X	40227	-0-	-423	-0-	38985	2	1242	9	N	1129	1082	1	2	8	179
07	47709 X	41508	-0-	-6201	-0-	40252	2	1256	9	N	1142	1086	1	1	8	234
08	47709 X	40566	-0-	-7143	-0-	39306	2	1260	9	N	1145	1265	1	2	8	112
09	46170 X	38441	-0-	-7729	-0-	37225	2	1216	9	N	1105	1100	1	1	8	116
10	42656 X	24398	-0-	-18258	-0-	23638	2	760	9	N	691	719	1	2	8	86
GRACE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284268 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11943 PERF.10696 - 14550																
05	310 N	295	-0-	-15	-0-	295	2			N	-0-					25
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
SCHADENFREUDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284304 COMPL. DATE 03/06/1998 TOTAL DEPTH 11876 PERF.11600 - 14444																
05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					21
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-
MCHENRY, R.K. WELL #: 2 RRCID -> 284369 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8300 - 8655																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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-
WARRENTON-AMARADO UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 284394 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 11868 PERF.11923 - 14620																
05	1083 X	1083	-0-	-0-	-0-	1054	2	29	9	N	26	1	8			192
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
MCMAHAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284676 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10740 - 15512																
05	16647 X	13966	-0-	-2681	-0-	13176	2	790	9	N	718	774	1	4	8	126
06	16110 X	14340	-0-	-1770	-0-	13600	2	740	9	N	673	572	1	3	8	224
07	16647 X	13963	-0-	-2684	-0-	13310	2	653	9	N	594	751	1	1	8	66
08	14570 X	11969	-0-	-2601	-0-	11343	2	626	9	N	569	565	1	2	8	68
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

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. 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
*01	9486 X	9402	-0-	-84	-0-		744 1	8017 2	N			583	579 1	3 8	135
							641 9								
*02	11043 X	11043	-0-	-0-	-0-		789 1	9406 2	N			771	795 1	2 8	109
							848 9								
*03	15283 X	10912	-0-	-4371	-0-		259 1	9794 2	N			781	782 1	2 8	106
							859 9								
*04	14790 X	11009	-0-	-3781	-0-		479 1	9757 2	N			703	604 1	2 8	203
							773 9								
*05	15283 X	11705	-0-	-3578	-0-		1150 1	9809 2	N			678	776 1	2 8	103
							746 9								
*06	11310 X	10834	-0-	-476	-0-		1135 1	9043 2	N			596	599 1		100
							656 9								
*07	11687 X	10849	-0-	-838	-0-		1018 1	9171 2	N			600	584 1	2 8	114
							660 9								
*08	11501 X	11004	-0-	-497	-0-		1089 1	9238 2	N			615	584 1	2 8	143
							677 9								
*09	11130 X	10743	-0-	-387	-0-		1060 1	9057 2	N			569	572 1		140
							626 9								
10	11501 X	10758	-0-	-743	-0-		1118 1	8971 2	N			608	580 1	4 8	164
							669 9								
TANGO WELL #: 1H RRCID -> 285821 COMPL. DATE 11/03/2018 TOTAL DEPTH 13864 PERF.13927 - 20018															
*01	19809 X	4666	-0-	-15143	-0-		3892 2	774 9	N			704	582 1	19 8	267
*02	13412 X	4365	-0-	-9047	-0-		3713 2	652 9	N			593	587 1	7 8	266
*03	6806 X	6806	-0-	-0-	-0-		6115 2	691 9	N			628	765 1	8 8	121
*04	6826 X	6826	-0-	-0-	-0-		6160 2	666 9	N			605	415 1	7 8	304
*05	6089 X	6089	-0-	-0-	-0-		5504 2	585 9	N			532	555 1	5 8	276
*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
JONES, EUGENIA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 286242 COMPL. DATE 03/24/1996 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10601 - 14838															
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
MCCULLOUGH-TERRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 286277 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10576 - 13942															
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)				//CONT.//	34733 500	ASSOCIATED				49B	CNTY: LEE			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				//CONT.//	521544									
COBRA				WELL #:	1H	RRCID ->	286524	COMPL.	DATE	01/12/2019	TOTAL	DEPTH	13060	PERF.13350 - 19445
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*01	13919 X	10474	-0-	-3445	-0-	846	1	9119	2	N	463	573	1	2 8 178
						509	9							
*02	12572 X	9587	-0-	-2985	-0-	699	1	8332	2	N	505	601	1	1 8 81
						556	9							
*03	13919 X	9997	-0-	-3922	-0-	241	1	9104	2	N	593	592	1	1 8 81
						652	9							
*04	12060 X	10405	-0-	-1655	-0-	457	1	9321	2	N	570	592	1	2 8 57
						627	9							
*05	12462 X	9762	-0-	-2700	-0-	972	1	8293	2	N	452	384	1	1 8 124
						497	9							
*06	10230 X	8506	-0-	-1724	-0-	899	1	7164	2	N	403	407	1	4 8 116
						443	9							
*07	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	1080	1	9730	2	N	637	593	1	2 8 158
						701	9							
*08	11826 X	11826	-0-	-0-	-0-	1180	1	10013	2	N	575	586	1	4 8 143
						633	9							
*09	11239 X	11239	-0-	-0-	-0-	1119	1	9560	2	N	509	578	1	3 8 71
						560	9							
10	10658 X	10658	-0-	-0-	-0-	1117	1	8965	2	N	524	400	1	5 8 190
						576	9							

ROMMEL UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	286854	COMPL.	DATE	06/28/2018	TOTAL	DEPTH	11874	PERF.11371 - 17470
05	11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	10645	2	865	9	N	786	750	1	2 8 117
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

GARRETT, TERESA UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	286865	COMPL.	DATE	05/02/1995	TOTAL	DEPTH	9414	PERF. 8278 - 10203
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LUCKY				WELL #:	3	RRCID ->	286879	COMPL.	DATE	08/02/2018	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.12097 - 16794
05	6541 X	5873	-0-	-668	-0-	287	1	5322	2	N	240	176	1	1 8 172
						264	9							
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							

MCMAHAN UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	287648	COMPL.	DATE	08/20/2018	TOTAL	DEPTH	10567	PERF.10957 - 15301
05	13578 X	687	-0-	-12891	-0-	596	2	91	9	N	83	192	1	3 8 39
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	3 8 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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCMAHAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287649 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 11131 PERF.11103 - 14908														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
05	12896 X	7901	-0-	-4995	-0-	7421	2	480	9	N	436	569	1	8
06	12480 X	7093	-0-	-5387	-0-	6663	2	430	9	N	391	370	1	8
07	12896 X	4794	-0-	-8102	-0-	4478	2	316	9	N	287	193	1	8
08	8463 X	6736	-0-	-1727	-0-	6286	2	450	9	N	409	546	1	8
09	7650 X	5718	-0-	-1932	-0-	5305	2	413	9	N	375	180	1	8
10	7905 X	6474	-0-	-1431	-0-	6070	2	404	9	N	367	563	1	8
ELMS-RICKS WELL #: 2 RRCID -> 287663 COMPL. DATE 10/26/2018 TOTAL DEPTH 12284 PERF.12100 - 17543														
05	7254 X	6002	-0-	-1252	-0-	754	1	5032	2	N	196	174	1	8
						216	9							
06	7020 X	5491	-0-	-1529	-0-	743	1	4570	2	N	162	187	1	8
						178	9							
07	7254 X	5620	-0-	-1634	-0-	760	1	4706	2	N	140	188	1	8
						154	9							
08	6293 X	6102	-0-	-191	-0-	783	1	5125	2	N	176	173	1	8
						194	9							
09	6090 X	5924	-0-	-166	-0-	757	1	4971	2	N	178	183	1	8
						196	9							
10	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	783	1	5412	2	N	195	168	1	8
						215	9							
NW OLDENBURG AMARADO UNIT WELL #: 2H RRCID -> 287769 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11974 - 17039														
05	372 N	27	-0-	-345	-0-	18	2	9	9	N	8	1	8	154
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
RAMBO WELL #: 1H RRCID -> 287775 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13346 PERF.14225 - 19445														
*01	13578 X	12828	-0-	-750	-0-	12245	2	583	9	Y	530	574	1	8
*02	13275 X	13275	-0-	-0-	-0-	12638	2	637	9	Y	579	435	1	8
*03	15872 X	11566	-0-	-4306	-0-	11029	2	537	9	Y	488	601	1	8
*04	15360 X	13277	-0-	-2083	-0-	12687	2	590	9	Y	536	427	1	8
*05	15872 X	12886	-0-	-2986	-0-	12423	2	463	9	Y	421	407	1	8
*06	13530 X	12074	-0-	-1456	-0-	11669	2	405	9	Y	368	428	1	8
*07	13981 X	12056	-0-	-1925	-0-	11609	2	447	9	Y	406	403	1	8
*08	12834 X	10666	-0-	-2168	-0-	10338	2	328	9	Y	298	406	1	8
*09	DLQ G-10	9547	-0-	9547	9547	9243	2	304	9	Y	276	212	1	8
10	DLQ G-10	16918	-0-	16918	25622	16321	2	597	9	Y	543	584	1	8
RAMBO WELL #: 2H RRCID -> 287778 COMPL. DATE 05/06/2019 TOTAL DEPTH 13764 PERF.13926 - 19321														
*01	29822 X	15302	-0-	-14520	-0-	14905	2	397	9	Y	361	385	1	8
*02	25564 X	20698	-0-	-4866	-0-	20100	2	598	9	Y	544	659	1	8
*03	34255 X	15579	-0-	-18676	-0-	15152	2	427	9	Y	388	423	1	8
*04	33150 X	17284	-0-	-15866	-0-	16849	2	435	9	Y	395	442	1	8
*05	34255 X	13460	-0-	-20795	-0-	13143	2	317	9	Y	288	222	1	8
*06	21060 X	13305	-0-	-7755	-0-	12983	2	322	9	Y	293	243	1	8
*07	21762 X	15033	-0-	-6729	-0-	14685	2	348	9	Y	316	404	1	8
*08	21186 X	21186	-0-	-0-	-0-	20875	2	311	9	Y	283	226	1	8
*09	DLQ G-10	32501	-0-	32501	32501	32099	2	402	9	Y	365	423	1	8
10	DLQ G-10	45954	-0-	45954	75527	45363	2	591	9	Y	537	442	1	8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SCHILHAB-WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 288234 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 12974 PERF. 9300 - 12974															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MARLENE, LILI WELL #: 2H RRCID -> 288409 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 10516 - 15871															
05	24283 X	24283	-0-	-0-	-0-	19705	2	4578	9	N		4162	4054	1	475
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
LIGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 288442 COMPL. DATE 05/28/2019 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 12086 - 16691															
05	8990 X	5459	-0-	-3531	-0-	5147	2	312	9	N		284	188	1	187
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
FRANK RAUCH UNIT WELL #: 4H RRCID -> 288515 COMPL. DATE 04/05/2019 TOTAL DEPTH 11128 PERF. 10907 - 16050															
05	8525 X	3779	-0-	-4746	-0-	3175	2	604	9	N		549	560	1	164
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
LINCOLN WELL #: 1H RRCID -> 289097 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13393 PERF. 14329 - 19788															
*01	23393 X	23393	-0-	-0-	-0-	21758	2	1635	9	N		1486	1548	1	203
*02	20637 X	20637	-0-	-0-	-0-	19309	2	1328	9	N		1207	1050	1	359
*03	25451 X	23510	-0-	-1941	-0-	22186	2	1324	9	N		1204	1186	1	375
*04	24630 X	21939	-0-	-2691	-0-	20587	2	1352	9	N		1229	1393	1	209
*05	25451 X	22026	-0-	-3425	-0-	20742	2	1284	9	N		1167	986	1	387
*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
HAWK WELL #: 1H RRCID -> 289103 COMPL. DATE 11/03/2019 TOTAL DEPTH 13885 PERF. 14703 - 20913															
*01	24326 X	24326	-0-	-0-	-0-	23322	2	1004	9	N		913	769	1	471
*02	21751 X	21751	-0-	-0-	-0-	20835	2	916	9	N		833	869	1	422
*03	28427 X	25949	-0-	-2478	-0-	25011	2	938	9	N		853	999	1	263
*04	27510 X	22054	-0-	-5456	-0-	21251	2	803	9	N		730	670	1	312
*05	28427 X	21140	-0-	-7287	-0-	20342	2	798	9	N		725	789	1	237
*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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
FRANKS OL WELL #: 2H RRCID -> 289173 COMPL. DATE 07/26/2019 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11775 - 16951														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	62 X	29	-0-	-33	-0-	29	2	N	-0-				74	
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	N	125				199	
10	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	2347	2	N	97	8	8		288	
BROUSSARD-LIEBSCHER CO-OP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289184 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 10988 PERF.10932 - 16175														
05	12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	10930	2	N	1700	1586	1	1 8	373	
06	11497 X	11497	-0-	-0-	-0-	9770	2	N	1570	1571	1	4 8	368	
07	11778 X	11778	-0-	-0-	-0-	10034	2	N	1585	1645	1	2 8	306	
08	11409 X	11409	-0-	-0-	-0-	9758	2	N	1501	1474	1	4 8	329	
09	10508 X	10508	-0-	-0-	-0-	9002	2	N	1369	1434	1	2 8	262	
10	11006 X	11006	-0-	-0-	-0-	9405	2	N	1455	1372	1	3 8	342	
KOCIAN OL WELL #: 2H RRCID -> 289475 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 13492 PERF.13548 - 18428														
05	18490 X	18490	-0-	-0-	-0-	263	1	N	1397	1394	1	20 8	160	
						1537	9							
06	20307 X	20307	-0-	-0-	-0-	283	1	N	1410	1296	1	27 8	247	
						1551	9							
07	19034 X	18955	-0-	-79	-0-	270	1	N	1302	1069	1	27 8	453	
						1432	9							
08	19034 X	7893	-0-	-11141	-0-	127	1	N	658	827	1	9 8	275	
						5	4							
09	19827 X	19827	-0-	-0-	-0-	292	1	N	1408	1439	1	30 8	214	
						6	4							
10	19034 X	18893	-0-	-141	-0-	302	1	N	1414	1282	1	46 8	300	
						7	4							
DREDD WELL #: 1H RRCID -> 289635 COMPL. DATE 11/20/2019 TOTAL DEPTH 13115 PERF.13611 - 18311														
05	20452 X	20452	-0-	-0-	-0-	288	1	N	1727	1978	1		92	
						1900	9							
06	20258 X	20258	-0-	-0-	-0-	281	1	N	1500	1476	1		116	
						1650	9							
07	19731 X	19731	-0-	-0-	-0-	280	1	N	1428	1093	1		451	
						1571	9							
08	18941 X	16873	-0-	-2068	-0-	277	1	N	1165	1254	1	1 8	361	
						10	4							
09	18330 X	17638	-0-	-692	-0-	257	1	N	1380	1670	1	1 8	70	
						5	4							
10	18941 X	18588	-0-	-353	-0-	297	1	N	1378	1087	1		361	
						7	4							
MARY LOU UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289880 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11953 - 16122														
05	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	8571	2	N	581	547	1	3 8	178	
06	8940 X	7392	-0-	-1548	-0-	6877	2	N	468	370	1	3 8	273	
07	9238 X	6209	-0-	-3029	-0-	5752	2	N	415	522	1	1 8	165	
08	9238 X	8785	-0-	-453	-0-	8225	2	N	509	523	1	4 8	147	
09	8910 X	6182	-0-	-2728	-0-	5742	2	N	400	371	1	4 8	172	
10	9207 X	6851	-0-	-2356	-0-	6366	2	N	441	363	1	4 8	246	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
BLUE PADDLE WELL #: 1H RRCID -> 289988 COMPL. DATE 09/18/2019 TOTAL DEPTH 10466 PERF.11084 - 15799																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	10061 X	10061	-0-	-0-	-0-	8156	2	1905	9	N	1732	1627	1			350
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
AFFIRMED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 289990 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13383 - 20107																
05	27044 X	27044	-0-	-0-	-0-	2002	1	23319	2	N	1566	1628	1	4	8	212
						1723	9									
06	24881 X	24881	-0-	-0-	-0-	1869	1	21433	2	N	1435	1462	1	5	8	180
						1579	9									
07	26565 X	26565	-0-	-0-	-0-	1978	1	22988	2	N	1454	1445	1	5	8	184
						1599	9									
08	28047 X	28047	-0-	-0-	-0-	2093	1	24374	2	N	1436	1474	1	4	8	142
						1580	9									
09	26160 X	25491	-0-	-669	-0-	1966	1	22006	2	N	1381	1321	1	4	8	198
						1519	9									
10	27032 X	23703	-0-	-3329	-0-	1974	1	20176	2	N	1406	1475	1	2	8	127
						6	4	1547	9							
RANGER WELL #: 1H RRCID -> 290401 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13853 PERF.13952 - 19597																
05	31797 X	31797	-0-	-0-	-0-	30374	2	1423	9	N	1294	1405	1			221
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									
CLIFFHANGER WELL #: 1H RRCID -> 290742 COMPL. DATE 01/24/2021 TOTAL DEPTH 13657 PERF.14025 - 19580																
05	28077 X	28077	-0-	-0-	-0-	26254	2	1823	9	N	1657	1921	1	19	8	165
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									
ACADIA WELL #: 1H RRCID -> 290970 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10419 PERF.10857 - 16312																
05	30194 X	25781	-0-	-4413	-0-	22831	2	2950	9	Y	2682	2746	1			277
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PALO DURO WELL #: 1H RRCID -> 291094 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10255 PERF.10816 - 16749														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	33976 X	31224	-0-	-2752	-0-	28422	2	2802	9 Y	2547	2550	1		264
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
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 3H RRCID -> 291315 COMPL. DATE 10/31/2020 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10848 - 17673														
05	44361 X	43211	-0-	-1150	-0-	40252	2	2959	9 Y	2690	2726	1	2 8	281
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
LEVI GOODRICH UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 291349 COMPL. DATE 10/15/2020 TOTAL DEPTH 10267 PERF.10753 - 15978														
05	27962 X	27162	-0-	-800	-0-	23681	2	180	4 Y	3001	3073	1	6 8	209
06	27060 X	8700	-0-	-18360	-0-	3301	9							
						7703	2	38	4 Y	872	1035	1	2 8	44
						959	9							
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-
						1	9							
09	DLQ G-10	11464	-0-	11464	11464	9276	2	77	4 Y	1919	1711	1	2 8	206
						2111	9							
10	DLQ G-10	13681	-0-	13681	25145	11077	2	65	4 Y	2308	2237	1	3 8	274
						2539	9							
YUKON A WELL #: 1H RRCID -> 291455 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11140 - 15808														
05	15630 X	15630	-0-	-0-	-0-	2358	1	10798	2 Y	2205	2454	1		163
						48	4	2426	9					
06	14430 X	13738	-0-	-692	-0-	1711	1	9844	2 Y	1965	2023	1		105
						21	4	2162	9					
07	15560 X	15560	-0-	-0-	-0-	2322	1	10345	2 Y	2608	2637	1		76
						24	4	2869	9					
08	15717 X	15717	-0-	-0-	-0-	2373	1	10247	2 Y	2793	2762	1	1 8	106
						25	4	3072	9					
09	DLQ G-10	14617	-0-	14617	14617	2068	1	9462	2 Y	2781	2777	1		110
						28	4	3059	9					
10	DLQ G-10	13750	-0-	13750	28367	1861	1	9270	2 Y	2358	2162	1		306
						25	4	2594	9					
YUKON C WELL #: 3H RRCID -> 291545 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11291 PERF.11289 - 17732														
05	33294 X	30482	-0-	-2812	-0-	3656	1	24393	2 Y	2114	2428	1	1 8	147
						108	4	2325	9					
06	31860 X	27199	-0-	-4661	-0-	2525	1	22861	2 Y	1604	1652	1	5 8	94
						49	4	1764	9					
07	32922 X	30068	-0-	-2854	-0-	3707	1	24527	2 Y	1616	1656	1	2 8	52
						56	4	1778	9					
08	32178 X	29912	-0-	-2266	-0-	3959	1	23853	2 Y	1857	1835	1	4 8	70
						57	4	2043	9					
09	DLQ G-10	29335	-0-	29335	29335	3945	1	23597	2 Y	1567	1544	1	3 8	90
						69	4	1724	9					
10	DLQ G-10	26834	-0-	26834	56169	2766	1	22286	2 Y	1565	1419	1	6 8	230
						60	4	1722	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
SARATOGA B WELL #: 2H RRCID -> 291562 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 10830 PERF.11636 - 19203														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD
05	36704 X	28690	-0-	-8014	-0-	1115	1	22354	2	Y	4736	4707	1	1 8
06	31440 X	26795	-0-	-4645	-0-	11	4	5210	9	Y	4366	4508	1	3 8
07	30473 X	13975	-0-	-16498	-0-	224	1	21674	2	Y	2517	2445	1	1 8
08	29326 X	-0-	-0-	-29326	-0-	94	4	4803	9	Y	-0-	181	1	1
09	DLQ G-10	6610	-0-	6610	6610	90	1	11027	2	Y	1562	1338	1	1 5
10	DLQ G-10	17075	-0-	17075	23685	89	4	2769	9	Y	3241	3176	1	59 8
						57	4	3565	9					207
LIEBSCHER WELL #: 3H RRCID -> 291575 COMPL. DATE 01/31/2021 TOTAL DEPTH 11233 PERF.11143 - 16667														
05	26226 X	24466	-0-	-1760	-0-	3227	1	19452	2	Y	1546	1513	1	4 8
06	21060 X	19714	-0-	-1346	-0-	86	4	1701	9	Y	1367	1376	1	18 8
07	24085 X	24085	-0-	-0-	-0-	2129	1	16047	2	Y	1714	1728	1	6 8
08	24459 X	21229	-0-	-3230	-0-	34	4	1504	9	Y	1005	1006	1	26 8
09	DLQ G-10	17038	-0-	17038	17038	3246	1	18911	2	Y	730	694	1	18 8
10	DLQ G-10	20396	-0-	20396	37434	43	4	1885	9	Y	1339	1220	1	42 8
						3395	1	16688	2	Y				
						40	4	1106	9					
						3149	1	13048	2	Y				
						38	4	803	9					
						2643	1	16236	2	Y				
						44	4	1473	9					
SARATOGA C WELL #: 3H RRCID -> 291641 COMPL. DATE 12/29/2020 TOTAL DEPTH 11545 PERF.11333 - 18369														
05	28303 X	25000	-0-	-3303	-0-	1123	1	22513	2	Y	1230	1231	1	1 8
06	26490 X	24024	-0-	-2466	-0-	11	4	1353	9	Y	1339	1366	1	5 8
07	26753 X	20774	-0-	-5979	-0-	230	1	22225	2	Y	1276	1216	1	2 8
08	26753 X	10273	-0-	-16480	-0-	96	4	1473	9	Y	534	548	1	6 8
09	DLQ G-10	20320	-0-	20320	20320	155	1	19061	2	Y	834	792	1	9 8
10	DLQ G-10	18913	-0-	18913	39233	154	4	1404	9	Y	1041	1070	1	13 8
						503	1	9138	2	Y				
						45	4	587	9					
						967	1	18370	2	Y				
						66	4	917	9					
						989	1	16704	2	Y				
						75	4	1145	9					
KING WELL #: 8RE RRCID -> 291715 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8062 - 11410														
05	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
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-
PEACH WELL #: 1H RRCID -> 291783 COMPL. DATE 03/24/1998 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10893 - 15919														
05	93 N	86	-0-	-7	-0-	76	2	10	9	N	9			135
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAINIER WELL #: 1H RRCID -> 293205 COMPL. DATE 08/11/2021 TOTAL DEPTH 12701 PERF.12565 - 20502															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE	
05	32860 X	26420	-0-	-6440	-0-	23394 2881	2 9	145	4	N	2619	2528	1	11 8	380
06	30210 X	24998	-0-	-5212	-0-	22085 2718	2 9	195	4	N	2471	2543	1	12 8	296
07	29512 X	25034	-0-	-4478	-0-	22133 2707	2 9	194	4	N	2461	2353	1	9 8	395
08	28365 X	23903	-0-	-4462	-0-	21003 2584	2 9	316	4	N	2349	2322	1	12 8	410
09	26130 X	21705	-0-	-4425	-0-	19255 2277	2 9	173	4	N	2070	2197	1	10 8	273
10	26412 X	21930	-0-	-4482	-0-	155 150	1 4	19240 2385	2 9	N	2168	2047	1	17 8	377
OZARK WELL #: 1H RRCID -> 293424 COMPL. DATE 08/27/2021 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12744 - 20279															
05	39742 X	32828	-0-	-6914	-0-	290 51	1 4	31468 1019	2 9	N	926	903	1	5 8	132
06	36870 X	31271	-0-	-5599	-0-	281 51	1 4	29975 964	2 9	N	876	904	1	1 8	103
07	38099 X	31625	-0-	-6474	-0-	300 42	1 4	30203 1080	2 9	N	982	983	1	1 8	101
08	35743 X	30712	-0-	-5031	-0-	309 27	1 4	29475 901	2 9	N	819	788	1	3 8	129
09	33540 X	18472	-0-	-15068	-0-	185 51	1 4	17550 686	2 9	N	624	705	1	1 8	47
10	35010 X	35010	-0-	-0-	-0-	319 53	1 4	33568 1070	2 9	N	973	918	1	4 8	98
REDWOOD A WELL #: 1H RRCID -> 293664 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11402 - 17953															
05	42005 X	38260	-0-	-3745	-0-	1637 11	1 4	34252 2360	2 9	Y	2145	2362	1		148
06	40650 X	36538	-0-	-4112	-0-	1574 21	1 4	32652 2291	2 9	Y	2083	2041	1	1 8	189
07	39680 X	37147	-0-	-2533	-0-	1737 73	1 4	32646 2691	2 9	Y	2446	2468	1		167
08	39680 X	35791	-0-	-3889	-0-	1539 190	1 4	31608 2454	2 9	Y	2231	2285	1	1 8	112
09	DLQ G-10	34388	-0-	34388	34388	1333 8	1 4	30443 2604	2 9	Y	2367	2316	1		163
10	DLQ G-10	33358	-0-	33358	67746	573 14	1 4	30465 2306	2 9	Y	2096	2133	1		126
ROMMEL UNIT WELL #: 4H RRCID -> 293759 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 20119															
05	42470 X	37267	-0-	-5203	-0-	1614 11	1 4	33761 1881	2 9	Y	1710	1841	1	4 8	188
06	41100 X	35033	-0-	-6067	-0-	1536 21	1 4	31861 1615	2 9	Y	1468	1445	1	3 8	208
07	38750 X	35289	-0-	-3461	-0-	1687 71	1 4	31702 1829	2 9	Y	1663	1726	1	1 8	144
08	38378 X	34418	-0-	-3960	-0-	1491 184	1 4	30614 2129	2 9	Y	1935	1970	1	2 8	107
09	DLQ G-10	31852	-0-	31852	31852	1255 8	1 4	28664 1925	2 9	Y	1750	1700	1	3 8	154
10	DLQ G-10	31257	-0-	31257	63109	541 13	1 4	28755 1948	2 9	Y	1771	1772	1	1 8	152

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LOWERY WELL #: 1 RRCID -> 293870 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 8592 - 8867														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	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
ROMMEL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 294056 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11841 PERF. 11407 - 20360														
05	36394 X	32809	-0-	-3585	-0-	1400	1	29299	2	Y	1909	2067	1	133
						10	4	2100	9					
06	35220 X	31261	-0-	-3959	-0-	1338	1	27752	2	Y	1957	1910	1	177
						18	4	2153	9					
07	36394 X	30738	-0-	-5656	-0-	1453	1	27304	2	Y	1745	1823	1	98
						61	4	1920	9					
08	34379 X	29638	-0-	-4741	-0-	1291	1	26520	2	Y	1516	1553	1	59
						159	4	1668	9					
09	DLQ G-10	27509	-0-	27509	27509	1086	1	24801	2	Y	1468	1418	1	108
						7	4	1615	9					
10	DLQ G-10	27089	-0-	27089	54598	469	1	24959	2	Y	1500	1495	1	112
						11	4	1650	9					
SIERRA WELL #: H 08PR RRCID -> 294542 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 10660 - 14946														
05	35929 X	20058	-0-	-15871	-0-	324	1	18653	2	Y	887	895	1	17
						105	4	976	9					
06	26940 X	20484	-0-	-6456	-0-	40	1	19351	2	Y	948	946	1	18
						50	4	1043	9			1	8	
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	31
						106	4	1871	9					
09	DLQ G-10	33836	-0-	33836	33836	55	1	31972	2	Y	1583	1569	1	40
						68	4	1741	9					
10	DLQ G-10	31438	-0-	31438	65274	35	1	29699	2	Y	1423	1432	1	25
						139	4	1565	9					
TAHOE PINES WELL #: H 01PR RRCID -> 294601 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10388 PERF. 10606 - 18915														
05	62589 X	54485	-0-	-8104	-0-	789	1	45464	2	Y	7250	7329	1	57
						257	4	7975	9					
06	60570 X	49677	-0-	-10893	-0-	87	1	42278	2	Y	6548	6541	1	60
						109	4	7203	9				4	8
07	62589 X	47183	-0-	-15406	-0-	62	1	40029	2	Y	6371	6393	1	37
						84	4	7008	9					
08	62589 X	46920	-0-	-15669	-0-	17	1	39724	2	Y	6417	6340	1	108
						120	4	7059	9					
09	DLQ G-10	43349	-0-	43349	43349	63	1	36535	2	Y	6067	6033	1	139
						77	4	6674	9				3	8
10	DLQ G-10	42697	-0-	42697	86046	42	1	36152	2	Y	5758	5808	1	84
						169	4	6334	9				5	8

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
REDWOOD C WELL #: 1H RRCID -> 294686 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11694 PERF.11385 - 18891															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	35123 X	29226	-0-	-5897	-0-	1227 1	9 4	25667 2323	2 9	Y	2112	2290 1	5 8	135	
06	33990 X	26895	-0-	-7095	-0-	1137 1	15 4	23595 2148	2 9	Y	1953	1916 1	3 8	169	
07	31775 X	26641	-0-	-5134	-0-	1240 1	52 4	23295 2054	2 9	Y	1867	1931 1	1 8	104	
08	30690 X	25726	-0-	-4964	-0-	1100 1	136 4	22589 1901	2 9	Y	1728	1763 1	2 8	67	
09	DLQ G-10	23566	-0-	23566	23566	916 1	6 4	20910 1734	2 9	Y	1576	1525 1	1 8	117	
10	DLQ G-10	23896	-0-	23896	47462	406 1	10 4	21587 1893	2 9	Y	1721	1707 1	1 8	130	
PRUEGNER UNIT WELL #: H 04PR RRCID -> 294692 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10603 - 14952															
05	45973 X	34221	-0-	-11752	-0-	543 1	177 4	31297 2204	2 9	Y	2004	2023 1	2 8	18	
06	35520 X	31328	-0-	-4192	-0-	60 1	75 4	29278 1915	2 9	Y	1741	1735 1	6 8	18	
07	36704 X	31078	-0-	-5626	-0-	45 1	62 4	29172 1799	2 9	Y	1635	1639 1	2 8	12	
08	36704 X	30385	-0-	-6319	-0-	12 1	86 4	28557 1730	2 9	Y	1573	1553 1	5 8	27	
09	DLQ G-10	28258	-0-	28258	28258	45 1	56 4	26505 1652	2 9	Y	1502	1490 1	4 8	35	
10	DLQ G-10	28477	-0-	28477	56735	31 1	125 4	26675 1646	2 9	Y	1496	1501 1	6 8	24	
TAHOE MOUNTAIN WELL #: H 03PR RRCID -> 294707 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10345 PERF.10901 - 18809															
05	68789 X	61337	-0-	-7452	-0-	939 1	305 4	54133 5960	2 9	Y	5418	5472 1		48	
06	66570 X	56454	-0-	-10116	-0-	104 1	131 4	50787 5432	2 9	Y	4938	4933 1	2 8	51	
07	68789 X	56525	-0-	-12264	-0-	79 1	107 4	50838 5501	2 9	Y	5001	5018 1	1 8	33	
08	66836 X	54691	-0-	-12145	-0-	21 1	150 4	49695 4825	2 9	Y	4386	4339 1	2 8	78	
09	DLQ G-10	50143	-0-	50143	50143	78 1	96 4	45452 4517	2 9	Y	4106	4085 1	2 8	97	
10	DLQ G-10	52165	-0-	52165	102308	55 1	221 4	47367 4522	2 9	Y	4111	4142 1	3 8	63	
REDWOOD B WELL #: 1H RRCID -> 294753 COMPL. DATE 12/30/2021 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11416 - 19209															
05	32395 X	29179	-0-	-3216	-0-	1201 1	8 4	25123 2847	2 9	Y	2588	2799 1	5 8	161	
06	31350 X	29200	-0-	-2150	-0-	1209 1	16 4	25072 2903	2 9	Y	2639	2579 1	3 8	218	
07	32395 X	28330	-0-	-4065	-0-	1296 1	55 4	24353 2626	2 9	Y	2387	2471 1	1 8	133	
08	31341 X	27296	-0-	-4045	-0-	1152 1	142 4	23666 2336	2 9	Y	2124	2172 1	2 8	83	
09	DLQ G-10	24257	-0-	24257	24257	930 1	6 4	21228 2093	2 9	Y	1903	1852 1	1 8	133	
10	DLQ G-10	22534	-0-	22534	46791	376 1	9 4	20025 2124	2 9	Y	1931	1937 1	1 8	126	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BOONE A WELL #: 1H RRCID -> 295037 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10257 PERF.10480 - 16774														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	30535 X	27974	-0-	-2561	-0-	76 1	24025 2	Y	3521	3488 1	1 8	287		
06	28500 X	26157	-0-	-2343	-0-	3873 9	22634 2	Y	3149	3149 1	7 8	280		
07	29450 X	21398	-0-	-8052	-0-	59 1	18390 2	Y	2681	2704 1	3 8	254		
08	29450 X	26081	-0-	-3369	-0-	2949 9	22586 2	Y	3110	2999 1	6 8	359		
09	DLQ G-10	24135	-0-	24135	24135	74 1	20845 2	Y	2926	2882 1	4 8	399		
10	DLQ G-10	23245	-0-	23245	47380	3421 9	20037 2	Y	2849	2970 1	7 8	271		
BOONE B WELL #: 1H RRCID -> 295073 COMPL. DATE 05/14/2022 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10446 - 16882														
05	35774 X	29793	-0-	-5981	-0-	62 1	25533 2	Y	3816	3774 1	1 8	294		
06	32010 X	27768	-0-	-4242	-0-	4198 9	23852 2	Y	3504	3499 1	2 8	297		
07	33077 X	28921	-0-	-4156	-0-	62 1	24863 2	Y	3630	3606 1	1 8	320		
08	31899 X	27109	-0-	-4790	-0-	3854 9	23423 2	Y	3295	3246 1	2 8	367		
09	DLQ G-10	26384	-0-	26384	26384	65 1	22634 2	Y	3354	3276 1	2 8	443		
10	DLQ G-10	25195	-0-	25195	51579	3993 9	21597 2	Y	3215	3363 1	3 8	292		
BIGHORN PEAK WELL #: H 04BH RRCID -> 295129 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10254 - 19380														
05	25823 X	16791	-0-	-9032	-0-	305 1	13476 2	Y	2727	2694 1	2 8	124		
06	22200 X	14446	-0-	-7754	-0-	10 4	11843 2	Y	1949	1969 1	1 8	103		
07	16368 X	12616	-0-	-3752	-0-	439 1	2144 9	Y	1736	1740 1		99		
08	16802 X	13323	-0-	-3479	-0-	20 4	10651 2	Y	1945	1860 1	1 8	183		
09	DLQ G-10	23059	-0-	23059	23059	46 1	10611 2	Y	4254	4023 1	1 8	413		
*10	DLQ G-10	37801	-0-	37801	60860	35 4	17380 2	Y	4102	4170 1	5 8	340		
BUCKY BADGER UW WELL #: H 04BB RRCID -> 295199 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9769 - 17293														
05	20181 X	19903	-0-	-278	-0-	1211 1	17652 2	Y	915	886 1	16 8	172		
06	19530 X	19342	-0-	-188	-0-	33 4	17158 2	Y	820	787 1	15 8	190		
07	20181 X	18392	-0-	-1789	-0-	1253 1	16259 2	Y	774	795 1	6 8	163		
08	20181 X	15084	-0-	-5097	-0-	29 4	13251 2	Y	514	546 1	14 8	117		
09	DLQ G-10	16420	-0-	16420	16420	111 4	14483 2	Y	604	584 1	5 8	132		
10	DLQ G-10	17840	-0-	17840	34260	1241 1	15638 2	Y	650	564 1	10 8	208		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KLONDIKE TRAIL WELL #: H 04KL RRCID -> 295200 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10880 - 18496														
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	
05	31403 X	24032	-0-	-7371	-0-	354 1	20433 2	Y	2845	2865 1	1 8		28	
						115 4	3130 9							
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							
MIST WELL #: H 06PR RRCID -> 295204 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10623 - 18612														
05	58745 X	54747	-0-	-3998	-0-	859 1	49547 2	Y	3692	3731 1	1 8		45	
						280 4	4061 9							
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							
KLONDIKE GOLD WELL #: H 02KL RRCID -> 295390 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11386 - 16928														
05	21886 X	21731	-0-	-155	-0-	313 1	18037 2	Y	2981	3021 1			29	
						102 4	3279 9							
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							
KLONDIKE MILL WELL #: H 08KL RRCID -> 295526 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11112 PERF.11140 - 19621														
05	43400 X	37020	-0-	-6380	-0-	559 1	32210 2	Y	3699	3733 1	1 8		42	
						182 4	4069 9							
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							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PANTHER GOLD WELL #: H 06RP RRCID -> 295869 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12472 PERF.11650 - 21513																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	86149 X	76628	-0-	-9521	-0-	1006 1	74393 2	35 4	1194 9	Y	1085	1111 1	18 8			112
06	83370 X	67297	-0-	-16073	-0-	965 1	65304 2	53 4	975 9	Y	886	897 1	14 8			87
07	78461 X	65355	-0-	-13106	-0-	999 1	63263 2	36 4	1057 9	Y	961	918 1	4 8			126
08	77655 X	64875	-0-	-12780	-0-	959 1	62900 2	59 4	957 9	Y	870	905 1	8 8			83
09	DLQ G-10	39172	-0-	39172	39172	650 1	37966 2	26 4	530 9	Y	482	553 1	2 8			10
10	DLQ G-10	74366	-0-	74366	113538	1203 1	72017 2	86 4	1060 9	Y	964	893 1	3 8			78
KLONDIKE RUSH WELL #: H 06KL RRCID -> 295978 COMPL. DATE 07/01/2022 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10747 - 19828																
05	31651 X	28580	-0-	-3071	-0-	427 1	24596 2	139 4	3418 9	Y	3107	3141 1	1 8			34
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
PANTHER BLUE WELL #: H 08RP RRCID -> 296034 COMPL. DATE 02/05/2023 TOTAL DEPTH 12405 PERF.11825 - 20902																
05	91233 X	90643	-0-	-590	-0-	1181 1	87388 2	41 4	2033 9	Y	1848	1877 1	6 8			119
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
QUEENS WELL #: H 01QG RRCID -> 296047 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 11826 PERF.12021 - 22339																
05	39525 X	34907	-0-	-4618	-0-	75 1	32810 2	38 4	1984 9	Y	1804	1848 1	8 8			225
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
GAMBIT MATE WELL #: H 04QG RRCID -> 296091 COMPL. DATE 02/14/2023 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12107 - 20965														
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	
05	55769 X	45444	-0-	-10325	-0-	100 1	43950 2	Y	1221	1273	1		166	
						51 4	1343 9							
06	50700 X	42011	-0-	-8689	-0-	92 1	40574 2	Y	1186	1187	1		165	
						40 4	1305 9							
07	47368 X	41853	-0-	-5515	-0-	88 1	40522 2	Y	1103	1102	1		166	
						30 4	1213 9							
08	47368 X	40452	-0-	-6916	-0-	73 1	39139 2	Y	1056	1087	1	1 8	134	
						78 4	1162 9							
09	DLQ G-10	37908	-0-	37908	37908	87 1	36725 2	Y	935	916	1		153	
						67 4	1029 9							
10	DLQ G-10	38784	-0-	38784	76692	106 1	37575 2	Y	958	941	1	1 8	169	
						49 4	1054 9							
VOYAGEURS OAK WELL #: H 03VG RRCID -> 296130 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10983 - 18051														
05	47089 X	32395	-0-	-14694	-0-	182 1	28120 2	Y	3694	3722	1	3 8	92	
						30 4	4063 9							
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							
VOYAGEURS PINE WELL #: H 01VG RRCID -> 296210 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11236 - 19825														
05	57908 X	46697	-0-	-11211	-0-	262 1	40418 2	Y	5431	5455	1	7 8	114	
						43 4	5974 9							
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							
VOYAGEURS ELM WELL #: H 02VG RRCID -> 296212 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11065 - 19564														
05	98580 X	84627	-0-	-13953	-0-	514 1	79411 2	Y	4197	4211	1	7 8	90	
						85 4	4617 9							
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							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BREDTHAUER UNIT WELL #: RRCID -> 296227 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050														
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
0											M			EOM BALANCE
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HAUSMANN WELL #: RRCID -> 296228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050														
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CRUMP FAMILY TRUST WELL #: RRCID -> 296229 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050														
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OLEY UNIT WELL #: RRCID -> 296230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9040 - 9050														
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
GAMBIT CHECK WELL #: H 02QG RRCID -> 296246 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12260 - 18806														
05	47089	X	36043	-0-	-11046	-0-	79	1	34765	2	Y	1054	1094	1
							40	4	1159	9				
06	41970	X	32838	-0-	-9132	-0-	72	1	31781	2	Y	867	880	1
							31	4	954	9				
07	40610	X	32471	-0-	-8139	-0-	68	1	31421	2	Y	872	868	1
							23	4	959	9				
08	40145	X	31199	-0-	-8946	-0-	57	1	30162	2	Y	836	860	1
							60	4	920	9				
09	DLQ G-10		27811	-0-	27811	27811	64	1	26914	2	Y	713	701	1
							49	4	784	9				
10	DLQ G-10		28775	-0-	28775	56586	78	1	27751	2	Y	827	801	1
							36	4	910	9				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
VOYAGEURS FIR WELL #: H 05VG RRCID -> 296275 COMPL. DATE 03/02/2023 TOTAL DEPTH 10760 PERF.11058 - 17627															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	43245 X	32929	-0-	-10316	-0-	192 1	29629 2	32 4	Y	2796	2822 1	7 8			90
06	41580 X	34807	-0-	-6773	-0-	255 1	31114 2	27 4	Y	3101	3056 1	7 8			128
07	37138 X	33821	-0-	-3317	-0-	308 1	30212 2	31 4	Y	2973	3002 1	2 8			97
08	37138 X	30930	-0-	-6208	-0-	241 1	27864 2	34 4	Y	2537	2574 1	4 8			56
09	DLQ G-10	29273	-0-	29273	29273	406 1	26177 2	75 4	Y	2377	2362 1	1 8			70
10	DLQ G-10	29566	-0-	29566	58839	431 1	26556 2	32 4	Y	2315	2314 1	1 8			70
E C F OIL UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 296450 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 7683 - 11712															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
TOPAZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296587 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10617 - 13498															
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-					-0-
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-
MUNSON-OEDING UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 296623 COMPL. DATE 01/17/1992 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9509 - 13971															
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	172 2			N	-0-					-0-
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-
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'A' WELL #: 1RE RRCID -> 296624 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10546 - 14368															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
MAKINSON, LONITA C. WELL #: 1RE RRCID -> 296625 COMPL. DATE 03/10/1991 TOTAL DEPTH 11386 PERF. 7877 - 14530															
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-					-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
BREDTHAUER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296744 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13426 PERF. 9943 - 13426																		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					1
OLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 296745 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8316 - 10356																		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
BOWERS WELL #: 1 H RRCID -> 296747 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7691 - 11562																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
RIDGE SIXERS WELL #: H 06BR RRCID -> 296894 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11509 PERF.10937 - 21438																		
05	194432 X	20923	-0-	-173509	-0-	121 20	-0-	1 4	18650 2132	2 9	Y	1938	2172 1	8 8				53
06	172710 X	-0-	-0-	-172710	-0-		-0-				Y	1	37 1	1 8				16
07	169427 X	169427	-0-	-0-	-0-	1588 160	-0-	1 4	155777 11902	2 9	Y	10820	10586 1					250
08	167276 X	138868	-0-	-28408	-0-	1097 156	-0-	1 4	127027 10588	2 9	Y	9625	9763 1	5 8				107
09	DLQ G-10	131052	-0-	131052	131052	1843 340		1 4	118890 9979	2 9	Y	9072	9004 1	2 8				173
10	DLQ G-10	131913	-0-	131913	262965	1950 143		1 4	120258 9562	2 9	Y	8693	8701 1	2 8				163
RIDGE OAK WELL #: H 04BR RRCID -> 296895 COMPL. DATE 04/01/2023 TOTAL DEPTH 11598 PERF.10865 - 21948																		
05	150567 X	15100	-0-	-135467	-0-	87 14	-0-	1 4	13442 1557	2 9	Y	1415	1592 1	8 8				49
06	132270 X	89580	-0-	-42690	-0-	672 71	-0-	1 4	82116 6721	2 9	Y	6110	5946 1	1 8				212
07	123659 X	88960	-0-	-34699	-0-	826 83	-0-	1 4	81079 6972	2 9	Y	6338	6385 1	1 8				164
08	121396 X	86579	-0-	-34817	-0-	686 98	-0-	1 4	79450 6345	2 9	Y	5768	5845 1	5 8				82
09	DLQ G-10	86758	-0-	86758	86758	1231 227		1 4	79394 5906	2 9	Y	5369	5332 1	2 8				117
10	DLQ G-10	89703	-0-	89703	176461	1335 98		1 4	82318 5952	2 9	Y	5411	5408 1	2 8				118

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
BETHANY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296945 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7713 - 9950															
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	210 N	210	-0-	-0-	-0-	-0-	210	2			N	-0-			-0-
06	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-			-0-
07	589 N	104	-0-	-485	-0-	-0-	104	2			N	-0-			-0-
08	217 N	17	-0-	-200	-0-	-0-	17	2			N	-0-			-0-
09	180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-			-0-
ARMSTRONG-MUNSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 297023 COMPL. DATE 05/02/1992 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9310 - 13762															
05	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	31 N	-0-	-0-	-31	-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-
EPHRAIM WELL #: 1RE RRCID -> 297116 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 8713 PERF. 8075 - 11579															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OZARK WELL #: H 060B RRCID -> 297145 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13040 PERF.12890 - 20063															
05	75392 X	67304	-0-	-8088	-0-	-0-	596	1	64698	2	Y	1732	1713	1	213
							105	4	1905	9					
06	69750 X	64880	-0-	-4870	-0-	-0-	586	1	62413	2	Y	1613	1670	1	156
							107	4	1774	9					
07	72075 X	65046	-0-	-7029	-0-	-0-	623	1	62684	2	Y	1503	1530	1	129
							86	4	1653	9					
08	68014 X	62808	-0-	-5206	-0-	-0-	639	1	60867	2	Y	1134	1105	1	158
							55	4	1247	9					
09	DLQ G-10	37272	-0-	37272	37272	37272	380	1	35915	2	Y	794	909	1	43
							104	4	873	9					
10	DLQ G-10	65334	-0-	65334	102606	102606	600	1	63064	2	Y	1427	1346	1	124
							100	4	1570	9					
TATER MEMORIAL WELL #: H 07TT RRCID -> 297411 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11421 - 16498															
05	68851 X	-0-	-0-	-68851	-0-	-0-					Y	6	124	1	55
06	60120 X	30813	-0-	-29307	-0-	-0-	227	1	27772	2	Y	2536	2414	1	177
							24	4	2790	9					
07	61969 X	31220	-0-	-30749	-0-	-0-	295	1	28984	2	Y	1737	1792	1	119
							30	4	1911	9					
08	61969 X	29899	-0-	-32070	-0-	-0-	238	1	27588	2	Y	1854	1869	1	87
							34	4	2039	9					
09	DLQ G-10	28331	-0-	28331	28331	28331	401	1	25858	2	Y	1816	1809	1	89
							74	4	1998	9					
10	DLQ G-10	29461	-0-	29461	57792	57792	437	1	26938	2	Y	1867	1852	1	99
							32	4	2054	9					

(GWN415)

12/12/2025

RAILROAD COMMISSION OF TEXAS

*** OCTOBER 2025 ***
GAS PRODUCTION LEDGER

DIST. 03

PAGE: 428

OIL AND GAS DIVISION

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SYLVIA WELL #: 1 RRCID -> 297482 COMPL. DATE 10/09/1994 TOTAL DEPTH 9079 PERF. 8302 - 9991															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	651 N	68	-0-	-583	-0-	68	2			N	-0-				-0-
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
RIDGE FOX				WELL #: H 02BR	RRCID -> 297491	COMPL. DATE 04/01/2023	TOTAL DEPTH 11522	PERF. 10900	- 22228						
05	99045 X	79346	-0-	-19699	-0-	458	1	70735	2	Y	7344	7363	1	6 8	168
						75	4	8078	9						
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						
TATER RUN				WELL #: H 05TT	RRCID -> 297516	COMPL. DATE 06/30/2023	TOTAL DEPTH 10963	PERF. 11260	- 13973						
05	34999 X	-0-	-0-	-34999	-0-					Y	2	78	1	2 8	26
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						
TATER TOWN				WELL #: H 03TT	RRCID -> 297581	COMPL. DATE 06/30/2023	TOTAL DEPTH 10993	PERF. 11159	- 16833						
05	64945 X	-0-	-0-	-64945	-0-					Y	5	122	1	5 8	67
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						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
PRESERVE CASTLE WELL #: H 02DP RRCID -> 297839 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10659 - 18777														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
05	153233 X	99748	-0-	-53485	-0-	1953	1	90419	2	Y	6651	6662	1	4 8 104
						60	4	7316	9					
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					
PRESERVE HILLS WELL #: H 04DP RRCID -> 297840 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10704 - 18299														
05	156116 X	114848	-0-	-41268	-0-	2222	1	102874	2	Y	8804	8807	1	6 8 100
						68	4	9684	9					
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					
OLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 297935 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 8315 - 10356														
05	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3456	2	224	9	N	204	169	1	129
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		2 8	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
JOHN DIETZ WELL #: 2 RRCID -> 298209 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 10648 PERF.10399 - 18041														
05	153171 X	95760	-0-	-57411	-0-	1882	1	87149	2	Y	6065	6075	1	4 8 84
						57	4	6672	9					
06	122070 X	85685	-0-	-36385	-0-	2256	1	77732	2	Y	5120	5137	1	4 8 63
						65	4	5632	9					
07	107601 X	88493	-0-	-19108	-0-	2970	1	79451	2	Y	5506	5326	1	2 8 241
						15	4	6057	9					
08	107601 X	84211	-0-	-23390	-0-	2339	1	76220	2	Y	5104	5191	1	12 8 142
						38	4	5614	9					
09	DLQ G-10	72721	-0-	72721	72721	2039	1	65907	2	Y	4308	4317	1	6 8 127
						36	4	4739	9					
10	DLQ G-10	70408	-0-	70408	143129	2109	1	63647	2	Y	4180	4212	1	7 8 88
						54	4	4598	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROWN MEMORIAL WELL #: H 08FB RRCID -> 298230 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12949 PERF.12763 - 22071														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND	PROD	AMT	CODE
05	132959 X	99350	-0-	-33609	-0-	1451	1	91713	2	Y	5423	5375	1	117
						221	4	5965	9					
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					
BULLDOG BLACK WELL #: H 02BD RRCID -> 298314 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11487 PERF.11436 - 21520														
05	194990 X	133730	-0-	-61260	-0-	799	1	123340	2	Y	8600	8647	1	173
						131	4	9460	9					
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					
ANGELES OZETTE WELL #: H 020A RRCID -> 298315 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10843 PERF.10664 - 17742														
05	82677 X	74569	-0-	-8108	-0-	1111	1	64073	2	Y	8203	8284	1	85
						362	4	9023	9					
06	80010 X	72708	-0-	-7302	-0-	131	1	63901	2	Y	7738	7724	1	93
						164	4	8512	9					
07	82677 X	71364	-0-	-11313	-0-	98	1	62938	2	Y	7450	7474	1	66
						133	4	8195	9					
08	81096 X	68301	-0-	-12795	-0-	25	1	60335	2	Y	7054	6977	1	138
						182	4	7759	9					
09	DLQ G-10	66903	-0-	66903	66903	102	1	59726	2	Y	6316	6289	1	163
						127	4	6948	9					
10	DLQ G-10	53811	-0-	53811	120714	57	1	48762	2	Y	4331	4394	1	86
						228	4	4764	9					
SARATOGA D WELL #: 4H RRCID -> 298333 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11563 PERF.11529 - 17827														
05	54467 X	43620	-0-	-10847	-0-	1915	1	38376	2	Y	3010	3020	1	164
						18	4	3311	9					
06	48840 X	39308	-0-	-9532	-0-	367	1	35520	2	Y	2970	3048	1	78
						154	4	3267	9					
07	48980 X	39281	-0-	-9699	-0-	289	1	35427	2	Y	2982	2839	1	218
						285	4	3280	9					
08	48980 X	9195	-0-	-39785	-0-	444	1	8056	2	Y	595	724	1	83
						40	4	655	9					
09	DLQ G-10	27515	-0-	27515	27515	1313	1	24941	2	Y	1065	989	1	138
						89	4	1172	9					
10	DLQ G-10	30902	-0-	30902	58417	1616	1	27290	2	Y	1704	1701	1	109
						122	4	1874	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE																
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
SARATOGA E WELL #: 5H RRCID -> 298336 COMPL. DATE 09/12/2023 TOTAL DEPTH 11435 PERF.11338 - 18341																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	79050 X	63750	-0-	-15300	-0-	2847	1 57053	27 4 3823	2 9	Y	3475	3493	1 2 8	8		189
06	72660 X	55785	-0-	-16875	-0-	535	1 51722	224 4 3304	2 9	Y	3004	3107	1 7 8	8		79
07	70618 X	57661	-0-	-12957	-0-	433	1 53070	428 4 3730	2 9	Y	3391	3221	1 2 8	8		247
08	69843 X	50177	-0-	-19666	-0-	2482	1 45075	223 4 2397	2 9	Y	2179	2116	1 7 8	8		303
09	DLQ G-10	57288	-0-	57288	57288	2711	1 51479	184 4 2914	2 9	Y	2649	2611	1 4 8	8		337
10	DLQ G-10	55163	-0-	55163	112451	2910	1 49138	219 4 2896	2 9	Y	2633	2801	1 8 8	8		161
BULLDOG RED WELL #: H 01BD RRCID -> 298337 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 10692 PERF.11298 - 18018																
05	57009 X	43053	-0-	-13956	-0-	231	1 35669	38 4 7115	2 9	Y	6468	6500	1 6 8	8		132
06	50670 X	40448	-0-	-10222	-0-	278	1 33969	29 4 6172	2 9	Y	5611	5563	1 3 8	8		177
07	48918 X	38177	-0-	-10741	-0-	328	1 32200	33 4 5616	2 9	Y	5105	5167	1 1 8	8		114
08	48918 X	38650	-0-	-10268	-0-	281	1 32534	40 4 5795	2 9	Y	5268	5326	1 2 8	8		54
09	DLQ G-10	34553	-0-	34553	34553	449	1 28965	83 4 5056	2 9	Y	4596	4564	1 1 8	8		85
10	DLQ G-10	34188	-0-	34188	68741	470	1 29006	35 4 4677	2 9	Y	4252	4261	1 1 8	8		75
BULLDOG WHITE WELL #: H 04BD RRCID -> 298345 COMPL. DATE 03/22/2024 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11291 - 21060																
05	168888 X	109278	-0-	-59610	-0-	646	1 99718	106 4 8808	2 9	Y	8007	8050	1 4 8	8		159
06	139470 X	103009	-0-	-36461	-0-	772	1 94323	81 4 7833	2 9	Y	7121	7058	1 2 8	8		220
07	131657 X	101273	-0-	-30384	-0-	945	1 92705	95 4 7528	2 9	Y	6844	6916	1 1 8	8		147
08	127968 X	92322	-0-	-35646	-0-	732	1 84854	104 4 6632	2 9	Y	6029	6117	1 1 8	8		58
09	DLQ G-10	84527	-0-	84527	84527	1193	1 76959	220 4 6155	2 9	Y	5595	5552	1			101
10	DLQ G-10	87346	-0-	87346	171873	1277	1 78750	94 4 7225	2 9	Y	6568	6554	1			115
ANGELES CRESCENT WELL #: H 040A RRCID -> 298348 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10737 - 17409																
05	84010 X	75446	-0-	-8564	-0-	1121	1 64631	365 4 9329	2 9	Y	8481	8565	1 2 8	8		93
06	79140 X	73880	-0-	-5260	-0-	133	1 64905	167 4 8675	2 9	Y	7886	7874	1 7 8	8		98
07	79825 X	66707	-0-	-13118	-0-	92	1 58963	124 4 7528	2 9	Y	6844	6859	1 3 8	8		80
08	78027 X	69144	-0-	-8883	-0-	26	1 61280	185 4 7653	2 9	Y	6957	6882	1 23 8	8		132
09	DLQ G-10	67851	-0-	67851	67851	104	1 60827	129 4 6791	2 9	Y	6174	6137	1 12 8	8		157
10	DLQ G-10	29439	-0-	29439	97290	31	1 26302	123 4 2983	2 9	Y	2712	2804	1 10 8	8		55

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BROWN NAVY WELL #: H 04FB RRCID -> 298361 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12649 - 20643														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	62682 X	46269	-0-	-16413	-0-	641 1	40490 2	5041 9		Y	4583	4539 1		103
06	57630 X	41916	-0-	-15714	-0-	602 1	36793 2	4387 9		Y	3988	3967 1		124
07	54839 X	41284	-0-	-13555	-0-	624 1	36776 2	3832 9		Y	3484	3490 1		118
08	51708 X	39158	-0-	-12550	-0-	614 1	34752 2	3742 9		Y	3402	3412 1		108
09	DLQ G-10	35567	-0-	35567	35567	584 1	31420 2	3496 9		Y	3178	3224 1		62
10	DLQ G-10	35644	-0-	35644	71211	576 1	31395 2	3620 9		Y	3291	3290 1		63
						53 4								
BROWN ADAM WELL #: H 02FB RRCID -> 298365 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12898 PERF.12683 - 22169														
05	86428 X	68125	-0-	-18303	-0-	944 1	59689 2	7348 9		Y	6680	6621 1		147
06	83640 X	61478	-0-	-22162	-0-	880 1	53794 2	6608 9		Y	6007	5970 1		184
07	83700 X	59924	-0-	-23776	-0-	900 1	52991 2	5959 9		Y	5417	5420 1		181
08	76725 X	56591	-0-	-20134	-0-	882 1	49864 2	5774 9		Y	5249	5267 1		163
09	DLQ G-10	50896	-0-	50896	50896	834 1	44889 2	5077 9		Y	4615	4691 1		87
10	DLQ G-10	51933	-0-	51933	102829	836 1	45564 2	5456 9		Y	4960	4956 1		91
						77 4								
BROWN SEAL WELL #: H 06FB RRCID -> 298366 COMPL. DATE 04/25/2024 TOTAL DEPTH 12991 PERF.12816 - 20917														
05	247504 X	205139	-0-	-42365	-0-	2961 1	187179 2	14549 9		Y	13226	13132 1		282
06	237060 X	185000	-0-	-52060	-0-	2762 1	168861 2	12762 9		Y	11602	11538 1		346
07	234670 X	186671	-0-	-47999	-0-	2880 1	169630 2	13923 9		Y	12657	12591 1		412
08	233926 X	173235	-0-	-60691	-0-	2792 1	157885 2	12333 9		Y	11212	11288 1		336
09	DLQ G-10	156571	-0-	156571	156571	2636 1	141870 2	11761 9		Y	10692	10837 1		191
10	DLQ G-10	155685	-0-	155685	312256	2601 1	141654 2	11191 9		Y	10174	10189 1		176
						239 4								
PAMELA K. WELL #: 1 RRCID -> 298387 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8262 - 11033														
05	310 N	100	-0-	-210	-0-	100 2				N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
RAZORBACK SIX WELL #: H 06TR RRCID -> 298483 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11557 PERF.11168 - 22837															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	174406 X	146459	-0-	-27947	-0-	547 1	126283 2	Y	17829	17802 1	14 8	346			
						17 4	19612 9								
06	168780 X	137261	-0-	-31519	-0-	868 1	118196 2	Y	16491	16274 1	15 8	548			
						57 4	18140 9								
07	168361 X	154650	-0-	-13711	-0-	1913 1	132150 2	Y	18349	18361 1	5 8	531			
						403 4	20184 9								
08	168361 X	120701	-0-	-47660	-0-	472 1	104079 2	Y	13749	13851 1	25 8	404			
						1026 4	15124 9								
09	DLQ G-10	119633	-0-	119633	119633	552 1	102934 2	Y	13671	13899 1	2 8	174			
						1109 4	15038 9								
10	DLQ G-10	112143	-0-	112143	231776	636 1	96662 2	Y	13082	13099 1	6 8	151			
						455 4	14390 9								
SUMMERBLISS TWO WELL #: H 02 RRCID -> 298510 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 10846 PERF.11543 - 19924															
05	75304 X	75304	-0-	-0-	-0-	718 1	58810 2	Y	14326	14174 1	4 8	596			
						17 4	15759 9								
06	71130 X	65933	-0-	-5197	-0-	624 1	51629 2	Y	12419	12638 1	10 8	367			
						19 4	13661 9								
07	73501 X	62409	-0-	-11092	-0-	695 1	49405 2	Y	11128	10877 1	3 8	615			
						68 4	12241 9								
08	73501 X	57800	-0-	-15701	-0-	658 1	45692 2	Y	10307	10428 1	6 8	488			
						112 4	11338 9								
09	DLQ G-10	53248	-0-	53248	53248	647 1	42033 2	Y	9567	9634 1	3 8	418			
						44 4	10524 9								
10	DLQ G-10	52624	-0-	52624	105872	682 1	42202 2	Y	8838	8938 1	6 8	312			
						18 4	9722 9								
RAZORBACK TWO WELL #: H 02TR RRCID -> 298553 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11474 PERF.11202 - 22452															
05	188325 X	160434	-0-	-27891	-0-	597 1	137833 2	Y	19986	19940 1	11 8	301			
						19 4	21985 9								
06	182250 X	61404	-0-	-120846	-0-	385 1	52450 2	Y	7767	7772 1	14 8	282			
						25 4	8544 9								
07	172794 X	6	-0-	-172788	-0-	3 2	3 9	Y	3	182 1	3 8	100			
08	172794 X	60819	-0-	-111975	-0-	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								
RAZORBACK FOUR WELL #: H 04TR RRCID -> 298564 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11168 - 24208															
05	193223 X	183626	-0-	-9597	-0-	687 1	158641 2	Y	22069	22026 1	16 8	387			
						22 4	24276 9								
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-	519 1	114622 2	Y	4	195 1	4 8	162			
08	193223 X	134615	-0-	-58608	-0-	1130 4	18344 9	Y	16676	16369 1	4 8	465			
						749 1	139608 2	Y	19495	19753 1	3 8	204			
09	DLQ G-10	163306	-0-	163306	163306	1504 4	21445 9								
						847 1	128879 2	Y	18009	18030 1	12 8	171			
10	DLQ G-10	150143	-0-	150143	313449	607 4	19810 9								

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.//		521544						
THUNDERCREEK SIX		WELL #: H 06CT		RRCID -> 298714	COMPL. DATE 05/25/2024	TOTAL DEPTH 10535	PERF.10406	- 19981
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
05	88474 X	42617	-0-	-45857	-0-	593 1 34183 2 193 4 7648 9	N	6953 7000 1 12 8 98
06	85620 X	41171	-0-	-44449	-0-	69 1 33730 2 87 4 7285 9	N	6623 6600 1 20 8 101
07	88474 X	39485	-0-	-48989	-0-	50 1 32260 2 68 4 7107 9	N	6461 6477 1 5 8 80
08	88474 X	35475	-0-	-52999	-0-	12 1 28708 2 86 4 6669 9	N	6063 5998 1 11 8 134
09	85620 X	32082	-0-	-53538	-0-	44 1 25848 2 55 4 6135 9	N	5577 5551 1 2 8 158
*10	88474 X	30386	-0-	-58088	-0-	29 1 24689 2 115 4 5553 9	N	5048 5101 1 2 8 103
BISS ONE		WELL #: H 01		RRCID -> 298920	COMPL. DATE 11/04/2024	TOTAL DEPTH 13701	PERF.13696	- 22703
05	268460 X	202798	-0-	-65662	-0-	715 1 191200 2 267 4 10616 9	Y	9651 9553 1 13 2 331
06	259800 X	180255	-0-	-79545	-0-	640 1 169567 2 163 4 9885 9	Y	8986 9042 1 275
07	240963 X	170360	-0-	-70603	-0-	710 1 159962 2 395 4 9293 9	Y	8448 8337 1 386
08	234484 X	153758	-0-	-80726	-0-	618 1 144763 2 121 4 8256 9	Y	7505 7644 1 8 8 239
09	DLQ G-10	137193	-0-	137193	137193	678 1 128773 2 110 4 7632 9	Y	6938 6942 1 7 8 228
10	DLQ G-10	131522	-0-	131522	268715	478 1 124085 2 83 4 6876 9	Y	6251 6314 1 165
ELEPHANT RED		WELL #: H 04BE		RRCID -> 298951	COMPL. DATE 09/06/2023	TOTAL DEPTH 12046	PERF.11746	- 22715
05	63426 X	55733	-0-	-7693	-0-	2495 1 48381 2 63 4 4794 9	Y	4358 4531 1 6 8 137
06	59730 X	52068	-0-	-7662	-0-	2629 1 45070 2 54 4 4315 9	Y	3923 3860 1 17 8 183
07	59861 X	52615	-0-	-7246	-0-	2132 1 45947 2 136 4 4400 9	Y	4000 4061 1 6 8 116
08	59861 X	36964	-0-	-22897	-0-	2350 1 31699 2 249 4 2666 9	Y	2424 2215 1 28 8 297
09	DLQ G-10	44138	-0-	44138	44138	2349 1 37757 2 68 4 3964 9	Y	3604 3615 1 31 8 255
10	DLQ G-10	43728	-0-	43728	87866	2196 1 37579 2 83 4 3870 9	Y	3518 3428 1 39 8 306
ELEPHANT TIDE		WELL #: H 06BE		RRCID -> 298952	COMPL. DATE 09/06/2023	TOTAL DEPTH 11928	PERF.11790	- 21788
05	43896 X	38953	-0-	-4943	-0-	1668 1 32347 2 42 4 4896 9	Y	4451 4596 1 3 8 173
06	42480 X	36567	-0-	-5913	-0-	1776 1 30451 2 36 4 4304 9	Y	3913 3859 1 10 8 217
07	43865 X	36324	-0-	-7541	-0-	1414 1 30472 2 90 4 4348 9	Y	3953 4020 1 3 8 147
08	41044 X	33583	-0-	-7461	-0-	2023 1 27287 2 214 4 4059 9	Y	3690 3366 1 11 8 460
09	DLQ G-10	32711	-0-	32711	32711	1697 1 27279 2 49 4 3686 9	Y	3351 3530 1 7 8 274
10	DLQ G-10	32274	-0-	32274	64985	1579 1 27015 2 59 4 3621 9	Y	3292 3233 1 10 8 323

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ELEPHANT RUMBLE WELL #: H 02BE RRCID -> 299149 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 11906 PERF.11792 - 22601															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	187860 X	65417	-0-	-122443	-0-	2890	1	56038	2	Y	5832	6072	1	4 8	135
						74	4	6415	9						
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						
BISSENETTE SIX WELL #: H 06 RRCID -> 299446 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 14113 PERF.14080 - 22391															
05	SHUT IN	258549	-0-	258549	2026359	934	1	249956	2	Y	6645	6605	1	3 8	230
						349	4	7310	9						
06	SHUT IN	219217	-0-	219217	2245576	799	1	211709	2	Y	5914	5962	1		182
						204	4	6505	9						
07	SHUT IN	204973	-0-	204973	2450549	877	1	197557	2	Y	5501	5429	1		254
						488	4	6051	9						
08	SHUT IN	185928	-0-	185928	2636477	766	1	179601	2	Y	4919	5010	1	4 8	159
						150	4	5411	9						
09	SHUT IN	106162	-0-	106162	2742639	537	1	102008	2	Y	3209	3252	1	7 8	109
						87	4	3530	9						
10	SHUT-IN	194992	-0-	194992	2937631	727	1	188646	2	Y	4994	4970	1		133
						126	4	5493	9						
PRISCILLA WELL #: 1 H RRCID -> 299633 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9800 - 14115															
05	713 X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-				-0-
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-
MARCUS ONE WELL #: H 01ML RRCID -> 299708 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13158 PERF.13663 - 20678															
05	0	225652	-0-	225652	1431703	1	1	206746	2	Y	16640	16600	1		250
						601	4	18304	9						
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						

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BISSONNETTE TWO WELL #: H 02BB RRCID -> 299816 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14097 PERF.14170 - 21953														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	704847 X	132384	-0-	-572463	-0-	477 1	127548 2	Y	3801	3782 1	2 8		133	
						178 4	4181 9							
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	2 8		146	
						248 4	3446 9							
08	704847 X	95881	-0-	-608966	-0-	394 1	92298 2	Y	2829	2880 1	3 8		92	
						77 4	3112 9							
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							
RIVERSIDE WALK WELL #: H 02ZN RRCID -> 300053 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10676 PERF.10716 - 20525														
05	0	32371	-0-	32371	2048725	456 1	26271 2	N	4919	4967 1	2 8		60	
						233 4	5411 9							
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							
ZION CANYON WELL #: H 04ZN RRCID -> 300066 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10554 - 19920														
05	0	28851	-0-	28851	1972655	416 1	23967 2	N	3868	3904 1	1 8		49	
						213 4	4255 9							
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							
MARCUS THREE WELL #: H 03ML RRCID -> 300079 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13196 PERF.13587 - 19954														
05	0	303790	-0-	303790	1685050	2 1	289403 2	Y	12313	12282 1			205	
						841 4	13544 9							
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							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MARCUS FIVE WELL #: H 05ML RRCID -> 300080 COMPL. DATE 12/20/2024 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13713 - 20500														
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				
05	0	211089	-0-	211089	1364346	1 1	195184	2 2	Y	13943	13908	1		241
						567 4	15337 9							
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							
ARCHES TWO WELL #: H 02MA RRCID -> 300132 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10762 - 20117														
*02	0	53312	-0-	53312	53312	70 1	43126 2	Y	9120	8981	1	9	8	130
						84 4	10032 9							
*03	0	179091	-0-	179091	232403	207 1	143053 2	Y	32023	31998	1	39	8	116
						606 4	35225 9							
*04	0	164343	-0-	164343	396746	199 1	130392 2	Y	30204	29750	1	24	8	546
						528 4	33224 9							
*05	0	162223	-0-	162223	558969	2192 1	126371 2	Y	29952	30244	1	11	8	243
						713 4	32947 9							
*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							
ZION RIVER WELL #: H 03ZN RRCID -> 300199 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10596 - 18021														
*11	0	21942	-0-	21942	1046651	34 1	17297 2	N	4163	4198	1			73
						32 4	4579 9							
*12	0	22034	-0-	22034	1068685	40 1	17291 2	N	4244	4223	1	6	8	88
						35 4	4668 9							
*01	0	20742	-0-	20742	1089427	37 1	16139 2	N	4108	4059	1	17	8	120
						47 4	4519 9							
*02	0	17148	-0-	17148	1106575	22 1	13413 2	N	3352	3395	1	5	8	72
						26 4	3687 9							
*03	0	15435	-0-	15435	1122010	18 1	12135 2	N	2937	2978	1	3	8	28
						51 4	3231 9							
*04	0	14331	-0-	14331	1136341	17 1	11095 2	N	2878	2836	1	1	8	69
						53 4	3166 9							
*05	0	16698	-0-	16698	1153039	222 1	12817 2	N	3223	3247	1	1	8	44
						114 4	3545 9							
*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							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3) //CONT.// 34733 500 ASSOCIATED 49B										CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
ZION GROTTTO										WELL #: H 12ZN RRCID -> 300242 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10808 - 20709						
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	174437 X	NO RPT	-0-	-174437	-0-					N	NO RPT					-0-
ZION EMERALD										WELL #: H 10ZN RRCID -> 300243 COMPL. DATE 11/29/2022 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10641 - 20136						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	29791 X	NO RPT	-0-	-29791	-0-					N	NO RPT					-0-
ZION LODGE										WELL #: H 01ZN RRCID -> 300244 COMPL. DATE 11/27/2022 TOTAL DEPTH 10438 PERF.10649 - 17162						
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	12803 X	NO RPT	-0-	-12803	-0-					N	NO RPT					-0-
DUBS HUSKY SIX										WELL #: H 06DH RRCID -> 300308 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11247 PERF.11083 - 20729						
*04	0	145854	-0-	145854	145854	835 1	126845 2			N	15778	15362 1	6 8			410
						818 4	17356 9									
05	0	171777	-0-	171777	317631	853 1	151623 2			N	17161	17302 1	40 8			229
						424 4	18877 9									
06	0	159538	-0-	159538	477169	836 1	142168 2			N	14867	14752 1	54 8			290
						180 4	16354 9									
07	0	156387	-0-	156387	633556	897 1	139946 2			N	13974	13976 1	21 8			267
						173 4	15371 9									
*08	783380 X	149824	-0-	-633556	-0-	941 1	134195 2			N	13235	13162 1	72 8			268
						129 4	14559 9									
09	151680 X	144416	-0-	-7264	-0-	917 1	129371 2			N	12647	12443 1	44 8			428
						216 4	13912 9									
10	156736 X	142263	-0-	-14473	-0-	932 1	127454 2			N	12387	12337 1	79 8			399
						251 4	13626 9									
BALDWIN ONE										WELL #: H 01BE RRCID -> 300430 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11382 - 19507						
*07	0	96616	-0-	96616	96616	813 1	79802 2			Y	14472	14105 1				367
						82 4	15919 9									
08	0	96097	-0-	96097	192713	688 1	79691 2			Y	14200	14364 1	37 8			166
						98 4	15620 9									
09	0	84198	-0-	84198	276911	1069 1	68931 2			Y	12728	12638 1	10 8			246
						197 4	14001 9									
*10	356753 X	79842	-0-	-276911	-0-	1062 1	65500 2			Y	12002	11993 1	10 8			245
						78 4	13202 9									
BALDWIN FIVE										WELL #: H 05BE RRCID -> 300514 COMPL. DATE 07/02/2025 TOTAL DEPTH 10993 PERF.11234 - 17917						
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	112716 X	NO RPT	-0-	-112716	-0-					Y	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK-3)		//CONT.//		34733 500	ASSOCIATED	49B	CNTY: LEE			
PALEO OIL COMPANY LLC				635131						
SWEDISH CHEF		WELL #:		4H	RRCID -> 292185	COMPL. DATE 11/02/2021	TOTAL DEPTH 10271	PERF.10740	- 15040	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	7951 R	7951	-0-	-0-	-0-	6662 3	1289 9	Y	1172	286
06	6631 R	6631	-0-	-0-	-0-	5734 3	897 9	Y	815	245
07	6946 R	6946	-0-	-0-	-0-	5785 1	1161 9	Y	1055	235
08	DLQ G-10	6625	-0-	6625	6625	5250 3	1375 9	Y	1250	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
REDBUD E & P, INC.				696678						
TARGET UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 294216	COMPL. DATE 06/13/2004	TOTAL DEPTH 10597	PERF.10337	- 12549	
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
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-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	132
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
HOWARD		WELL #:		2H	RRCID -> 262672	COMPL. DATE 03/12/2011	TOTAL DEPTH 12043	PERF.11381	- 18217	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	89
KOUATLI, AIMA M.				476360						
WALTMAN		WELL #:		1	RRCID -> 232226	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11434	PERF. 9900	- 10953	
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	3 2	1 9	N	1	204
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	205
07	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	1	206
08	15 #	-0-	-0-	-15	-0-			N	2	208
09	10 R	10	-0-	-0-	-0-	8 2	2 9	N	2	210
10	4 #	NO RPT	-0-	-4	-0-			N	NO RPT	210
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC				521544						
CANNON-CHANCE UNIT		WELL #:		1RE	RRCID -> 187097	COMPL. DATE 01/08/2002	TOTAL DEPTH 14584	PERF.10514	- 17024	
05	798 R	798	-0-	-0-	-0-	798 2		N	-0-	9
06	756 R	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-	9
07	800 R	800	-0-	-0-	-0-	800 2		N	-0-	-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-

GIDDINGS (BUDA)														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
HULLABALOO														
WELL #: 1RE RRCID -> 190267 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 12420 PERF. 9667 - 12735														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
05		1426 #	408	-0-	-1018	-0-	408	2				N	-0-	182
06		1380 #	245	-0-	-1135	-0-	245	2				N	-0-	182
07		1426 #	1083	-0-	-343	-0-	1013	2	70	9		N	64	63
08		2580 R	2580	-0-	-0-	-0-	2296	2	284	9		N	258	135
09		2615 R	2615	-0-	-0-	-0-	2403	2	212	9		N	193	74
10		2254 R	2254	-0-	-0-	-0-	2066	2	188	9		N	171	60
LIGHTSEY-LIGHTSEY														
WELL #: 1H RRCID -> 299573 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9943 - 14103														
05		0 W	66	-0-	66	5538	66	2				N	-0-	-0-
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-
VERDUN OIL & GAS LLC														
BALKE, I. 884566														
WELL #: 1 RRCID -> 242994 COMPL. DATE 09/08/2008 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 10350 - 10413														
05		2 #	-0-	-0-	-2	-0-						N	-0-	130
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-	-0-						N	NO RPT	130
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														
PATTERSON-CLARK UNIT 923444														
WELL #: 1DL RRCID -> 186375 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 14207 PERF. 10776 - 15242														
05		194 R	194	-0-	-0-	-0-	22	1	172	2		N	-0-	57
06		208 R	208	-0-	-0-	-0-	2	1	206	2		N	-0-	57
07		186 #	160	-0-	-26	-0-	3	1	157	2		N	-0-	57
08		186 #	183	-0-	-3	-0-	17	1	154	2		N	11	68
09		180 #	153	-0-	-27	-0-	18	1	124	2		N	10	78
10		186 # NO RPT	-0-	-0-	-186	-0-	11	9				N	NO RPT	78
PORTER, E. B.														
WELL #: 7 RRCID -> 219043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12127 PERF. 9085 - 11800														
05		380 R	380	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2		N	143	219
06		540 #	193	-0-	-347	-0-	157	9						
07		558 #	383	-0-	-175	-0-	8	1	107	2		N	71	115
08		403 #	217	-0-	-186	-0-	78	9						
09		390 #	199	-0-	-191	-0-	15	1	203	2		N	150	98
10		372 # NO RPT	-0-	-0-	-372	-0-	165	9						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2		N	80	178
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	88	9						
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8	1	107	2		N	76	73
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84	9						
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-								
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	73
DALBOSCO														
WELL #: E 1 RRCID -> 247094 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 15325 PERF. 11800 - 15325														
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (BUDA)		//CONT.//		34733 600	ASSOCIATED		49B		CNTY: BRAZOS			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		923444								
WELLS E		WELL #:		1H	RRCID ->	253389	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	12559	PERF.12318	- 17000
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
*05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		73
*06	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		73
*07	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		73
*08	248 #	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-		73
*09	90 #	-0-	-0-	-90	-0-				N	-0-		73
10	93 #	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-		73
DOUG		WELL #:		1H	RRCID ->	283152	COMPL. DATE	06/23/2015	TOTAL DEPTH	10354	PERF.10485	- 15249
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		30
08	14B2 EXT	1	-0-	1	1	1			N	-0-		30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-		30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1				N	NO RPT		30
CHARLI		WELL #:			RRCID ->	284265	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9072	PERF. 8933	- 11940
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		114
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	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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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 #	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
05	48 R	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	N	-0-			102
06	35 R	35	-0-	-0-	-0-	2 1	32 2	N	1			103
						1 9						
07	27 R	27	-0-	-0-	-0-	2 1	25 2	N	-0-			103
08	71 R	71	-0-	-0-	-0-	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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			106
WARREN THOMAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	296658	COMPL. DATE	07/02/1993	TOTAL DEPTH	8349	PERF. 7900	- 8038
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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.																																			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																
05		9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-							200																
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-	-3	-0-	11	2			N	-0-							200																
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							200																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC														923444										WELL #:		1H		RRCID -> 277236		COMPL. DATE 01/20/2015		TOTAL DEPTH 10720		PERF.11413 - 18929	
LEWIS 'A'																																			
05		2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	64	1	1945	2	N	51	1	8					155																
06		3960 X	2079	-0-	-1881	-0-	56	9	1960	2	N	47							202																
07		4092 X	2678	-0-	-1414	-0-	67	1	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		2139 X	NO RPT	-0-	-2139	-0-	70	1			N	NO RPT							203																
MARGARITA E UNIT														WELL #:										1		RRCID -> 277823		COMPL. DATE 08/29/2013		TOTAL DEPTH 18280		PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-																
BROLLIER														WELL #:										1H		RRCID -> 278580		COMPL. DATE 10/28/2013		TOTAL DEPTH 12309		PERF.13159 - 17516			
05		529 X	529	-0-	-0-	-0-	29	1	500	2	N	-0-							170																
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							170																
RODGERS														WELL #:										1H		RRCID -> 280611		COMPL. DATE 08/14/2015		TOTAL DEPTH 11370		PERF.11198 - 18743			
*05		419 N	419	-0-	-0-	-0-	9	1	242	2	Y	152	110	1					64																
							1	4	167	9																									
*06		232 N	232	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	Y	113	165	1					12																
							124	9																											
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	145	136	1					21																
*08		434 N	200	-0-	-234	-0-	2	1	55	2	Y	130	131	1					20																
							143	9																											
09		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	124	115	1					29																
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							29																

GIDDINGS (EAGLEFORD)															
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 34733 610 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BURLESON															
MCCULLOUGH-WINEMAN EF //CONT.// 923444															
WELL #: 3H RRCID -> 280858 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11608 - 19198															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*05	3100 N	3569	-0-	469	469	1032	1	2049	2	Y	384	242	1	7 8	139
						66	4	422	9						
*06	3000 N	2583	-0-	-417	52	785	1	1548	2	Y	202	291	1	1 8	49
						28	4	222	9						
*07	2204 N	2152	-0-	-52	-0-	659	1	1251	2	Y	220	224	1	8 8	37
						242	9								
*08	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	667	1	1309	2	Y	205	195	1	2 8	45
						226	9								
09	2610 X	1862	-0-	-748	-0-	560	1	1112	2	Y	173	167	1		51
						190	9								
10	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT				51
MILES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 281287 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11572 - 18383															
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	7	1	174	2	Y	160	122	1		68
						1	4	176	9						
*06	269 N	269	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	112	168	1		12
						123	9								
*07	330 N	330	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	Y	170	157	1		25
						1	4	187	9						
*08	372 N	310	-0-	-62	-0-	5	1	136	2	Y	154	155	1		24
						169	9								
09	270 N	254	-0-	-16	-0-	3	1	74	2	Y	161	148	1		37
						177	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				37
RODGERS WELL #: 3H RRCID -> 281323 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 11394 PERF.11581 - 19173															
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	46	1	1183	2	Y	139	127	1		59
						4	4	153	9						
*06	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	52	1	1358	2	Y	100	148	1		11
						1	4	110	9						
*07	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	53	1	1416	2	Y	89	87	1		13
						9	4	98	9						
*08	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	46	1	1242	2	Y	274	245	1		42
						1	4	301	9						
09	1530 X	1500	-0-	-30	-0-	44	1	1159	2	Y	270	250	1		62
						297	9								
10	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT				62
GOEN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 281657 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11379 - 19931															
*05	1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	28	1	733	2	Y	232	173	1		99
						3	4	255	9						
*06	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	32	1	842	2	Y	132	216	1		15
						1	4	145	9						
*07	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	33	1	869	2	Y	261	238	1		38
						6	4	287	9						
*08	1023 N	863	-0-	-160	-0-	23	1	632	2	Y	189	198	1		29
						208	9								
09	1020 N	854	-0-	-166	-0-	20	1	538	2	Y	269	236	1		62
						296	9								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				62

GIDDINGS (EAGLEFORD)										CAPACITY		CNTY: BURLESON								
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC										ASSOCIATED										
MILES UNIT										WELL #:										
										2H		RRCID -> 281724		COMPL. DATE 02/26/2016		TOTAL DEPTH 11482		PERF.11388 - 18854		
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	352	2	Y	102	86	1	1	8		43	
								1	4	112	9									
*06	545 N	545	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	399	2	Y	119	149	1				13	
								131	9											
*07	490 N	490	-0-	-0-	-0-	-0-		14	1	364	2	Y	100	99	1				14	
								2	4	110	9									
*08	465 N	334	-0-	-131	-0-	-0-		10	1	273	2	Y	46	53	1				7	
								51	9											
09	389 N	389	-0-	-0-	-0-	-0-		8	1	223	2	Y	144	118	1				33	
								158	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						33	
GOEN FAMILY										WELL #:		RRCID -> 281739		COMPL. DATE 09/22/2015		TOTAL DEPTH 11377		PERF.11445 - 19849		
										3H										
*05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-		33	1	861	2	Y	317	238	1				135	
								3	4	349	9									
*06	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	943	2	Y	230	340	1				25	
								1	4	253	9									
*07	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	943	2	Y	158	160	1				23	
								6	4	174	9									
*08	1240 N	855	-0-	-385	-0-	-0-		26	1	695	2	Y	121	125	1				19	
								1	4	133	9									
09	1230 N	732	-0-	-498	-0-	-0-		22	1	574	2	Y	124	114	1				29	
								136	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						29	
EWERT										WELL #:		RRCID -> 282093		COMPL. DATE 11/22/2014		TOTAL DEPTH 11440		PERF.11422 - 19477		
										1H										
*05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	-0-		37	1	962	2	Y	227	165	1	4	8		95	
								3	4	250	9									
*06	1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	927	2	Y	204	277	1				22	
								1	4	224	9									
*07	1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	-0-		39	1	1029	2	Y	206	198	1				30	
								7	4	227	9									
*08	1333 X	987	-0-	-346	-0-	-0-		25	1	674	2	Y	262	251	1				41	
								288	9											
09	1290 X	900	-0-	-390	-0-	-0-		23	1	602	2	Y	250	233	1				58	
								275	9											
10	1240 X	NO RPT	-0-	-1240	-0-	-0-						Y	NO RPT						58	
EWERT										WELL #:		RRCID -> 282341		COMPL. DATE 09/10/2015		TOTAL DEPTH 11422		PERF.11423 - 19234		
										3H										
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	-0-		26	1	663	2	Y	150	120	1				64	
								2	4	165	9									
*06	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	-0-		38	1	982	2	Y	346	372	1				38	
								1	4	381	9									
*07	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-		25	1	673	2	Y	333	323	1				48	
								4	4	366	9									
*08	868 N	727	-0-	-141	-0-	-0-		17	1	470	2	Y	218	232	1				34	
								240	9											
09	1410 X	605	-0-	-805	-0-	-0-		17	1	445	2	Y	130	134	1				30	
								143	9											
10	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-	-0-						Y	NO RPT						30	
GOEN FAMILY										WELL #:		RRCID -> 282346		COMPL. DATE 12/13/2014		TOTAL DEPTH 11174		PERF.11005 - 15143		
										1H										
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-	

GIDDINGS (EAGLEFORD)															CNTY: BURLESON																													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															//CONT.// 34733 610 ASSOCIATED																													
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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE																													
05	778 N	778	-0-	-0-	-0-	24	1	613	2	N	126	97	1		149																													
						2	4	139	9																																			
06	620 N	620	-0-	-0-	-0-	19	1	491	2	N	100	98	1		151																													
						110	9																																					
07	471 N	471	-0-	-0-	-0-	13	1	343	2	N	103	173	1		81																													
						2	4	113	9																																			
08	775 N	454	-0-	-321	-0-	11	1	293	2	N	136	79	1		138																													
						150	9																																					
09	630 N	375	-0-	-255	-0-	9	1	230	2	N	124	103	1		159																													
						136	9																																					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				159																													
RAE															WELL #:															3H RRCID -> 282586 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11655 - 16966														
05	516 N	516	-0-	-0-	-0-	14	1	363	2	N	125	86	1	3 8	143																													
						1	4	138	9																																			
06	402 N	402	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	122	94	1	1 8	170																													
						134	9																																					
07	450 N	450	-0-	-0-	-0-	11	1	284	2	N	139	199	1	3 8	107																													
						2	4	153	9																																			
08	527 N	375	-0-	-152	-0-	9	1	244	2	N	111	104	1	2 8	112																													
						122	9																																					
09	390 N	319	-0-	-71	-0-	8	1	213	2	N	89	84	1	1 8	116																													
						98	9																																					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				116																													
KOVAR 'A'															WELL #:															1H RRCID -> 290535 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 10219 PERF.10775 - 15480														
05	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	55	1	1601	2	N	227	361	1		175																													
						250	9																																					
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																													
						221	9																																					
08	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	103	1	1443	2	N	275	358	1		114																													
						303	9																																					
09	841 N	841	-0-	-0-	-0-	96	1	615	2	N	118				232																													
						130	9																																					
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				232																													
BELL C															WELL #:															1H RRCID -> 291056 COMPL. DATE 04/15/2019 TOTAL DEPTH 9042 PERF. 9760 - 17335														
05	3224 X	1729	-0-	-1495	-0-	76	1	1006	2	N	588	541	1	1 8	318																													
						647	9																																					
06	3000 X	1618	-0-	-1382	-0-	64	1	854	2	N	636	705	1	3 8	246																													
						700	9																																					
07	2790 X	2010	-0-	-780	-0-	90	1	1198	2	N	656	715	1	1 8	186																													
						722	9																																					
08	2325 X	1411	-0-	-914	-0-	70	1	926	2	N	377	368	1	3 8	192																													
						415	9																																					
09	1980 X	1040	-0-	-940	-0-	46	1	617	2	N	343	366	1	1 8	168																													
						377	9																																					
10	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT				168																													
BROLLIER															WELL #:															1AC RRCID -> 291447 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461														
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																													
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																													
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																													
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																													
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																													
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																													

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)														34733 620		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FAYETTE			
LEEXUS OIL LLC														495350									
DUSEK UNIT														WELL #: 3		RRCID -> 097059		COMPL. DATE 11/13/1981		TOTAL DEPTH 11570		PERF.11440 - 11454	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						88				
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				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														521544									
LUTHERHILL UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 100216		COMPL. DATE 05/20/1982		TOTAL DEPTH 11626		PERF.11382 - 11556	
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-			108	2		N	-0-						17				
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				
FRANCIS														WELL #: 1 L		RRCID -> 110862		COMPL. DATE 03/09/1984		TOTAL DEPTH 11520		PERF.11291 - 11390	
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-						25				
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				
SANDEL OPERATING COMPANY														747534									
APPELT														WELL #: 5		RRCID -> 095202		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 12021		PERF.11875 - 11935	
05	2046	N	1993	-0-	-53	-0-			1964	2	29	9	N	26					88				
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				
APPELT UNIT														WELL #: 6		RRCID -> 097967		COMPL. DATE 02/20/1982		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11757 - 11822	
05	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-			1890	2	29	9	N	26					98				
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				
TAYLOR ESTATE UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 100219		COMPL. DATE 04/25/1982		TOTAL DEPTH 11170		PERF.11076 - 11126	
05	4061	X	3933	-0-	-128	-0-			3901	2	32	9	N	29					60				
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				

GIDDINGS (EDWARDS, GAS)													CNTY: FAYETTE	
SANDEL OPERATING COMPANY														
HERNANDEZ														
//CONT.// 34733 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//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
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	466	2	29	9	N	26	178	1	37
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
DANIEL, JEAN														
WELL #: 1 RRCID -> 101906 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 12377 PERF.11868 - 11932														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
RAUCH														
WELL #: 1 RRCID -> 101907 COMPL. DATE 08/13/1982 TOTAL DEPTH 12163 PERF.12011 - 12068														
05	1302 N	1286	-0-	-16	-0-	1258	2	28	9	N	25			167
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
MISS KATIE														
WELL #: 1 RRCID -> 103278 COMPL. DATE 09/17/1982 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11228 - 11304														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PALMER UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 104189 COMPL. DATE 02/16/1983 TOTAL DEPTH 12392 PERF.12140 - 12308														
05	1953 N	1927	-0-	-26	-0-	1870	2	57	9	N	52			204
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
APPELT														
WELL #: 1 RRCID -> 104311 COMPL. DATE 03/02/1983 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11700 - 11767														
05	372 N	284	-0-	-88	-0-	284	2			N	-0-			107
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

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 INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UPLAND RESOURCES LLC 878931														
PHILIPS, VASTINE WELL #: 1 RRCID -> 101641 COMPL. DATE 08/17/1982 TOTAL DEPTH 12885 PERF.11630 - 11689														
05		462 N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			N	-0-		47
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
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
QUINN, JOHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101171 COMPL. DATE 07/15/1982 TOTAL DEPTH 12165 PERF.12022 - 12112														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-		-0-
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	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														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
REVEILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 277938 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 20017 PERF. 9830 - 9855														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					139
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-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				154 1	-0-
FRITSCH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	102109	COMPL. DATE	06/28/1982	TOTAL DEPTH	12241 PERF.11820 - 11882
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					209
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-					-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				209 1	-0-
KONETZKE, VICKI		WELL #:		1	RRCID ->	103618	COMPL. DATE	12/17/1982	TOTAL DEPTH	12190 PERF.12020 - 12114
05	1767 X	536	-0-	-1231	-0-	529	1	7 9	N	215
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
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
05	744 N	715	-0-	-29	-0-	715	2		N	53
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
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	-0-
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-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	-0-
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-

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	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				6
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
RED SNAPPER				WELL #:	1	RRCID -> 168998		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9880		- 9905			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				7
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
TEINERT-KUNZE UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169000		COMPL. DATE 03/18/1998		TOTAL DEPTH 12819		PERF.10002		- 10026			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				4
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
TUNA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169141		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9962		- 10014			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
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-
SAMELSON-KUNZE UNIT				WELL #:		RRCID -> 169334		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 12742		PERF. 9945		- 9970			
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				11
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
PLUGGED AND ABANDONED_____				03/31/2017													
BARRACUDA UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 169624		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10350		PERF.10068		- 10075			
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT				-0-
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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PILOT FISH UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 179783		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9965 - 9973							
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
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
BARRACUDA UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 224020		COMPL. DATE 10/07/2006		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9992 - 10020							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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							
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ADVANCE HYDROCARBON CORPORATION				008484												
WOOD "K"		WELL #:		2	RRCID -> 123110		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 8662 PERF. 4830 - 4982							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOD "K"		WELL #:		1A	RRCID -> 143179		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 8438 PERF. 8402 - 8432							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

AKG OPERATING COMPANY		009566									
CHAMPION		WELL #:		1H	RRCID -> 190197		COMPL. DATE 06/28/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF.14827 - 16632		
05	2356 X	NO RPT	-0-	-2356	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	3120 X	NO RPT	-0-	-3120	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

ALLIED ENERGY OPERATING, LLC		014357									
THIEL UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 160814		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 18460 PERF.14559 - 14985		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

ARCTURUS OPERATING COMPANY		029390									
MEANS		WELL #:			RRCID -> 282417		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9742 - 9916		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

BAKER, BRENT OIL & GAS, INC.		044425									
ARMSTRONG		WELL #:		1H	RRCID -> 153613		COMPL. DATE 01/21/1995		TOTAL DEPTH 14642 PERF.12520 - 14642		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	26
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	26
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	26
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	26
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	26
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	26

BASS PETROLEUM, INC		054836									
CHMELAR, EUGENE -A-		WELL #:		1	RRCID -> 146080		COMPL. DATE 11/05/1981		TOTAL DEPTH 9403 PERF. 8631 - 8840		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	59
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	59
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	59
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	59
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	59
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			48
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															
05	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	771	1	2030	3	N	-0-				-0-
06	2880 X	2792	-0-	-88	-0-	953	1	1839	3	N	-0-				-0-
07	4991 X	4076	-0-	-915	-0-	1516	1	2560	3	N	-0-				-0-
08	4991 X	2993	-0-	-1998	-0-	1436	1	1557	3	N	-0-				-0-
09	2790 X	2706	-0-	-84	-0-	954	1	1752	3	N	-0-				-0-
10	4061 X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					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															
05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1189	2				N	-0-			121
06	1050 N	976	-0-	-74	-0-	976	2				N	-0-			121
07	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2				N	-0-			121
08	1178 N	870	-0-	-308	-0-	870	2				N	-0-			121
09	990 N	785	-0-	-205	-0-	785	2				N	-0-			121
10	1147 N	829	-0-	-318	-0-	829	2				N	-0-			121
NORTH LAKE RESOURCES LLC 100308															
SEEKER WELL #: 1H RRCID -> 156982 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 18395 PERF.13421 - 18395															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
FALLS WELL #: 2H RRCID -> 179179 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 13943 PERF.13560 - 16413															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
OLIPDP II, LLC 100467															
BECKY WELL #: 01 RRCID -> 226539 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10873 - 10908															
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SALT OF THE EARTH ENERGY, LLC						101212									
STORK, ARTHUR				WELL #:		1H	RRCID ->	280229	COMPL. DATE	12/09/1994	TOTAL DEPTH	8330	PERF. 8300	- 8693	
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			52
06		0 X	NO RPT	-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
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	
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ROBINSON				WELL #:		1H	RRCID ->	153780	COMPL. DATE	02/18/1995	TOTAL DEPTH	15130	PERF.12983	- 15130	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MORNINGSIDE-ROBINSON				WELL #:		1H	RRCID ->	159374	COMPL. DATE	05/17/1996	TOTAL DEPTH	15360	PERF.12700	- 15360	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-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 WELL #: 1 RRCID -> 235076 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 14939 PERF.14690 - 19696															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	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
02	4956 X	4391	-0-	-565	-0-	4391	3			N	-0-				-0-
03	5487 X	5322	-0-	-165	-0-	5322	3			N	-0-				-0-
04	5220 X	3987	-0-	-1233	-0-	3987	3			N	-0-				-0-
05	5394 X	4716	-0-	-678	-0-	4716	3			N	-0-				-0-
06	5220 X	4674	-0-	-546	-0-	4674	3			N	-0-				-0-
07	4120 X	4120	-0-	-0-	-0-	4120	3			N	-0-				-0-
08	4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	4575	3			N	-0-				-0-
09	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	3			N	-0-				-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MARLIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246228 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 15164 PERF.14880 - 20000															
02	3472 X	1622	-0-	-1850	-0-	1622	3			N	-0-				-0-
03	3844 X	2898	-0-	-946	-0-	2898	3			N	-0-				-0-
04	3720 X	2986	-0-	-734	-0-	2986	3			N	-0-				-0-
05	3534 X	2203	-0-	-1331	-0-	2203	3			N	-0-				-0-
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-
WALKOVIK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256702 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 14321 PERF.14190 - 17809															
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-				-0-
03	930 N	185	-0-	-745	-0-	185	3			N	-0-				-0-
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3			N	-0-				-0-
05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-				-0-
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-
APOLONIA WELL #: 2 RRCID -> 256972 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14308 PERF.14056 - 19750															
02	832 N	832	-0-	-0-	-0-	832	3			N	-0-				-0-
03	899 N	179	-0-	-720	-0-	179	3			N	-0-				-0-
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-				-0-
05	984 N	984	-0-	-0-	-0-	984	3			N	-0-				-0-
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-
WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 261187 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 14950 PERF.15027 - 17187															
02	728 X	550	-0-	-178	-0-	550	3			N	-0-				-0-
03	1209 X	941	-0-	-268	-0-	941	3			N	-0-				-0-
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			N	-0-				-0-
05	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	3			N	-0-				-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
HJH RESOURCES LLC 101427														
HEATHER WELL #: 1HR RRCID -> 145058 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11175 - 14074														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
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
STOUT, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 197863 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8265 PERF. 7701 - 7912														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			9
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
IRON RIDGE OPERATING, LLC 102406														
HICKS WELL #: 1H RRCID -> 166279 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 14230 PERF.10349 - 14230														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	39					N	-0-			21
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
FLAGTAIL WELL #: 1H RRCID -> 167708 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 15502 PERF.13160 - 15502														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 198808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9354 - 9506														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BIG CREEK PARK WELL #: 1H RRCID -> 200964 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10026 - 14163														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)		//CONT.//		34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LEE	
IRON RIDGE OPERATING, LLC		//CONT.//		102406						
RIPTOE, ETHEL		WELL #:		1H	RRCID ->	203434	COMPL. DATE	06/08/2004	TOTAL DEPTH	12041 PERF.12940 - 15600
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					45
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
POWELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	289513	COMPL. DATE	11/11/2019	TOTAL DEPTH	13184 PERF.13630 - 19730
05	4743 X	52	-0-	-4691	-0-	52 3		N	-0-	-0-
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-
AMRWR, LLC		102699								
DUTY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	175789	COMPL. DATE	01/08/1999	TOTAL DEPTH	14830 PERF.14800 - 15100
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
RUMBLE ENERGY LLC		102969								
WOLFF		WELL #:		4H	RRCID ->	189029	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	N/A PERF.11645 - 14699
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	81
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	81
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088								
LOVEJOY, SYPERT		WELL #:		1	RRCID ->	093891	COMPL. DATE	06/12/1981	TOTAL DEPTH	9920 PERF. 9296 - 9507
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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
05	18253 X	18253	-0-	-0-	-0-	18253 2		N	-0-	-0-
06	21630 X	14452	-0-	-7178	-0-	14452 2		N	-0-	-0-
07	22351 X	20833	-0-	-1518	-0-	20833 2		N	-0-	-0-
08	22351 X	16515	-0-	-5836	-0-	16515 2		N	-0-	-0-
09	12383 X	12383	-0-	-0-	-0-	12383 2		N	-0-	-0-
10	20832 X	NO RPT	-0-	-20832	-0-			N	NO RPT	-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.// 34773 550		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE							
CARR RESOURCES, INC.				//CONT.// 135180																	
ENDURANCE				WELL #: 1H		RRCID -> 298565				COMPL. DATE 01/14/2023				TOTAL DEPTH 15379 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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
CHISOS, LTD.				149421																	
APPELT "E"				WELL #:		RRCID -> 145012				COMPL. DATE 02/08/1993				TOTAL DEPTH 14398 PERF.11273 - 14398							
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181				
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					181				
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			181	7	-0-				
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
PLUGGED AND ABANDONED 12/19/2017																					
E P C OIL & GAS, INC.				238482																	
LANDOLT				WELL #: 1		RRCID -> 113380				COMPL. DATE 10/02/1984				TOTAL DEPTH 11570 PERF.11241 - 11438							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					140				
10	14B2 EXT	-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							
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-					52				
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				
EOG RESOURCES, INC.				253162																	
TONKAWA UNIT				WELL #: 1H		RRCID -> 282797				COMPL. DATE 07/20/2018				TOTAL DEPTH 14752 PERF.14813 - 20332							
05	37014 X	27389	-0-	-9625	-0-	3725	1	23659	3	N	-0-						-0-				
06	32640 X	27014	-0-	-5626	-0-	3751	1	23258	3	N	-0-						-0-				
07	33728 X	29254	-0-	-4474	-0-	3877	1	25372	3	N	-0-						-0-				
08	33728 X	28513	-0-	-5215	-0-	3609	1	24899	3	N	-0-						-0-				
09	31770 X	26651	-0-	-5119	-0-	3428	1	23201	3	N	-0-						-0-				
10	29264 X	21434	-0-	-7830	-0-	2389	1	19029	3	N	-0-						-0-				

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
GALLOWAY ENERGY CO. 293303													
NEASON UNIT A-39 WELL #: 1 RRCID -> 214796 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 17200 PERF.12641 - 17200													
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-	66
06	44 N	44	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-	66
07	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	66
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	N	-0-	66
09	30 N	13	-0-	-17	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-	66
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	66
GARRISON LTD. 295861													
TOMCAT WELL #: 2H RRCID -> 107951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15558 PERF.12137 - 15558													
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	162
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC 301273													
FOWLER WELL #: 1H RRCID -> 281747 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12431 PERF.12556 - 17660													
05	15903 X	14847	-0-	-1056	-0-	-0-	620	1	14044	2	N	166	200
							183	9					
06	15150 X	13421	-0-	-1729	-0-	-0-	600	1	12657	2	N	149	164
							164	9					
07	15655 X	14164	-0-	-1491	-0-	-0-	620	1	13384	2	N	145	120
							160	9					
08	15655 X	14632	-0-	-1023	-0-	-0-	619	1	13849	2	N	149	75
							164	9					
09	14520 X	13680	-0-	-840	-0-	-0-	600	1	12912	2	N	153	227
							168	9					
10	14849 X	13971	-0-	-878	-0-	-0-	619	1	13176	2	N	160	194
							176	9					
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 283934 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 14435 PERF.14251 - 22328													
05	37200 X	36527	-0-	-673	-0-	-0-	1029	1	35496	2	N	2	-0-
							2	9					
06	35130 X	33823	-0-	-1307	-0-	-0-	996	1	32820	2	N	6	-0-
							7	9					
07	35960 X	31271	-0-	-4689	-0-	-0-	1038	1	30230	2	N	3	-0-
							3	9					
08	36518 X	29901	-0-	-6617	-0-	-0-	1053	1	28845	2	N	3	-0-
							3	9					
09	35340 X	27597	-0-	-7743	-0-	-0-	1530	1	26064	2	N	3	-0-
							3	9					
10	36518 X	28020	-0-	-8498	-0-	-0-	1564	1	26454	2	N	2	-0-
							2	9					
SCHLABACH WELL #: 1H RRCID -> 284342 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 13019 PERF.13583 - 19678													
05	21266 X	12276	-0-	-8990	-0-	-0-	782	1	11298	2	N	178	135
							196	9					
06	20580 X	10494	-0-	-10086	-0-	-0-	728	1	9613	2	N	139	97
							153	9					
07	16461 X	13187	-0-	-3274	-0-	-0-	718	1	12262	2	N	188	95
							207	9					
08	14694 X	12783	-0-	-1911	-0-	-0-	763	1	11822	2	N	180	87
							198	9					
09	12870 X	11083	-0-	-1787	-0-	-0-	703	1	10222	2	N	144	43
							158	9					
10	13175 X	12173	-0-	-1002	-0-	-0-	772	1	11221	2	N	164	205
							180	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
LEHRMANN WELL #: 1H RRCID -> 284650 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 13882 PERF.14753 - 19517														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	24056 X	14591	-0-	-9465	-0-	818 1	13772 2	N	1	1	8			-0-
06	22260 X	12122	-0-	-10138	-0-	885 1	11235 2	N	2	2	8			-0-
07	21142 X	12599	-0-	-8543	-0-	920 1	11678 2	N	1	1	8			-0-
08	18321 X	9254	-0-	-9067	-0-	762 1	8491 2	N	1	1	8			-0-
09	14130 X	10765	-0-	-3365	-0-	546 1	10217 2	N	2	2	8			-0-
10	14601 X	10009	-0-	-4592	-0-	583 1	9424 2	N	2	2	8			-0-

KEILERS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284688 COMPL. DATE 03/15/2018 TOTAL DEPTH 13212 PERF.14220 - 20160														
05	10168 X	8081	-0-	-2087	-0-	753 1	7112 2	N	196	194	1			147
06	9840 X	7844	-0-	-1996	-0-	764 1	6871 2	N	190	183	1	2	8	152
07	9610 X	7826	-0-	-1784	-0-	725 1	6891 2	N	191	183	1			160
08	8463 X	7790	-0-	-673	-0-	800 1	6789 2	N	183	178	1			165
09	7980 X	7131	-0-	-849	-0-	725 1	6211 2	N	177	180	1	2	8	160
10	8091 X	7542	-0-	-549	-0-	773 1	6573 2	N	178	181	1			157

KIRBY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285242 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 13658 PERF.13486 - 19021														
05	2852 X	2507	-0-	-345	-0-	178 1	2329 2	N	-0-					78
06	2760 X	2057	-0-	-703	-0-	134 1	1923 2	N	-0-					78
07	3286 X	2262	-0-	-1024	-0-	163 1	2098 2	N	1	1	8			78
08	3286 X	2148	-0-	-1138	-0-	155 1	1992 2	N	1	1	8			78
09	3180 X	2428	-0-	-752	-0-	174 1	2240 2	N	13	1	8			90
10	2511 X	1872	-0-	-639	-0-	128 1	1737 2	N	6	1	8			95

GARY-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285272 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12960 PERF.13460 - 19180														
05	3875 X	3456	-0-	-419	-0-	246 1	3209 2	N	1	1	8			212
06	3750 X	2308	-0-	-1442	-0-	149 1	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 1	2867 2	N	7					49
09	4380 X	4096	-0-	-284	-0-	294 1	3791 2	N	10					59
10	3441 X	2889	-0-	-552	-0-	197 1	2684 2	N	7					66

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
MILTON-WICKEL WELL #: 1H RRCID -> 285943 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13413 - 18486														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	261 1	3407 2	N		23	1 8			196
06	3930 X	2872	-0-	-1058	-0-	185 1	2663 2	N		22	176 1	1 8		41
07	3937 X	2773	-0-	-1164	-0-	198 1	2557 2	N		16				57
08	3937 X	3738	-0-	-199	-0-	268 1	3442 2	N		25	1 8			81
09	3810 X	3012	-0-	-798	-0-	215 1	2768 2	N		26				107
10	3689 X	2392	-0-	-1297	-0-	162 1	2208 2	N		20				127
PRENZLER WELL #: 1H RRCID -> 286250 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13597 PERF.13512 - 19632														
05	25017 X	21518	-0-	-3499	-0-	1035 1	20481 2	Y		2	2 8			-0-
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-
MALKEY WELL #: 1H RRCID -> 286251 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 13619 PERF.13795 - 19462														
05	25885 X	20077	-0-	-5808	-0-	966 1	19110 2	Y		1	1 8			-0-
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-
KORTHAUER WELL #: 1H RRCID -> 286252 COMPL. DATE 01/02/2019 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13426 - 19397														
05	23498 X	18269	-0-	-5229	-0-	879 1	17388 2	Y		2	2 8			33
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
LAMAR WELL #: 1H RRCID -> 286465 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13142 PERF.12977 - 19058															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(L) CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	13609 X	12902	-0-	-707	-0-	577 40 9	12285	2	Y		36	2	8		165
06	13170 X	11565	-0-	-1605	-0-	543 25 9	10997	2	Y		23	2	8		186
07	13392 X	8737	-0-	-4655	-0-	365 51 9	8321	2	Y		46	45	1		187
08	13448 X	13448	-0-	-0-	-0-	543 25 9	12880	2	Y		23				210
09	12510 X	11157	-0-	-1353	-0-	524 33 9	10600	2	Y		30	42	1	1 8	197
10	12896 X	11394	-0-	-1502	-0-	547 35 9	10812	2	Y		32	173	1	1 8	55
BOEKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286491 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12137 - 17882															
05	18538 X	17539	-0-	-999	-0-	1147 744 9	15648	2	Y		676	577	1	5 8	320
06	21570 X	16843	-0-	-4727	-0-	1066 678 9	15099	2	Y		616	799	1	10 8	127
07	22289 X	16653	-0-	-5636	-0-	1153 671 9	14829	2	Y		610	419	1	6 8	312
08	22289 X	16657	-0-	-5632	-0-	1177 642 9	14838	2	Y		584	603	1	9 8	284
09	16320 X	15209	-0-	-1111	-0-	1076 570 9	13563	2	Y		518	540	1	4 8	258
10	16864 X	16273	-0-	-591	-0-	1137 619 9	14517	2	Y		563	541	1	7 8	273
WHITENER WELL #: 1H RRCID -> 286541 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13098 PERF.12947 - 19284															
05	15159 X	13531	-0-	-1628	-0-	604 64 9	12863	2	Y		58	1	8		146
06	14670 X	12942	-0-	-1728	-0-	607 45 9	12290	2	Y		41	5	8		182
07	14663 X	10132	-0-	-4531	-0-	423 74 9	9635	2	Y		67	49	1		200
08	14663 X	13941	-0-	-722	-0-	563 36 9	13342	2	Y		33	1	8		232
09	14010 X	12269	-0-	-1741	-0-	575 48 9	11646	2	Y		44	219	1	1 8	56
10	13516 X	12126	-0-	-1390	-0-	581 78 9	11467	2	Y		71	4	8		123
UNION HILL WELL #: 1H RRCID -> 286732 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 12014 PERF.12260 - 18639															
05	26784 X	26067	-0-	-717	-0-	1599 1540 9	22928	2	Y		1400	1249	1	5 8	358
06	26010 X	24390	-0-	-1620	-0-	1447 1405 9	21538	2	Y		1277	1460	1	8 8	167
07	26877 X	24099	-0-	-2778	-0-	1566 1418 9	21115	2	Y		1289	1094	1	5 8	357
08	26877 X	23697	-0-	-3180	-0-	1576 1362 9	20759	2	Y		1238	1237	1	6 8	352
09	23940 X	22296	-0-	-1644	-0-	1477 1228 9	19591	2	Y		1116	1098	1	3 8	367
10	24738 X	23616	-0-	-1122	-0-	1547 1340 9	20729	2	Y		1218	1381	1	8 8	196

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
VICK WELL #: 1H RRCID -> 286826 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12732 PERF.12887 - 19564															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	14570 X	12660	-0-	-1910	-0-	556 1	11842 2	Y			238	188 1	2 8	121	
06	14010 X	12671	-0-	-1339	-0-	262 9	11815 2	Y			248	188 1	2 8	179	
07	14353 X	10728	-0-	-3625	-0-	583 1	10033 2	Y			232	233 1		178	
08	14353 X	13312	-0-	-1041	-0-	273 9	12505 2	Y			254	191 1		241	
09	13890 X	10957	-0-	-2933	-0-	440 1	10213 2	Y			217	241 1	2 8	215	
10	13236 X	13236	-0-	-0-	-0-	255 9	12337 2	Y			249	375 1	5 8	84	
						528 1									
						279 9									
						505 1									
						239 9									
						625 1									
						274 9									
KLAUS WELL #: 1H RRCID -> 286936 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 12802 PERF.12902 - 18992															
05	14787 X	12050	-0-	-2737	-0-	535 1	11392 2	Y			112	178 1	1 8	100	
06	13800 X	11195	-0-	-2605	-0-	123 9	10564 2	Y			99	1 8		198	
07	14198 X	8677	-0-	-5521	-0-	522 1	8194 2	Y			112	232 1		78	
08	14167 X	13492	-0-	-675	-0-	109 9	12798 2	Y			140			218	
09	12155 X	12155	-0-	-0-	-0-	360 1	11459 2	Y			118	239 1		97	
10	11862 X	11862	-0-	-0-	-0-	123 9	11151 2	Y			133	1 8		229	
						540 1									
						154 9									
						566 1									
						130 9									
						565 1									
						146 9									
LESSARD WELL #: 1H RRCID -> 287220 COMPL. DATE 09/17/2019 TOTAL DEPTH 12289 PERF.12390 - 18811															
05	20274 X	18811	-0-	-1463	-0-	2115 1	16100 2	Y			542	669 1	3 8	128	
06	21930 X	14960	-0-	-6970	-0-	596 9	12946 2	Y			380	380 1	6 8	122	
07	22661 X	20560	-0-	-2101	-0-	1596 1	18859 2	Y			575	375 1	4 8	318	
08	22661 X	17992	-0-	-4669	-0-	418 9	16411 2	Y			482	499 1	7 8	294	
09	21450 X	16973	-0-	-4477	-0-	1068 1	15466 2	Y			439	546 1	3 8	184	
10	20553 X	17118	-0-	-3435	-0-	633 9	15571 2	Y			471	489 1	3 8	163	
						1051 1									
						530 9									
						1024 1									
						483 9									
						1029 1									
						518 9									
BURNS CREEK WELL #: 1H RRCID -> 287417 COMPL. DATE 03/21/2019 TOTAL DEPTH 12387 PERF.12732 - 21403															
05	61783 X	57342	-0-	-4441	-0-	687 1	54931 2	N			1567	1693 1	2 8	159	
06	57870 X	54187	-0-	-3683	-0-	1724 9	51902 2	N			1471	1502 1	1 8	127	
07	55614 X	55209	-0-	-405	-0-	667 1	52852 2	N			1516	1311 1	3 8	329	
08	57350 X	53989	-0-	-3361	-0-	1618 9	51613 2	N			1534	1664 1	4 8	195	
09	55500 X	51499	-0-	-4001	-0-	689 1	49198 2	N			1491	1565 1	1 8	120	
10	57350 X	54132	-0-	-3218	-0-	1687 9	51763 2	N			1576	1589 1	3 8	104	
						661 1									
						1640 9									
						635 1									
						1734 9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273														
CARTER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287598 COMPL. DATE 09/14/2019 TOTAL DEPTH 13509 PERF.13520 - 21291														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0						AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	23250 X	22138	-0-	-1112	-0-	1137	1	20507	2	Y	449	382	1	277
06	22860 X	20085	-0-	-2775	-0-	494	9	18578	2	Y	395	445	1	224
07	23622 X	21605	-0-	-2017	-0-	1072	1	20074	2	Y	433	437	1	218
08	23622 X	20648	-0-	-2974	-0-	435	9	19064	2	Y	420	427	1	210
09	21480 X	20536	-0-	-944	-0-	1055	1	18934	2	Y	437	379	1	264
10	22134 X	20794	-0-	-1340	-0-	476	9	19138	2	Y	437	443	1	258
						1122	1							
						462	9							
						1121	1							
						481	9							
						1175	1							
						481	9							
BURNS CREEK WELL #: 2H RRCID -> 287712 COMPL. DATE 03/24/2019 TOTAL DEPTH 12581 PERF.12826 - 20597														
05	67363 X	62655	-0-	-4708	-0-	739	1	61114	2	N	729	550	1	282
06	64290 X	58652	-0-	-5638	-0-	802	9	57198	2	N	674	729	1	222
07	64480 X	59753	-0-	-4727	-0-	713	1	58270	2	N	678	692	1	207
08	63488 X	58408	-0-	-5080	-0-	741	9	56944	2	N	661	735	1	130
09	60630 X	56979	-0-	-3651	-0-	737	1	55545	2	N	650	574	1	204
10	62651 X	56584	-0-	-6067	-0-	746	9	55199	2	N	656	726	1	132
						737	1							
						727	9							
						719	1							
						715	9							
						663	1							
						722	9							
WILSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287810 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 13378 PERF.13434 - 21655														
05	28272 X	26137	-0-	-2135	-0-	1306	1	24115	2	Y	651	584	1	367
06	26910 X	23997	-0-	-2913	-0-	716	9	22116	2	Y	580	822	1	123
07	27094 X	24917	-0-	-2177	-0-	1243	1	23059	2	Y	610	451	1	281
08	27094 X	25047	-0-	-2047	-0-	638	9	23044	2	Y	621	790	1	111
09	25680 X	23932	-0-	-1748	-0-	1187	1	21976	2	Y	620	388	1	339
10	26133 X	24406	-0-	-1727	-0-	671	9	22367	2	Y	632	645	1	324
						1320	1							
						683	9							
						1274	1							
						682	9							
						1344	1							
						695	9							
JIMENEZ WELL #: 1H RRCID -> 287869 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12357 - 19078														
05	10342 X	10342	-0-	-0-	-0-	1256	1	8930	2	Y	142	244	1	109
06	9600 X	7507	-0-	-2093	-0-	156	9	6507	2	Y	87	4	8	192
07	9610 X	8675	-0-	-935	-0-	904	1	7998	2	Y	112	182	1	121
08	10354 X	8718	-0-	-1636	-0-	96	9	7979	2	Y	125	58	1	184
09	10020 X	8119	-0-	-1901	-0-	554	1	7429	2	Y	99	180	1	102
10	10354 X	8125	-0-	-2229	-0-	123	9	7415	2	Y	115	55	1	161
						601	1							
						138	9							
						581	1							
						109	9							
						583	1							
						127	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
WOLFF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288637 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13057 PERF.13414 - 19235															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EOM BALANCE
05	27435 X	26258	-0-	-1177	-0-	1812 458	1 9	23988	2	Y	416	485	1	4 8	225
06	26550 X	24933	-0-	-1617	-0-	1662 435	1 9	22836	2	Y	395	306	1	3 8	311
07	27435 X	25056	-0-	-2379	-0-	1751 428	1 9	22877	2	Y	389	608	1	2 8	90
08	27063 X	24327	-0-	-2736	-0-	1727 422	1 9	22178	2	Y	384	297	1	1 8	176
09	25830 X	22823	-0-	-3007	-0-	1671 425	1 9	20727	2	Y	386	300	1	4 8	258
10	26257 X	21825	-0-	-4432	-0-	1447 383	1 9	19995	2	Y	348	489	1	4 8	113
BANKS RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288648 COMPL. DATE 02/19/2020 TOTAL DEPTH 13887 PERF.13980 - 20359															
05	17670 X	13912	-0-	-3758	-0-	866 928	1 9	12118	2	N	844	946	1	2 8	185
06	14970 X	14851	-0-	-119	-0-	861 1027	1 9	12963	2	N	934	912	1	5 8	202
07	16802 X	14220	-0-	-2582	-0-	923 955	1 9	12342	2	N	868	898	1	2 8	170
08	16802 X	14377	-0-	-2425	-0-	882 974	1 9	12521	2	N	885	730	1	4 8	321
09	16260 X	4734	-0-	-11526	-0-	541 308	1 9	3885	2	N	280	389	1	3 8	209
10	17139 X	17139	-0-	-0-	-0-	789 1084	1 9	15266	2	N	985	927	1	3 8	264
FRANNIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289169 COMPL. DATE 08/09/2019 TOTAL DEPTH 13240 PERF.13083 - 19611															
05	25389 X	16161	-0-	-9228	-0-	1136 342	1 9	14683	2	Y	311	258	1	2 8	280
06	24570 X	17451	-0-	-7119	-0-	1222 377	1 9	15852	2	Y	343	447	1	4 8	172
07	22072 X	16284	-0-	-5788	-0-	1210 349	1 9	14725	2	Y	317	340	1		149
08	20026 X	15935	-0-	-4091	-0-	1203 331	1 9	14401	2	Y	301	264	1		186
09	17760 X	15826	-0-	-1934	-0-	1220 343	1 9	14263	2	Y	312	274	1	3 8	221
10	18042 X	14675	-0-	-3367	-0-	1028 333	1 9	13314	2	Y	303	278	1	2 8	244
HIELSCHER WELL #: 1H RRCID -> 289212 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 12067 PERF.12768 - 20190															
05	30535 X	28100	-0-	-2435	-0-	1362 859	1 9	25879	2	Y	781	855	1	1 8	100
06	29550 X	27086	-0-	-2464	-0-	1350 690	1 9	25046	2	Y	627	658	1	3 8	66
07	30535 X	19167	-0-	-11368	-0-	1117 505	1 9	17545	2	Y	459	487	1	1 8	37
08	30008 X	27675	-0-	-2333	-0-	1223 911	1 9	25541	2	Y	828	774	1	4 8	87
09	27510 X	26014	-0-	-1496	-0-	1196 667	1 9	24151	2	Y	606	609	1	2 8	82
10	28086 X	26202	-0-	-1884	-0-	1238 667	1 9	24297	2	Y	606	573	1	2 8	113

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273																
HIELSCHER WELL #: 2H RRCID -> 290245 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12625 PERF.12931 - 18682																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	28892 X	27734	-0-	-1158	-0-	106 942	1 9	26686	2	Y	856	898	1	1	8	94
06	27960 X	22378	-0-	-5582	-0-	82 744	1 9	21552	2	Y	676	732	1	3	8	35
07	35441 X	35441	-0-	-0-	-0-	552 1190	1 9	33699	2	Y	1082	1021	1	3	8	93
08	36171 X	36171	-0-	-0-	-0-	885 1081	1 9	34205	2	Y	983	945	1	5	8	126
09	31173 X	31173	-0-	-0-	-0-	1054 626	1 9	29493	2	Y	569	631	1	2	8	62
10	35433 X	31124	-0-	-4309	-0-	1262 707	1 9	29155	2	Y	643	623	1	3	8	79

BAUER-KOENIG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290860 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13516 - 18591																
05	13733 X	12164	-0-	-1569	-0-	751 226	1 9	11187	2	Y	205	177	1	2	8	154
06	13290 X	11150	-0-	-2140	-0-	717 198	1 9	10235	2	Y	180	199	1	1	8	134
07	13485 X	11956	-0-	-1529	-0-	702 221	1 9	11033	2	Y	201	209	1	1	8	125
08	13392 X	11634	-0-	-1758	-0-	757 219	1 9	10658	2	Y	199	233	1	1	8	90
09	12240 X	10501	-0-	-1739	-0-	703 207	1 9	9591	2	Y	188	187	1	3	8	88
10	12152 X	9920	-0-	-2232	-0-	699 200	1 9	9021	2	Y	182	37	1	2	8	231

BOWIE WELL #: 1H RRCID -> 290865 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14379 - 22651																
05	78833 X	67990	-0-	-10843	-0-	67988	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

IKESTER WELL #: 1H RRCID -> 290867 COMPL. DATE 05/23/2022 TOTAL DEPTH 14255 PERF.14417 - 20343																
05	56141 X	53940	-0-	-2201	-0-	53938	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
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-

MAASS WELL #: 1H RRCID -> 291422 COMPL. DATE 03/18/2022 TOTAL DEPTH 14437 PERF.14437 - 22344																
05	34813 X	31639	-0-	-3174	-0-	743 3	1 9	30893	2	N	3	3	8			-0-
06	33090 X	29128	-0-	-3962	-0-	725 6	1 9	28397	2	N	5	5	8			-0-
07	33573 X	29909	-0-	-3664	-0-	799 3	1 9	29107	2	N	3	3	8			-0-
08	33573 X	28806	-0-	-4767	-0-	803 4	1 9	27999	2	N	4	4	8			-0-
09	30630 X	21101	-0-	-9529	-0-	601 7	1 9	20500	2	N	-0-					-0-
10	31651 X	30638	-0-	-1013	-0-	765 7	1 9	29866	2	N	6	6	8			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
GEOSOUTHERN OPERATING II, LLC //CONT.// 301273															
DAHMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 291534 COMPL. DATE 01/08/2023 TOTAL DEPTH 13489 PERF.12961 - 20467															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	53072 X	46366	-0-	-6706	-0-	46365	2	1	9	N	1	1	8	-0-	
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-	
MILLSAP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292002 COMPL. DATE 10/16/2022 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13577 - 21078															
05	50964 X	46079	-0-	-4885	-0-	1578	1	43999	2	Y	456	474	1	6 8	177
						502	9								
06	49320 X	43035	-0-	-6285	-0-	1450	1	41112	2	Y	430	384	1	8 8	215
						473	9								
07	50964 X	42936	-0-	-8028	-0-	1388	1	41075	2	Y	430	474	1	3 8	168
						473	9								
08	49011 X	42050	-0-	-6961	-0-	1481	1	40109	2	Y	418	281	1		305
						460	9								
09	42030 X	39039	-0-	-2991	-0-	1459	1	37162	2	Y	380	547	1	4 8	134
						418	9								
10	43431 X	38459	-0-	-4972	-0-	1629	1	36415	2	Y	377	187	1	2 8	322
						415	9								
WILLOW UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292092 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 12922 PERF.13831 - 22381															
05	54064 X	44373	-0-	-9691	-0-	1522	1	42235	2	Y	560	473	1	4 8	319
						616	9								
06	52320 X	41284	-0-	-11036	-0-	1394	1	39327	2	Y	512	730	1	3 8	98
						563	9								
07	54064 X	41356	-0-	-12708	-0-	1432	1	39344	2	Y	527	454	1	11 8	160
						580	9								
08	48267 X	40441	-0-	-7826	-0-	1428	1	38466	2	Y	497	453	1	3 8	201
						547	9								
09	40740 X	36902	-0-	-3838	-0-	1385	1	35026	2	Y	446	547	1	3 8	97
						491	9								
10	42098 X	30302	-0-	-11796	-0-	1299	1	28583	2	Y	382	204	1	3 8	272
						420	9								
SCHULTZ WELL #: 1H RRCID -> 292105 COMPL. DATE 02/03/2023 TOTAL DEPTH 14085 PERF.13750 - 24461															
05	71362 X	62951	-0-	-8411	-0-	62948	2	3	9	N	3	3	8	-0-	
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-	
WALLA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292347 COMPL. DATE 12/15/2021 TOTAL DEPTH 13378 PERF.14112 - 20701															
05	20677 X	16655	-0-	-4022	-0-	1422	1	13904	2	Y	1143	1216	1		262
						72	4	1257	9						
06	18240 X	12343	-0-	-5897	-0-	890	1	10490	2	Y	797	852	1		207
						86	4	877	9						
07	18662 X	15713	-0-	-2949	-0-	736	1	13812	2	Y	1009	1044	1		172
						55	4	1110	9						
08	18662 X	16170	-0-	-2492	-0-	743	1	14060	2	Y	1191	913	1		450
						57	4	1310	9						
09	17100 X	15655	-0-	-1445	-0-	765	1	13544	2	Y	1170	1222	1		398
						59	4	1287	9						
10	16647 X	15473	-0-	-1174	-0-	777	1	13392	2	Y	1116	1121	1		393
						76	4	1228	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	23405 X	20172	-0-	-3233	-0-	1702	1	17031	2	Y	1230	1416	1	6 8	197
						86	4	1353	9						
06	21090 X	16541	-0-	-4549	-0-	1153	1	14234	2	Y	961	853	1	7 8	298
						97	4	1057	9						
07	21638 X	19024	-0-	-2614	-0-	855	1	16813	2	Y	1182	1267	1	4 8	209
						56	4	1300	9						
08	21235 X	18448	-0-	-2787	-0-	838	1	16247	2	Y	1184	915	1	6 8	472
						61	4	1302	9						
09	19950 X	17565	-0-	-2385	-0-	848	1	15450	2	Y	1095	1261	1	7 8	299
						62	4	1205	9						
10	20181 X	17698	-0-	-2483	-0-	873	1	15527	2	Y	1111	1114	1	15 8	281
						76	4	1222	9						
WAULS LEGION WELL #: 1H RRCID -> 292590 COMPL. DATE 01/06/2023 TOTAL DEPTH 14388 PERF.13651 - 21481															
05	31434 X	26523	-0-	-4911	-0-	26522	2	1	9	N	1	1	8		-0-
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-
SOUTH GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292831 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 14421 PERF.14360 - 21996															
05	32798 X	25475	-0-	-7323	-0-	1216	1	24256	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
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-
GAY HILL FARMS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292832 COMPL. DATE 10/14/2022 TOTAL DEPTH 12840 PERF.14007 - 21296															
05	39215 X	23476	-0-	-15739	-0-	1109	1	22364	2	N	3	3	8		-0-
						3	9								
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								

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0				(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	32891 X	26912	-0-	-5979	-0-	1810	1	24254	2	Y	771	703	1	297
06	31830 X	20998	-0-	-10832	-0-	848	9	18932	2	Y	671	655	1	312
07	30659 X	24681	-0-	-5978	-0-	1328	1	22522	2	Y	641	645	1	308
08	27900 X	24045	-0-	-3855	-0-	738	9	21785	2	Y	731	849	1	190
09	27000 X	24699	-0-	-2301	-0-	1454	1	22330	2	Y	720	700	1	210
10	26908 X	19759	-0-	-7149	-0-	705	9	17802	2	Y	602	475	1	337
						1456	1							
						804	9							
						1577	1							
						792	9							
						1295	1							
						662	9							
ACACIA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293381 COMPL. DATE 04/28/2022 TOTAL DEPTH 13478 PERF.13250 - 19665														
05	20026 X	16957	-0-	-3069	-0-	1228	1	15115	2	Y	558	451	1	301
06	18570 X	15157	-0-	-3413	-0-	614	9	13590	2	Y	501	462	1	339
07	18910 X	15842	-0-	-3068	-0-	1016	1	14270	2	Y	506	609	1	229
08	18011 X	14484	-0-	-3527	-0-	551	9	13027	2	Y	446	407	1	266
09	16980 X	10646	-0-	-6334	-0-	1015	1	9470	2	Y	339	440	1	162
10	16957 X	15556	-0-	-1401	-0-	557	9	13919	2	Y	506	450	1	217
						491	9							
						966	1							
						803	1							
						373	9							
						1080	1							
						557	9							
BOEKER-UNION HILL AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294644 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11785 PERF.11785 - 19363														
05	44981 X	40131	-0-	-4850	-0-	992	1	36393	2	Y	2496	2468	1	401
06	43530 X	37810	-0-	-5720	-0-	2746	9	34327	2	Y	2290	2238	1	417
07	44981 X	37836	-0-	-7145	-0-	964	1	34393	2	Y	2217	2245	1	378
08	42966 X	36486	-0-	-6480	-0-	2519	9	33171	2	Y	2138	2166	1	327
09	35190 X	34379	-0-	-811	-0-	1004	1	31365	2	Y	1999	1816	1	497
10	36363 X	34237	-0-	-2126	-0-	2439	9	31158	2	Y	2034	2152	1	363
						963	1							
						2352	9							
						815	1							
						2199	9							
						842	1							
						2237	9							
BOEKER-UNION HILL AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294645 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11838 PERF.12556 - 20295														
05	44764 X	37462	-0-	-7302	-0-	955	1	34630	2	Y	1706	1741	1	451
06	40980 X	35026	-0-	-5954	-0-	1877	9	32389	2	Y	1560	1524	1	486
07	41478 X	35218	-0-	-6260	-0-	921	1	32558	2	Y	1546	1696	1	335
08	40362 X	33954	-0-	-6408	-0-	1716	9	31406	2	Y	1481	1469	1	347
09	34950 X	32064	-0-	-2886	-0-	959	1	29721	2	Y	1427	1428	1	346
10	36115 X	31868	-0-	-4247	-0-	1701	9	29449	2	Y	1475	1466	1	355
						919	1							
						1629	9							
						773	1							
						1570	9							
						796	1							
						1623	9							

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)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM	
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	PROD	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	76694 X	64287	-0-	-12407	-0-	1975	1	58766	2	N	3224	3204	1	2 8	237
						3546	9								
06	71190 X	57648	-0-	-13542	-0-	2221	1	52103	2	N	3022	3055	1	10 8	194
						3324	9								
07	67522 X	67522	-0-	-0-	-0-	1526	1	61937	2	N	3690	3612	1	8 8	264
						4059	9								
08	65307 X	65307	-0-	-0-	-0-	1528	1	60103	2	N	3342	3436	1	15 8	155
						3676	9								
09	63496 X	63496	-0-	-0-	-0-	1113	1	58844	2	N	3217	3093	1	7 8	272
						3539	9								
10	67518 X	63042	-0-	-4476	-0-	1104	1	58357	2	N	3255	3200	1	11 8	316
						3581	9								
LESSARD-JIMENEZ AW-A WELL #: 1H RRCID -> 294701 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12865 PERF.12249 - 25972															
05	114669 X	92280	-0-	-22389	-0-	389	1	89898	2	Y	1812	1961	1	6 8	133
						1993	9								
06	106740 X	88023	-0-	-18717	-0-	378	1	85741	2	Y	1731	1586	1	16 8	262
						1904	9								
07	103199 X	87445	-0-	-15754	-0-	386	1	85188	2	Y	1701	1631	1	6 8	326
						1871	9								
08	102827 X	81996	-0-	-20831	-0-	373	1	79854	2	Y	1608	1805	1	11 8	118
						1769	9								
09	91020 X	75834	-0-	-15186	-0-	162	1	74111	2	Y	1419	1347	1	6 8	184
						1561	9								
10	92287 X	75367	-0-	-16920	-0-	167	1	73695	2	Y	1368	1363	1	6 8	183
						1505	9								
BOEKER-UNION HILL AW-C WELL #: 3H RRCID -> 294773 COMPL. DATE 04/30/2023 TOTAL DEPTH 11636 PERF.12504 - 22518															
05	69874 X	57600	-0-	-12274	-0-	1375	1	53223	2	Y	2729	2625	1	1 8	442
						3002	9								
06	64620 X	53374	-0-	-11246	-0-	1316	1	49362	2	Y	2451	2567	1		326
						2696	9								
07	65813 X	53142	-0-	-12671	-0-	1360	1	49125	2	Y	2415	2414	1		327
						2657	9								
08	63178 X	50650	-0-	-12528	-0-	1305	1	46806	2	Y	2308	2314	1	1 8	320
						2539	9								
09	53580 X	47385	-0-	-6195	-0-	1141	1	43873	2	Y	2155	1989	1		486
						2371	9								
10	55366 X	47127	-0-	-8239	-0-	1178	1	43565	2	Y	2167	2221	1	9 8	423
						2384	9								
LESSARD-JIMENEZ AW-B WELL #: 2H RRCID -> 294977 COMPL. DATE 10/21/2023 TOTAL DEPTH 12735 PERF.11984 - 25011															
05	119350 X	97644	-0-	-21706	-0-	1031	1	93806	2	Y	2552	2484	1	1 8	240
						2807	9								
06	110730 X	93605	-0-	-17125	-0-	996	1	89910	2	Y	2454	2498	1		196
						2699	9								
07	109802 X	93199	-0-	-16603	-0-	1021	1	89491	2	Y	2443	2339	1	1 8	299
						2687	9								
08	107043 X	91008	-0-	-16035	-0-	1043	1	87349	2	Y	2378	2357	1	1 8	319
						2616	9								
09	93720 X	85674	-0-	-8046	-0-	162	1	83030	2	Y	2256	2277	1		298
						2482	9								
10	96844 X	88336	-0-	-8508	-0-	167	1	85613	2	Y	2324	2367	1	4 8	251
						2556	9								

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
05	254944 X	232844	-0-	-22100	-0-	232834	2	10	9	N	9	9	8	-0-	
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-	
DUTYS CREEK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 295609 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 14303 PERF.14257 - 22722															
05	37293 X	34581	-0-	-2712	-0-	1332	1	31867	2	N	1256	1129	1	7 8	309
						1382	9								
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								
J-TATE-DAHMAN 2H AW WELL #: 2H RRCID -> 296058 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 13772 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	4307	-0-	4307	4307	4307	2			N	-0-				-0-
J-TATE-DAHMAN 1H AW WELL #: 1H RRCID -> 296076 COMPL. DATE 02/23/2023 TOTAL DEPTH 13831 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	4942	-0-	4942	4942	4942	2			N	-0-				-0-
HIELSCHER WELL #: 3H RRCID -> 296102 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 12807 PERF.12816 - 22951															
05	93961 X	75476	-0-	-18485	-0-	167	1	74180	2	Y	1026	1136	1	4 8	113
						1129	9								
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

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 CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	32178 X	25522	-0-	-6656	-0-	104	1	24256	2	Y	1056	1115	1	116
						1162	9							
06	26160 X	25161	-0-	-999	-0-	97	1	23887	2	Y	1070	1130	1	51
						1177	9							
07	34104 X	34104	-0-	-0-	-0-	528	1	32228	2	Y	1225	1167	1	105
						1348	9							
08	34430 X	34430	-0-	-0-	-0-	835	1	32266	2	Y	1208	1153	1	154
						1329	9							
09	30372 X	30372	-0-	-0-	-0-	1000	1	27988	2	Y	1258	1270	1	137
						1384	9							
10	34100 X	29433	-0-	-4667	-0-	1177	1	27189	2	Y	970	983	1	119
						1067	9							
HIELSCHER WELL #: 4H RRCID -> 296245 COMPL. DATE 05/25/2024 TOTAL DEPTH 12939 PERF.12986 - 22403														
05	85963 X	69122	-0-	-16841	-0-	167	1	68326	2	Y	572	564	1	113
						629	9							
06	79260 X	62162	-0-	-17098	-0-	162	1	61422	2	Y	525	531	1	101
						578	9							
07	75268 X	59613	-0-	-15655	-0-	32	1	58996	2	Y	532	526	1	106
						585	9							
08	74772 X	55925	-0-	-18847	-0-	55372	2	553	9	Y	503	359	1	246
09	67320 X	52805	-0-	-14515	-0-	52288	2	517	9	Y	470	592	1	123
10	69130 X	49989	-0-	-19141	-0-	49465	2	524	9	Y	476	367	1	225
HIELSCHER WELL #: 7H RRCID -> 296271 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12470 PERF.13289 - 19600														
05	28551 X	22376	-0-	-6175	-0-	94	1	21123	2	Y	1054	1086	1	115
						1159	9							
06	27870 X	21893	-0-	-5977	-0-	86	1	20646	2	Y	1055	1115	1	50
						1161	9							
07	28799 X	25690	-0-	-3109	-0-	396	1	24118	2	Y	1069	1024	1	92
						1176	9							
08	28799 X	27535	-0-	-1264	-0-	679	1	26222	2	Y	576	586	1	79
						634	9							
09	23357 X	23357	-0-	-0-	-0-	777	1	21759	2	Y	746	741	1	81
						821	9							
10	25699 X	21404	-0-	-4295	-0-	845	1	19534	2	Y	932	895	1	114
						1025	9							
HIELSCHER WELL #: 5H RRCID -> 296427 COMPL. DATE 07/07/2023 TOTAL DEPTH 12539 PERF.13896 - 18956														
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.	219	-0-	219	219	3	1	199	2	Y	15	14	1	1
						17	9							
08	T. A.	597	-0-	597	816	13	1	515	2	Y	63	57	1	7
						69	9							
09	1281 N	465	-0-	-816	-0-	15	1	413	2	Y	34	37	1	4
						37	9							
10	247 N	247	-0-	-0-	-0-	10	1	229	2	Y	7	10	1	1
						8	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	620 N	572	-0-	-48	-0-	508	2	64	9	N	58	171	1	47
06	548 N	548	-0-	-0-	-0-	496	2	52	9	N	47			94
07	568 N	568	-0-	-0-	-0-	517	2	51	9	N	46			140
08	577 N	577	-0-	-0-	-0-	510	2	67	9	N	61	178	1	23
09	540 N	522	-0-	-18	-0-	478	2	44	9	N	40			63
10	558 N	557	-0-	-1	-0-	501	2	56	9	N	51			114
LCRA/COA UNIT 4 WELL #: 40L RRCID -> 157282 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF.11908 - 16753														
05	3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3361	2	153	9	N	139	182	1	152
06	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3159	2	128	9	N	116	178	1	90
07	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3021	2	149	9	N	135	177	1	48
08	4930 X	4930	-0-	-0-	-0-	4736	2	194	9	N	176	174	1	49
09	4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4436	2	165	9	N	150		1 8	199
10	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4017	2	158	9	N	144	173	1	169
HELWEG UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157681 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 19954 PERF.12502 - 19954														
05	1488 N	1431	-0-	-57	-0-	1391	2	40	9	N	36			94
06	1560 N	870	-0-	-690	-0-	852	2	18	9	N	16	1	8	109
07	1798 N	1435	-0-	-363	-0-	1395	2	40	9	N	36			145
08	1426 N	982	-0-	-444	-0-	961	2	21	9	N	19			164
09	978 N	978	-0-	-0-	-0-	950	2	28	9	N	25	171	1	18
10	1426 N	1103	-0-	-323	-0-	1062	2	41	9	N	37			55
GINGER PETROLEUM COMPANY, INC. 307235														
FUCHS WELL #: 1 RRCID -> 149748 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12078 PERF.10195 - 12186														
05	973 N	973	-0-	-0-	-0-	868	2	105	9	N	95			248
06	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1131	2	205	9	N	186			434
07	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1024	2	150	9	N	136	353	1	217
*08	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1050	2	142	9	N	129	186	1	160
*09	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	929	2	162	9	N	147			307
*10	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1085	2	127	9	N	115	173	1	249
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
ALTHAUS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150501 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 15553 PERF.11671 - 15553														
05	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-			50
06	30 N	16	-0-	-14	-0-	16	3			N	-0-			50
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	3			N	-0-			50
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			N	-0-			50
09	30 N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-			50
10	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			50
FROESE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 286589 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11550 - 13383														
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			1
06	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			N	-0-			1
07	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-			1
08	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			1
09	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-			1
10	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	6			57
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	7			64
07	93 N	57	-0-	-36	-0-		56 2		1 9	N	1			65
08	112 N	112	-0-	-0-	-0-		112 2			N	-0-			65
*09	133 N	133	-0-	-0-	-0-		133 2			N	-0-			65
10	62 N	56	-0-	-6	-0-		56 2			N	-0-			65

WEICHERT, THEODORE WELL #: 1 RRCID -> 295812 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8282 - 8394														
05	2 N	1	-0-	-1	-0-		1 2			N	-0-			-0-
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-

KOUATLI, AIMAN M. 476360														
FRANKIE WELL #: 3H RRCID -> 170127 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10046 PERF. 8296 - 10046														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			112
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			116

RAUCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 214791 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9911 - 12988														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			89
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89

LEEEXUS OIL LLC 495350														
GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 112109 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11517 PERF. 11333 - 11519														
05	1240 N	1023	-0-	-217	-0-	34 1	957 2	N			29			52
06	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	32 9	918 2	N			162	180 1		34
07	1178 N	970	-0-	-208	-0-	32 1	902 2	N			34			68
08	1023 N	950	-0-	-73	-0-	178 9	883 2	N			32	75 1		25
09	1140 N	885	-0-	-255	-0-	31 1	823 2	N			29			54
10	961 N	920	-0-	-41	-0-	37 9	843 2	N			43	88 1		9
						32 1								
						35 9								
						30 1								
						32 9								
						30 1								
						47 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
05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	N	25	2	8	184
06	424 N	424	-0-	-0-	-0-	28	9	377	2	N	31	2	8	213
07	558 N	500	-0-	-58	-0-	34	9	483	2	N	-0-	194	1	19
08	496 N	365	-0-	-131	-0-	17	1	258	2	N	88	85	1	21
09	420 N	48	-0-	-372	-0-	10	1	46	2	N	-0-			21
10	496 N	7	-0-	-489	-0-	97	9	1	9	N	1			22
						6	2							
DWL WELL #: 1 RRCID -> 119473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13243 PERF.11161 - 13308														
05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	N	9			85
06	153 N	153	-0-	-0-	-0-	10	9	145	2	N	3			88
07	147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	125	2	N	16	79	1	25
08	137 N	137	-0-	-0-	-0-	3	9	125	2	N	6			31
09	148 N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	134	2	N	8			39
*10	283 N	283	-0-	-0-	-0-	18	9	267	2	N	5			44
						5	1							
						7	9							
						9	9							
						10	1							
						6	9							
RWR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11890 PERF.11178 - 11770														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	500				N	-0-				5
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
CARMEAN, MRS. JOHN N. WELL #: 3 RRCID -> 148295 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7834 - 8100														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	9455				N	2				54
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
HARRIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171280 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11715 - 15370														
05	31 N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	N	-0-			26
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

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
05	539 N	539	-0-	-0-	-0-		26 1	491 2	N			20		85
06	445 N	445	-0-	-0-	-0-		22 9	415 2	N			7		92
07	461 N	461	-0-	-0-	-0-		22 1	420 2	N			17	96 1	13
08	543 N	543	-0-	-0-	-0-		26 1	498 2	N			17		30
09	425 N	425	-0-	-0-	-0-		21 1	391 2	N			12		42
10	403 N	396	-0-	-7	-0-		19 9	368 2	N			8		50

WATT-COLVIN WELL #: 1 RRCID -> 173743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9177 PERF. 8867 - 9079														
05	68 N	68	-0-	-0-	-0-		2 1	66 2	N			-0-		69
06	60 N	40	-0-	-20	-0-		1 1	39 2	N			-0-		69
07	62 N	38	-0-	-24	-0-		1 1	37 2	N			-0-		69
08	62 N	32	-0-	-30	-0-		1 1	31 2	N			-0-		69
09	30 N	21	-0-	-9	-0-		1 1	20 2	N			-0-		69
10	31 N	17	-0-	-14	-0-		1 1	16 2	N			-0-		69

SCHOENEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197819 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9922 - 10578														
05	0 W	81	-0-	81	15735		3 1	78 2	Y			-0-		110
06	0 W	63	-0-	63	15798		2 1	61 2	Y			-0-		110
07	0 W	58	-0-	58	15856		2 1	56 2	Y			-0-		110
08	0 W	184	-0-	184	16040		6 1	177 2	Y			1		111
09	0 W	97	-0-	97	16137		3 1	94 2	Y			-0-	80 1	31
10	0 W	52	-0-	52	16189		2 1	50 2	Y			-0-		31

ETZEL UNIT WELL #: 1H RRCID -> 202202 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 11841 PERF.11699 - 16094														
05	31 N	22	-0-	-9	-0-		22 2		N			-0-		110
06	30 N	17	-0-	-13	-0-		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	21 2	N			-0-		110

PECAN CREEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10920 PERF.10184 - 10286														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-		-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-		-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-		-0-
10	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														
05	178 N	178	-0-	-0-	-0-		7 1	171 2	N			-0-		102
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-		7 1	163 2	N			-0-		102
07	155 N	109	-0-	-46	-0-		4 1	105 2	N			-0-		102
08	155 N	66	-0-	-89	-0-		3 1	63 2	N			-0-		102
09	150 N	49	-0-	-101	-0-		2 1	47 2	N			-0-		102
10	124 N	48	-0-	-76	-0-		2 1	46 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
05	0 W	-0-	-0-	-0-	12511					N	-0-			85
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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
TISH WELL #: 2 RRCID -> 075992 COMPL. DATE 03/03/1978 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8605 - 8786														
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	11	2	2	9	N	2			6
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
JAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082185 COMPL. DATE 03/24/1979 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8459 - 8718														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RUTHIE WELL #: 1 RRCID -> 082260 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 8960 - 9129														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAXYE WELL #: 2 RRCID -> 083135 COMPL. DATE 05/14/1979 TOTAL DEPTH 8428 PERF. 8276 - 8428														
05	341 N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-			-0-
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-
MARLA J. WELL #: 1 RRCID -> 085732 COMPL. DATE 11/28/1979 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 11083														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEITKO, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 085810 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 11081 PERF. 8339 - 11081														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	496 N	291	-0-	-205	-0-	290 2	1 9	N	1		1			196
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	2 5		41
10	372 N	366	-0-	-6	-0-	366 2		N	-0-					41
LEITKO, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 086219 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 8397 - 12250														
05	3379 X	2530	-0-	-849	-0-	2497 2	33 9	N	30					59
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
GERDES, GARWOOD WELL #: G 1 RRCID -> 089602 COMPL. DATE 07/05/1980 TOTAL DEPTH 8778 PERF. 8301 - 8587														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	22					154
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
DONNA WELL #: 1 RRCID -> 090409 COMPL. DATE 10/10/1980 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8729 - 8955														
05	248 N	231	-0-	-17	-0-	231 2		N	-0-					2
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
FIVE STAR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 092491 COMPL. DATE 12/24/1980 TOTAL DEPTH 11251 PERF. 10955 - 11134														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
HARRELL, M. B. WELL #: 3 RRCID -> 093654 COMPL. DATE 04/27/1996 TOTAL DEPTH 12465 PERF. 8866 - 12465														
05	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 2		N	-0-					137
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
HARRELL, MARY BLACKBURN WELL #: 1 RRCID -> 093753 COMPL. DATE 05/27/1981 TOTAL DEPTH 9346 PERF. 9037 - 9266														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550										CAPACITY				CNTY: LEE					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
LUCILLE MILLER WELL #: 1										RRCID -> 094025 COMPL. DATE 06/17/1981 TOTAL DEPTH 11391 PERF. N/A									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					63		
06	990 N	936	-0-	-54	-0-	-0-	934	2		2 9	N	2					65		
07	1023 N	722	-0-	-301	-0-	-0-	720	2		2 9	N	2					67		
08	1209 N	42	-0-	-1167	-0-	-0-	42	2			N	-0-	26	7			41		
09	930 N	646	-0-	-284	-0-	-0-	646	2			N	-0-					41		
10	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					41		
FISCHER, MATTIE										WELL #: 1 RRCID -> 094283 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 15435 PERF.10964 - 15435									
05	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	3727	2	35	9	N	32					135		
06	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	-0-	2887	2	32	9	N	29					164		
07	3565 X	2261	-0-	-1304	-0-	-0-	2232	2	29	9	N	26					190		
08	3751 X	2256	-0-	-1495	-0-	-0-	2231	2	25	9	N	23					213		
09	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	-0-	3861	2	143	9	N	130	246	1			97		
10	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	-0-	4902	2	24	9	N	22	2	8			117		
HANCOCK, MOZELLE UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 097566 COMPL. DATE 01/16/1982 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9057 - 9345									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
HARRELL, MARY BLACKBURN UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 097567 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9057 PERF. 9319 - 9478									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
MASON UNIT										WELL #: 1 RRCID -> 098413 COMPL. DATE 05/11/2019 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9660 - 9828									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
STRANGER, T. UNIT										WELL #: 4 RRCID -> 103617 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8943 PERF. 8225 - 11096									
05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	3654	2	N	29					154		
							32	9											
06	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	-0-	270	1	3399	2	N	34					188		
							37	9											
07	3689 X	3436	-0-	-253	-0-	-0-	279	1	3131	2	N	24	173	1			39		
							26	9											
08	3689 X	3316	-0-	-373	-0-	-0-	3315	2	1	9	N	1					40		
09	3570 X	3212	-0-	-358	-0-	-0-	3184	2	28	9	N	25					65		
10	3689 X	3163	-0-	-526	-0-	-0-	3121	2	42	9	N	38					103		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																		
LANGE WELL #: 1 RRCID -> 104677 COMPL. DATE 02/09/1983 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11032 - 10406																		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

JANETTE WELL #: 1 RRCID -> 105504 COMPL. DATE 05/18/1983 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 8956 - 9147																		
05	1581 N	138	-0-	-1443	-0-	136	2	2	9	N	2	4	5	2	8			163
06	1440 N	14	-0-	-1426	-0-	3	2	11	9	N	10	1	5	9	8			163
07	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	6	1	5	4	8			164
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	5	5	8					164
09	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	2	4	5	2	8			160
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8					160

KIEL WELL #: 1 RRCID -> 107118 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11106 - 13075																		
05	1116 N	923	-0-	-193	-0-	901	2	22	9	N	20							171
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	180	1					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

TWO FINGERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 107539 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8799 - 10767																		
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1380	2	13	9	N	12							40
06	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1566	2	20	9	N	18	2	8					56
07	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1509	2	17	9	N	15	1	8					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	1	8					83
10	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1600	2	20	9	N	18							101

LOU-ANN WELL #: 1RE RRCID -> 108671 COMPL. DATE 12/20/1983 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8679 - 8916																		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

JEANNA WELL #: 1 RRCID -> 111470 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10458 - 11102																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

ELO WELL #: 1RE RRCID -> 112213 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11528 - 14652																		
05	2201 X	1419	-0-	-782	-0-	1419	2				N	-0-						201
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	185	1					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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
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-
ELO WELL #: 2 RRCID -> 113019 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 12109 PERF.11511 - 14485														
05	899 N	561	-0-	-338	-0-	550	2	11	9	N	10			90
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
WOLZ-BEST WELL #: 2RE RRCID -> 113312 COMPL. DATE 12/14/1995 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9007 - 11825														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2025														
SCHUHMACHER #2 WELL #: 2 RRCID -> 114984 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11229 - 13805														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
LUDIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 117248 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11171 - 13846														
05	2449 X	1340	-0-	-1109	-0-	1340	2			N	-0-			38
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
WATT COLVINS UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 121427 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 8857 - 9106														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
PUNCHARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 121609 COMPL. DATE 05/22/1996												TOTAL	DEPTH 10087	PERF. 8389	-	10087
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1 5		19	
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	
GERDES WELL #: 1 RRCID -> 128600 COMPL. DATE 11/22/1978												TOTAL	DEPTH 8423	PERF. 7936	-	8423
05	1147	N	1016	-0-	-131	-0-	992	2	24	9	N	22			62	
06	1110	N	899	-0-	-211	-0-	879	2	20	9	N	18	72 1	1 8	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	
PIETSCH UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 139798 COMPL. DATE 09/08/1991												TOTAL	DEPTH 12701	PERF. 9445	-	12701
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	8	2	2	9	N	2			144	
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-	
ROADRUNNER WELL #: 1 RRCID -> 140028 COMPL. DATE N/A												TOTAL	DEPTH 8185	PERF. 8095	-	8185
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
MUELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 140795 COMPL. DATE 04/10/1990												TOTAL	DEPTH 8800	PERF. 7913	-	8114
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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
05	620	N	549	-0-	-71	-0-	465	1	84	2	N	-0-			36	
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	
NORA WELL #: 1H RRCID -> 141206 COMPL. DATE 12/09/1991												TOTAL	DEPTH 11370	PERF. 10552	-	11432
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-			155	
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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544												
MOERBE-RAINOSEK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142320 COMPL. DATE 02/26/1992 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9742 - 13700												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1178 N	1114	-0-	-64	-0-	1024 2	90 9	N	82			130
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
PIETSCHE-MITSCHKE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142321 COMPL. DATE 01/05/1992 TOTAL DEPTH 13525 PERF. 9360 - 13525												
05	288 N	288	-0-	-0-	-0-	273 2	15 9	N	14			157
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
STECH-PETER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 142879 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 13336 PERF. 9495 - 13336												
05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564 2		N	-0-			94
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-
KAISER WELL #: 1 RRCID -> 143083 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 8354 - 8504												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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												
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
NEINAST-JOHNSTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143181 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 16092 PERF. 11061 - 15425												
05	868 N	359	-0-	-509	-0-	320 2	39 9	N	35			118
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	1 5	9
10	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908 2		N	-0-			9
EAST LEDBETTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143618 COMPL. DATE 08/21/1992 TOTAL DEPTH 10448 PERF. 10450 - 14398												
05	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1584 2	354 9	N	322	374 1		151
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HUTCHINGS, ROBERT WELL #: 2H RRCID -> 143654 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 15694 PERF.11172 - 13589															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
AMERICA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 143718 COMPL. DATE 12/28/1994 TOTAL DEPTH 8940 PERF. 8546 - 11183															
05	1271 N	715	-0-	-556	-0-	705	2	10	9	N		9			132
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
SCHULTZ-MOERBE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 143965 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 13768 PERF. 8900 - 13768															
05	3100 N	5208	-0-	2108	-0-	5100	2	108	9	N		98	1 8		164
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	1 8	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
GUPTON-SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144380 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 14802 PERF.10403 - 14802															
05	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	5176	2	451	9	N		410	373 1	1 8	273
06	5497 X	5497	-0-	-0-	-0-	5100	2	397	9	N		361	361 1	3 8	270
07	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3768	2	290	9	N		264	369 1	1 8	164
08	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3127	2	229	9	N		208	182 1	2 8	188
09	6193 X	6193	-0-	-0-	-0-	5734	2	459	9	N		417	361 1	3 8	241
10	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5149	2	462	9	N		420	544 1	5 8	112
MOORE, H. H. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144416 COMPL. DATE 10/26/1996 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10942 - 11430															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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															
DEWITT-LEHMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144572 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13204 PERF. 9366 - 13431															
05	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	997	2	158	9	N		144	189 1	1 8	91
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
LEHMANN-VON MINDEN WELL #: 1 RRCID -> 144582 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9100 - 14702															
05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5207	2	325	9	N		295	351 1		142
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KEYSER-BOYETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 144820 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 15875 PERF.11990 - 15875														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	1800	2	19	9	N	17			105
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
GEOSOUTHERN-MIN BROWN WELL #: 1H RRCID -> 144827 COMPL. DATE 03/02/1992 TOTAL DEPTH 13040 PERF.10476 - 13040														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/01/2025														
SHEPARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145246 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8610 - 9213														
05	631 N	631	-0-	-0-	-0-	620	2	11	9	N	10			105
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
MCCULLOUGH-MCCULLOUGH 'B' UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 145291 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 15137 PERF.10697 - 15124														
05	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	1817	2	84	9	N	76	11	8	208
06	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2087	2	68	9	N	62	182	1	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
SPRANKLE WELL #: 1 RRCID -> 145601 COMPL. DATE 04/13/1993 TOTAL DEPTH 14123 PERF.10700 - 14123														
05	14B2 EXT	12	-0-	12	174	12	2			Y	-0-			120
06	182 X	8	-0-	-174	-0-	8	2			Y	-0-			120
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			120
08	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			120
09	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	1	85	1	36
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			36
VOELKEL, TORCH WELL #: 1H RRCID -> 145662 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 15660 PERF.11586 - 15653														
05	744 N	686	-0-	-58	-0-	686	2			N	-0-			149
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
SPECKELS OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145819 COMPL. DATE 05/22/1993 TOTAL DEPTH 14925 PERF.10083 - 14925															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5952 X	4235	-0-	-1717	-0-	4097	2	138	9	N	125				149
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
FRIEMEL WELL #: 1H RRCID -> 146258 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 15234 PERF.11466 - 15234															
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2			N	-0-				158
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	4 8	92
MARY LOU UNIT WELL #: 1H RRCID -> 146707 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 13882 PERF.11322 - 13882															
05	1451 X	1451	-0-	-0-	-0-	1387	2	64	9	N	58	187	1	1 8	124
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	2 8	49
HIGH HILL CREEK UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 146762 COMPL. DATE 07/27/1993 TOTAL DEPTH 14715 PERF.10680 - 14715															
05	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-	1	5		26
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-
NEIDRA WELL #: 1H RRCID -> 146836 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12927 PERF.10672 - 12927															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20
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	20 6	-0-
10	1604 N	-0-	-0-	-1604	-0-					N	-0-				-0-
LIEBSCHER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146862 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 14790 PERF.10448 - 14790															
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				36
DEBAKEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147059 COMPL. DATE 09/24/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.10275 - 14060															
05	1364 N	746	-0-	-618	-0-	736	2	10	9	N	9				154
06	1110 N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-				154
07	1054 N	69	-0-	-985	-0-	69	2			N	-0-				154
08	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-				154
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				154
10	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-				154

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
LEIGH WELL #: 1H RRCID -> 147145 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10503 - 12422														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	1			N	-0-			31
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	1			N	-0-			31
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			31
08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			31
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			31
10	0 N	-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														
05	637 X	637	-0-	-0-	-0-	496	2	141	9	N	128			168
06	632 X	632	-0-	-0-	-0-	515	2	117	9	N	106	178	1	96
07	180 X	180	-0-	-0-	-0-	167	2	13	9	N	12			108
08	669 X	669	-0-	-0-	-0-	490	2	179	9	N	163	178	1	93
09	969 X	969	-0-	-0-	-0-	712	2	257	9	N	234	170	1	157
10	775 X	775	-0-	-0-	-0-	607	2	168	9	N	153	173	1	137
BERGER-AMARADO WELL #: 1 RRCID -> 147301 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 14044 PERF. 9875 - 14044														
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	465	1	1187	2	N	128	191	1	171
						141	9							
06	1050 N	730	-0-	-320	-0-	450	1	227	2	N	48			219
						53	9							
07	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	465	1	568	2	N	56	178	1	96
						62	9							
08	1116 N	576	-0-	-540	-0-	484	2	92	9	N	84	1	8	179
09	720 N	447	-0-	-273	-0-	373	2	74	9	N	67	187	1	57
10	1085 N	187	-0-	-898	-0-	151	2	36	9	N	33			90
DIETZ O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147418 COMPL. DATE 07/13/1993 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9829 - 13455														
05	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	539	1	1091	2	N	196	179	1	160
						216	9							
06	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	492	1	1188	2	N	180	173	1	165
						198	9							
07	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	544	1	1442	2	N	162	157	1	169
						178	9							
08	2086 X	2086	-0-	-0-	-0-	517	1	1401	2	N	153	169	1	151
						168	9							
09	985 X	985	-0-	-0-	-0-	133	1	810	2	N	38	170	1	18
						42	9							
10	1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	1922	2			N	-0-			18
MATTINGLY WELL #: 1H RRCID -> 147798 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 14027 PERF.10665 - 14027														
05	434 N	189	-0-	-245	-0-	189	2			N	-0-			143
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
OLDENBURG A WELL #: 3 RRCID -> 147989 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 15422 PERF.11376 - 15422														
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	1	59	1	30
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148014 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 15217 PERF.11650 - 15217														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE										
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	4247	X	3318	-0-	-929	-0-	3256	2	62	9	N	56		213
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
DUNLAP-BRYAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148172 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 15101 PERF.11626 - 15101														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55
10	14B2	EXT	-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														
05	775	N	646	-0-	-129	-0-	646	2			N	-0-		142
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
SCHMIDT-WEISS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148422 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 14389 PERF.10450 - 14389														
05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-		138
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
MENN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148521 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 15678 PERF.11287 - 15678														
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	2	N	-0-		24
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
OLDENBURG B WELL #: 2 RRCID -> 148592 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 15687 PERF.11231 - 15687														
05	589	N	568	-0-	-21	-0-	568	2			N	-0-		26
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
OLD. W.N.D.Z.-AMARADO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148742 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 14641 PERF.11884 - 15010													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	279 N	132	-0-	-147	-0-	132	2	N	-0-				32
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
HUFF "C" WELL #: 2 RRCID -> 148761 COMPL. DATE 12/25/1993 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 8163 - 11172													
05	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1473	2	35 9 N	32				135
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
DUNLAP UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148839 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 15540 PERF.11765 - 15540													
05	3410 X	352	-0-	-3058	-0-	350	2	2 9 N	2				38
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
SCHOENBERG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148858 COMPL. DATE 02/16/1994 TOTAL DEPTH 14760 PERF.10650 - 14760													
05	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	2979	2	163 9 N	148	176	1		178
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
MEINEN-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148929 COMPL. DATE 01/16/1994 TOTAL DEPTH 16450 PERF.12309 - 16450													
05	1705 N	1662	-0-	-43	-0-	1660	2	2 9 N	2				28
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
BIRCHRIDGE-ALLEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149117 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 16174 PERF.12049 - 16174													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				5
MICHALSKY WELL #: 1 RRCID -> 149199 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 14879 PERF.11329 - 14900													
05	310 N	169	-0-	-141	-0-	117	2	52 9 N	47	2	8		219
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	2 8	102
08	200 N	200	-0-	-0-	-0-	150	2	50 9 N	45	1	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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
TALLEY-MITCHELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149221 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 15341 PERF.11710 - 15341														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		8
MOODY WELL #: 1H RRCID -> 149232 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 16602 PERF.11205 - 16602														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		61
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
WAGNER-OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149241 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 15810 PERF.12204 - 15810														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
HILL, MOLLIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149258 COMPL. DATE 04/18/1994 TOTAL DEPTH 15735 PERF.12006 - 15735														
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-	24	2	7	9		N	6		37
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
WELLMAN OL WELL #: 1H RRCID -> 149289 COMPL. DATE 12/12/1994 TOTAL DEPTH 14973 PERF.12160 - 14973														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
OLDENBURG C WELL #: 4 RRCID -> 149291 COMPL. DATE 03/30/1994 TOTAL DEPTH 13789 PERF.11116 - 13789														
05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	275	2	7	9		N	6		178
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
HUBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149508 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11495 - 15605														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
STELLA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149534 COMPL. DATE 01/19/1980 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8342 - 8411													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WOLFF UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152743 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15605 PERF.11640 - 15605													
05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-		64
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
BAUER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154582 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 12430 PERF.12100 - 16990													
05	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	1259	2	35	9	N	32	104 1	54
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
TURKEY CREEK WELL #: 1H RRCID -> 154615 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 17845 PERF.12350 - 17845													
05	1488 N	1044	-0-	-444	-0-	1044	2			N	-0-		-0-
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-
SHARON WELL #: 1RH RRCID -> 154704 COMPL. DATE 05/22/1995 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 8411 - 10978													
05	527 N	510	-0-	-17	-0-	510	2			N	-0-		34
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
MINERAL SPRINGS WELL #: 1H RRCID -> 154723 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 15598 PERF.10715 - 15598													
05	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-		116
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
HALTMAR OL WELL #: 1H RRCID -> 154724 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 15221 PERF.11702 - 15221													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	341 N	294	-0-	-47	-0-	294	2			N	-0-	156	1	2	5	28
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
MOORING-JOHNSON UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 154799 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 16800 PERF.12815 - 16800																
05	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2123	2	1	9	N	1					93
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
WALTON OL WELL #: 1H RRCID -> 155050 COMPL. DATE 11/30/1999 TOTAL DEPTH 16381 PERF.12920 - 18320																
05	1677 N	1674	-0-	-3	-0-	1674	2			N	-0-					19
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
WEIMAN WELL #: 3H RRCID -> 155063 COMPL. DATE 02/09/1995 TOTAL DEPTH 14543 PERF.10960 - 14543																
05	2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2495	2	275	9	N	250	193	1			240
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	2	8	171
ALICE WELL #: 1H RRCID -> 155517 COMPL. DATE 07/26/1997 TOTAL DEPTH 16140 PERF.12835 - 16140																
05	3503 X	3068	-0-	-435	-0-	533	1	2535	2	N	-0-					-0-
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-
HILSHER OL WELL #: 1H RRCID -> 155539 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.12643 - 16702																
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	801	2	13	9	N	12					55
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
KLUMP OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155672 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 16578 PERF.12845 - 16578																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05		3906 X	3646	-0-		-260		-0-	3646	2			N	-0-					-0-
06		3780 X	3308	-0-		-472		-0-	3308	2			N	-0-					-0-
07		3906 X	3312	-0-		-594		-0-	3312	2			N	-0-					-0-
08		3875 X	3272	-0-		-603		-0-	3272	2			N	-0-					-0-
09		3540 X	3194	-0-		-346		-0-	3194	2			N	-0-					-0-
10		3658 X	3210	-0-		-448		-0-	3210	2			N	-0-					-0-
FREDERICK										WELL #:	1H	RRCID -> 155758	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 17625	PERF.12887	- 17625			
05		620 N	362	-0-		-258		-0-	362	2			N	-0-					-0-
06		570 N	366	-0-		-204		-0-	366	2			N	-0-					-0-
07		469 N	469	-0-		-0-		-0-	469	2			N	-0-					-0-
08		468 N	468	-0-		-0-		-0-	468	2			N	-0-					-0-
09		423 N	423	-0-		-0-		-0-	423	2			N	-0-					-0-
10		465 N	410	-0-		-55		-0-	410	2			N	-0-					-0-
PASKET										WELL #:	1H	RRCID -> 156029	COMPL. DATE 09/13/1995	TOTAL DEPTH 15450	PERF.11880	- 15450			
05		62 N	27	-0-		-35		-0-	27	2			N	-0-					-0-
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-
ANDERSON-HILL										WELL #:	1	RRCID -> 156034	COMPL. DATE 04/23/1998	TOTAL DEPTH 19200	PERF.14369	- 19200			
05		3096 X	3096	-0-		-0-		-0-	582	1	2514	2	N	-0-					-0-
06		2945 X	2945	-0-		-0-		-0-	663	1	2282	2	N	-0-					-0-
07		3060 X	3060	-0-		-0-		-0-	775	1	2285	2	N	-0-					-0-
08		3030 X	3030	-0-		-0-		-0-	697	1	2332	2	N	-0-	1	1	8		-0-
09		2880 X	2719	-0-		-161		-0-	657	1	2062	2	N	-0-					-0-
10		2976 X	2511	-0-		-465		-0-	599	1	1912	2	N	-0-					-0-
SHIPNES UNIT										WELL #:	1RE	RRCID -> 156222	COMPL. DATE 02/04/2005	TOTAL DEPTH 13290	PERF.12665	- 15930			
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
GIANT UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 156223	COMPL. DATE 06/22/1995	TOTAL DEPTH 14935	PERF.11326	- 14935			
05		0 N	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					17
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE													
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544													
BARTLETT WELL #: 1 RRCID -> 156227 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.14005 - 15500													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	465 N	315	-0-	-150	-0-	315 2			N	-0-			-0-
06	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 2			N	-0-			-0-
07	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 2			N	-0-			-0-
08	419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2			N	-0-			-0-
09	450 N	418	-0-	-32	-0-	418 2			N	-0-			-0-
10	465 N	406	-0-	-59	-0-	406 2			N	-0-			-0-
MYERS CATTLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156375 COMPL. DATE 08/29/1995 TOTAL DEPTH 15719 PERF.12295 - 15719													
05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-			29
06	540 N	511	-0-	-29	-0-	511 2			N	-0-			29
07	558 N	522	-0-	-36	-0-	522 2			N	-0-			29
08	558 N	529	-0-	-29	-0-	529 2			N	-0-			29
09	510 N	503	-0-	-7	-0-	503 2			N	-0-	29 1		-0-
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	525 2			N	-0-			-0-
O'BRIEN DL WELL #: 1H RRCID -> 156487 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11506 - 13597													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			98
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
ONYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160343 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 14699 PERF.10593 - 14699													
05	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 2			N	-0-			74
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
URIAH OL WELL #: 1H RRCID -> 160552 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 16270 PERF.11373 - 16270													
05	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1029 2	1 9		N	1			133
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
HEIL WELL #: 1H RRCID -> 160561 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 17508 PERF.13275 - 17508													
05	4278 X	4253	-0-	-25	-0-	4253 2			N	-0-			-0-
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-
CLAIRE OL WELL #: 1H RRCID -> 160563 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 15166 PERF.11250 - 15166													
05	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3837 2	50 9		N	45	20 8		57
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
RAU QL WELL #: 1H RRCID -> 160770 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 19300 PERF.14075 - 19300									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	2852 N	2844	-0-	-8	-0-	2844	2		-0-
06	2760 N	2739	-0-	-21	-0-	2739	2		-0-
07	2852 N	2478	-0-	-374	-0-	2478	2		-0-
08	2852 N	2708	-0-	-144	-0-	2708	2		-0-
09	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2789	2		-0-
10	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2		-0-
KNOX, J. WELL #: 2 RRCID -> 160797 COMPL. DATE 05/24/1984 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8122 - 8455									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
NEBLETT WELL #: 1H RRCID -> 160839 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 17530 PERF.13584 - 17530									
05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2		-0-
06	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2		-0-
07	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2		-0-
08	1643 N	1262	-0-	-381	-0-	1262	2		-0-
09	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	2		-0-
10	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		-0-
FOURTIQ UNIT WELL #: 10L RRCID -> 160841 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 16363 PERF.12233 - 16363									
05	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-				101
06	3810 X	1179	-0-	-2631	-0-	219	1	954 2	101
						6	9		
07	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3449	2	33 9	121
08	3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	3403	2	175 9	99
09	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3242	2	216 9	118
10	3472 X	1713	-0-	-1759	-0-	1615	2	98 9	203
LONE WOLF WELL #: 1H RRCID -> 160961 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 15925 PERF.13625 - 15925									
05	620 N	610	-0-	-10	-0-	610	2		-0-
06	600 N	594	-0-	-6	-0-	594	2		-0-
07	651 N	618	-0-	-33	-0-	618	2		-0-
08	620 N	580	-0-	-40	-0-	580	2		-0-
09	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2		-0-
10	620 N	602	-0-	-18	-0-	602	2		-0-
LAURA OL WELL #: 1H RRCID -> 161341 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 14383 PERF.11410 - 14383									
05	1767 N	36	-0-	-1731	-0-	36	2		-0-
06	90 N	-0-	-0-	-90	-0-				-0-
07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2		-0-
08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2		-0-
10	1457 N	319	-0-	-1138	-0-	319	2		-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
ANGELINE WELL #: 1 RRCID -> 161342 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 16635 PERF.12200 - 16635															
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	
05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859	2			N	-0-			-0-	
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-	
ROAN'S PRAIRIE WELL #: 1H RRCID -> 162337 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 16210 PERF.12433 - 16210															
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-			105	
06	210 N	140	-0-	-70	-0-	139	2	1	9	N	-0-	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	
SPRING BRANCH WELL #: 1H RRCID -> 164158 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 16430 PERF.11945 - 16430															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14	
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	
WOOD WELL #: 1H RRCID -> 164872 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 17203 PERF.13500 - 17203															
05	868 N	598	-0-	-270	-0-	598	2			N	-0-			-0-	
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-	
BEARD OL WELL #: 2H RRCID -> 165231 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 15479 PERF.12100 - 15479															
05	1736 X	1732	-0-	-4	-0-	1732	2			N	-0-			-0-	
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-	
VELMER MAE WELL #: 2 RRCID -> 165321 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 18133 PERF.12845 - 18060															
05	1054 N	1035	-0-	-19	-0-	1035	2			N	-0-			-0-	
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-	
PETERSON, NANCY WELL #: 2 RRCID -> 165932 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8206 - 8362															
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BLAIR OL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166348 COMPL. DATE 11/14/2018 TOTAL DEPTH 13683 PERF. 8716 - 8950														
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BEAUREGARD WELL #: 1 RRCID -> 166368 COMPL. DATE 11/30/1997 TOTAL DEPTH 18685 PERF.12998 - 18622														
05	868	N	212	-0-	-656	-0-	212	2		N	-0-			-0-
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-
PASKET WELL #: 2H RRCID -> 166509 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 15296 PERF.11510 - 15296														
05	3627	X	1932	-0-	-1695	-0-	1929	2	3 9	N	3			118
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
MCGEE OL WELL #: 2H RRCID -> 166614 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 15645 PERF.10960 - 15645														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
SANDERS WELL #: 3H RRCID -> 167109 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 16483 PERF.12010 - 16483														
05	1023	N	1017	-0-	-6	-0-	1017	2		N	-0-			44
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
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167552 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14309 - 15948														
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KIMICH WELL #: 1 RRCID -> 168000 COMPL. DATE 04/03/1998 TOTAL DEPTH 18464 PERF.14539 - 14686														
05	4092	X	3355	-0-	-737	-0-	3355	2		N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE						
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																	
LAST CHANCE WELL #: 1 RRCID -> 168633 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 12161 PERF.11374 - 15806																	
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		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																	
05	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
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-
WECHETA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 172478 COMPL. DATE 11/15/2019 TOTAL DEPTH 13709 PERF. 8670 - 9340																	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANDREW JACOB UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 185558 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 12844 PERF.10979 - 12844																	
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	2721	2	68	9	N	62					106
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
BRADLEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 188042 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11493 - 16730																	
05	2635	X	77	-0-	-2558	-0-	77	2			N	-0-					133
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-
WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190048 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11420 - 18103																	
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					54
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
WITTMAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 190882 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11229 - 17405																	
05	1302	N	77	-0-	-1225	-0-	76	2	1	9	N	1	187	1	2	5	54
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: LEE		
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
HOBBS-MUERY UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 195811 COMPL. DATE 01/19/2003 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11668 - 14540															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-			7	
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	
DIETZ, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 196824 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9983 - 14971															
05	1252 X	1252	-0-	-0-	-0-	1094	2	158	9	N	144	160	1	36	
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	54	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		1 8	54	
JARMON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200644 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14983 - 20415															
05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-			-0-	
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-	
BOATWRIGHT WELL #: 2H RRCID -> 201030 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 16596 PERF.11680 - 14698															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
HEYMAN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 201042 COMPL. DATE 03/11/2004 TOTAL DEPTH 14266 PERF.14778 - 18105															
05	465 N	70	-0-	-395	-0-	70	2			N	-0-			-0-	
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-	
KRAUSE-O.L. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201427 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12158 PERF.11745 - 16925															
05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	906	2	21	9	N	19	1	8	212	
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	
COBB UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201524 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 14991 PERF.14736 - 18400															
05	7246 X	7246	-0-	-0-	-0-	7246	2			N	-0-			-0-	
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-	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	970	N	970	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					41
06	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					41
07	841	N	841	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	841	2			N	-0-					41
08	961	N	754	-0-	-207	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					41
09	1050	N	600	-0-	-450	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					41
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					41
GLAESER UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	203319	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL	DEPTH	15492	PERF.	15365	-	20150		
05	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
06	2430	X	1872	-0-	-558	-0-	-0-	-0-	1872	2			N	-0-					-0-
07	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
08	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3327	2			N	-0-					-0-
09	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
10	3379	X	3180	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	3180	2			N	-0-					-0-
DIERKING UNIT					WELL #:	3	RRCID ->	203886	COMPL. DATE	12/26/2003	TOTAL	DEPTH	15633	PERF.	15435	-	18521		
05	496	N	389	-0-	-107	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					-0-
06	390	N	213	-0-	-177	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
07	248	N	204	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	686	N	686	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					-0-
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
NAVARRO UNIT					WELL #:	1H	RRCID ->	203889	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL	DEPTH	14929	PERF.	14645	-	19491		
05	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	-0-					-0-
06	1890	N	1746	-0-	-144	-0-	-0-	-0-	1746	2			N	-0-					-0-
07	1953	N	760	-0-	-1193	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					-0-
08	1953	N	1666	-0-	-287	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
09	1740	N	708	-0-	-1032	-0-	-0-	-0-	708	2			N	-0-					-0-
10	775	N	388	-0-	-387	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-					-0-
GOLDBERG UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	203906	COMPL. DATE	03/28/2004	TOTAL	DEPTH	15351	PERF.	15280	-	18390		
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4436	2			N	-0-					-0-
06	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3493	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	2974	-0-	-467	-0-	-0-	-0-	2974	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2642	-0-	-799	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
09	3330	X	2677	-0-	-653	-0-	-0-	-0-	2677	2			N	-0-					-0-
10	3441	X	2965	-0-	-476	-0-	-0-	-0-	2965	2			N	-0-					-0-
WARRENTON-ARROW UNIT					WELL #:	2	RRCID ->	208648	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL	DEPTH	12245	PERF.	11918	-	17606		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: LEE										
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																					
ATHENA WELL #: 1 RRCID -> 218383 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	10535	PERF.	7342	-	10535				
M	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0			PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	1550	N	1101	-0-		-449	-0-				945	2	156	9	N	142	179	1	1	8	670
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
																	4	8			
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
RANDALL WELL #: 1H RRCID -> 220422 COMPL. DATE 07/31/2006											TOTAL	DEPTH	14988	PERF.	14825	-	20242				
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-						-0-
RANGER WELL #: 3 RRCID -> 221435 COMPL. DATE 12/20/2005											TOTAL	DEPTH	14605	PERF.	14290	-	16799				
05	868	N	787	-0-		-81	-0-				787	2			N	-0-					-0-
06	750	N	722	-0-		-28	-0-				722	2			N	-0-					-0-
07	845	N	845	-0-		-0-	-0-				845	2			N	-0-					-0-
08	775	N	480	-0-		-295	-0-				480	2			N	-0-					-0-
09	860	N	860	-0-		-0-	-0-				860	2			N	-0-					-0-
10	856	N	856	-0-		-0-	-0-				856	2			N	-0-					-0-
SKRIVANEK WELL #: 1H RRCID -> 233458 COMPL. DATE N/A											TOTAL	DEPTH	10990	PERF.	7540	-	11010				
05	62	N	21	-0-		-41	-0-				21	2			N	-0-					279
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	NO RPT	-0-		-31	-0-								N	NO RPT					279
*09	34	N	34	-0-		-0-	-0-				34	1			N	-0-					33
10	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-								N	NO RPT					33
W. LEHMANN OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264352 COMPL. DATE 09/27/2010											TOTAL	DEPTH	9745	PERF.	9004	-	12326				
05	54	N	54	-0-		-0-	-0-				54	2			N	-0-					-0-
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-
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284224 COMPL. DATE 04/23/1992											TOTAL	DEPTH	7469	PERF.	10061	-	12405				
05	242	N	242	-0-		-0-	-0-				167	2	75	9	N	68					74
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																			
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																			
PIETSCH-ZINGELMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 284609 COMPL. DATE 06/24/1993 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9600 - 9650																			
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
05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2			N	-0-						158
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						158
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						158
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27	76	7				109
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	94	1				15
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	78						93
LUCKY WELL #: 4 RRCID -> 287558 COMPL. DATE 08/02/2018 TOTAL DEPTH 11587 PERF.12276 - 16338																			
05	6448 X	4537	-0-	-1911	-0-		578	1	3727	2	N	211	168	1					82
							232	9											
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											
ELMS-RICKS WELL #: 3 RRCID -> 287724 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12102 - 17909																			
05	5952 X	4287	-0-	-1665	-0-		471	1	3644	2	N	156	183	1					56
							172	9											
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											
JASPER WELL #: 2H RRCID -> 288434 COMPL. DATE 09/25/2019 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11815 - 13787																			
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-						N	15							23
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-						N	-0-							24
10	177 N	177	-0-	-0-	-0-		124	1	53	9	N	48							72
BIG BEND WELL #: 1H RRCID -> 289983 COMPL. DATE 11/10/2020 TOTAL DEPTH 13015 PERF.13279 - 20189																			
05	43586 X	38167	-0-	-5419	-0-		2624	1	33594	2	N	1772	1656	1		9	8		374
							1949	9											
06	42180 X	37127	-0-	-5053	-0-		2630	1	32573	2	N	1749	1792	1		14	8		317
							1924	9											
07	43586 X	36375	-0-	-7211	-0-		2622	1	31780	2	N	1794	1973	1		9	8		129
							1973	9											
08	41912 X	34094	-0-	-7818	-0-		2546	1	29636	2	N	1738	1613	1		11	8		243
							1912	9											
09	37140 X	33708	-0-	-3432	-0-		2534	1	29294	2	N	1709	1652	1		9	8		291
							1880	9											
10	38378 X	38065	-0-	-313	-0-		2655	1	33348	2	N	1865	1875	1		19	8		262
							10	4	2052	9									

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
MCCULLOUGH, A.W. WELL #: 1RE RRCID -> 291544 COMPL. DATE 01/13/2011 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 10595 - 15014														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CHARLOTTE "H" WELL #: 1RE RRCID -> 291717 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 12491 PERF. 8585 - 12491														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
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
ZARAGOZA WELL #: H 06ZG RRCID -> 295190 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 9271 - 14210														
05	34162 X	24503	-0-	-9659	-0-	62	1	23818	2	N	532	549	1	103
						38	4	585	9					
06	33060 X	25973	-0-	-7087	-0-	39	1	25335	2	N	504	353	1	246
						45	4	554	9					
07	34162 X	26990	-0-	-7172	-0-	41	1	26338	2	N	516	552	1	204
						43	4	568	9					
08	34162 X	19191	-0-	-14971	-0-	40	1	18769	2	N	314	362	1	140
						37	4	345	9					
09	33060 X	19136	-0-	-13924	-0-	67	1	18621	2	N	358	364	1	131
						54	4	394	9					
10	27001 X	21477	-0-	-5524	-0-	104	1	20869	2	N	412	379	1	158
						51	4	453	9					
BUCKY BADGER WELL #: H 06BB RRCID -> 295191 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 9934 - 17637														
05	26660 X	24636	-0-	-2024	-0-	1469	1	21415	2	Y	1556	1507	1	292
						40	4	1712	9					
06	25800 X	21970	-0-	-3830	-0-	1386	1	18973	2	Y	1435	1372	1	332
						32	4	1579	9					
07	26660 X	21762	-0-	-4898	-0-	1451	1	18792	2	Y	1352	1393	1	283
						32	4	1487	9					
08	26660 X	20250	-0-	-6410	-0-	1499	1	17163	2	Y	1314	1273	1	299
						143	4	1445	9					
09	DLQ G-10	18709	-0-	18709	18709	1365	1	15933	2	Y	1251	1265	1	273
						35	4	1376	9					
10	DLQ G-10	18381	-0-	18381	37090	1445	1	15551	2	Y	1228	1093	1	394
						34	4	1351	9					
BIGHORN PASS WELL #: H 06BH RRCID -> 295469 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 10334 - 19184														
05	29605 X	28484	-0-	-1121	-0-	517	1	24583	2	Y	3059	3065	1	144
						19	4	3365	9					
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	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	240
						22	4	3158	9					

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
BIGHORN PLAINS WELL #: H 02BH RRCID -> 295508 COMPL. DATE 01/23/2022 TOTAL DEPTH 10548 PERF.10420 - 18746														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	27404 X	16325	-0-	-11079	-0-	319 1	14122 2	11 4	1873 9	Y	1703	1754 1	2 8	77
06	26520 X	22576	-0-	-3944	-0-	687 1	18711 2	32 4	3146 9	Y	2860	2791 1		146
07	24634 X	24634	-0-	-0-	-0-	77 1	21251 2	18 4	3288 9	Y	2989	2972 1		163
08	26270 X	26270	-0-	-0-	-0-	1110 1	21264 2	21 4	3875 9	Y	3523	3362 1	1 8	323
09	DLQ G-10	23440	-0-	23440	23440	1052 1	18845 2	38 4	3505 9	Y	3186	3199 1		310
*10	DLQ G-10	21797	-0-	21797	45237	995 1	17348 2	19 4	3435 9	Y	3123	3182 1		251
BYRDE WELL #: H 020B RRCID -> 297160 COMPL. DATE 05/02/2023 TOTAL DEPTH 13018 PERF.12941 - 21258														
05	87978 X	68141	-0-	-19837	-0-	605 1	65745 2	107 4	1684 9	Y	1531	1510 1		194
06	85140 X	67262	-0-	-17878	-0-	607 1	64710 2	111 4	1834 9	Y	1667	1697 1		164
07	87978 X	66225	-0-	-21753	-0-	632 1	63526 2	87 4	1980 9	Y	1800	1810 1		154
08	80290 X	62780	-0-	-17510	-0-	631 1	60118 2	54 4	1977 9	Y	1797	1709 1		242
09	DLQ G-10	37933	-0-	37933	37933	384 1	36365 2	105 4	1079 9	Y	981	1171 1		52
10	DLQ G-10	67535	-0-	67535	105468	618 1	64937 2	103 4	1877 9	Y	1706	1609 1		149
TATER TOT WELL #: H 01TT RRCID -> 299267 COMPL. DATE 06/30/2023 TOTAL DEPTH 10954 PERF.11380 - 17549														
05	67332 X	-0-	-0-	-67332	-0-					Y	7	149 1	7 8	72
06	65160 X	-0-	-0-	-65160	-0-					Y	1	1 8		72
07	51522 X	33437	-0-	-18085	-0-	310 1	30375 2	31 4	2721 9	Y	2474	2405 1		141
08	51522 X	31055	-0-	-20467	-0-	247 1	28588 2	35 4	2185 9	Y	1986	2011 1	24 8	92
09	28059 X	28059	-0-	-0-	-0-	388 1	25043 2	72 4	2556 9	Y	2324	2313 1	8 8	95
10	33449 X	28744	-0-	-4705	-0-	421 1	25954 2	31 4	2338 9	Y	2125	2106 1	8 8	106
SUPERFROG GREY WELL #: RRCID -> 299978 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-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															
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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	0		127003	-0-	127003	451426	1932 1	111412 2	Y	11845	11976 1	13 8		106	
							629 4	13030 9							
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							

BISSENETTE FOUR WELL #: H 04BB RRCID -> 300112 COMPL. DATE 11/05/2024 TOTAL DEPTH 14172 PERF.14057 - 22562															
05	326399	X	195510	-0-	-130889	-0-	712 1	190352 2	Y	3801	3774 1			134	
							265 4	4181 9							
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							

ROC BLACK WELL #: H 04RP RRCID -> 300250 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 12474 PERF.12474 - 21655															
*12	0		99146	-0-	99146	99146	1160 1	92988 2	Y	4271	4124 1	1 8		146	
							300 4	4698 9							
*01	0		91507	-0-	91507	190653	1077 1	86680 2	Y	3228	3251 1	37 8		86	
							199 4	3551 9							
*02	0		62432	-0-	62432	253085	831 1	59028 2	Y	2220	2201 1	26 8		79	
							131 4	2442 9							
*03	0		21592	-0-	21592	274677	281 1	20428 2	Y	788	763 1	44 8		60	
							16 4	867 9							
*04	0		187657	-0-	187657	462334	1923 1	182453 2	Y	2899	2754 1	6 8		199	
							92 4	3189 9							
*05	627634	X	165300	-0-	-462334	-0-	2166 1	160248 2	Y	2555	2600 1	60 8		94	
							75 4	2811 9							
*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							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DUBS HUSKY FOUR WELL #: H 04DH RRCID -> 300307 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11166 - 17754														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*04	0	148044	-0-	148044	148044		849 1 128360 2	818 4 18017 9	N	16379	15938 1	7 8		434
05	0	207320	-0-	207320	355364		1027 1 182575 2	511 4 23207 9	N	21097	21216 1	42 8		273
06	0	200403	-0-	200403	555767		1049 1 178311 2	225 4 20818 9	N	18925	18834 1	40 8		324
07	0	192485	-0-	192485	748252		1101 1 171732 2	212 4 19440 9	N	17673	17730 1	15 8		252
*08	928141 X	179889	-0-	-748252	-0-		1129 1 160960 2	154 4 17646 9	N	16042	15977 1	37 8		280
09	181170 X	158236	-0-	-22934	-0-		1003 1 141582 2	237 4 15414 9	N	14013	13848 1	18 8		427
10	187209 X	150932	-0-	-36277	-0-		988 1 135207 2	266 4 14471 9	N	13155	13160 1	37 8		385
ARCHES SIX WELL #: H 06MA RRCID -> 300337 COMPL. DATE 02/18/2025 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10596 - 16570														
*02	0	37525	-0-	37525	37525		50 1 30884 2	60 4 6531 9	Y	5937	5803 1	38 8		96
*03	0	154818	-0-	154818	192343		188 1 129749 2	550 4 24331 9	Y	22119	22074 1	49 8		92
*04	0	151547	-0-	151547	343890		195 1 127406 2	516 4 23430 9	Y	21300	20963 1	29 8		400
*05	0	145070	-0-	145070	488960		2088 1 120370 2	679 4 21933 9	Y	19939	20153 1	15 8		171
*06	0	128109	-0-	128109	617069		225 1 109662 2	282 4 17940 9	Y	16309	16285 1	34 8		161
*07	741481 X	124412	-0-	-617069	-0-		167 1 107452 2	227 4 16566 9	Y	15060	15104 1	10 8		107
*08	131378 X	109039	-0-	-22339	-0-		40 1 94665 2	285 4 14049 9	Y	12772	12636 1	27 8		216
*09	127140 X	95085	-0-	-32055	-0-		142 1 82653 2	175 4 12115 9	Y	11014	10962 1	14 8		254
*10	131378 X	89629	-0-	-41749	-0-		91 1 78149 2	365 4 11024 9	Y	10022	10107 1	19 8		150
ROC WHITE WELL #: H 02RP RRCID -> 300347 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 12349 PERF.11923 - 21513														
*12	0	262308	-0-	262308	262308		3117 1 249532 2	805 4 8854 9	Y	8049	7796 1	1 8		252
*01	0	331657	-0-	331657	593965		3939 1 316980 2	729 4 10009 9	Y	9099	9096 1	55 8		200
*02	0	281216	-0-	281216	875181		3775 1 268241 2	595 4 8605 9	Y	7823	7748 1	53 8		222
*03	0	141251	-0-	141251	1016432		1856 1 134864 2	109 4 4422 9	Y	4020	3901 1	76 8		265
*04	0	302517	-0-	302517	1318949		3055 1 289802 2	146 4 9514 9	Y	8649	8447 1	13 8		454
*05	1579994 X	261045	-0-	-1318949	-0-		3379 1 249925 2	117 4 7624 9	Y	6931	7166 1	47 8		172
*06	314640 X	226098	-0-	-88542	-0-		3200 1 216556 2	176 4 6166 9	Y	5605	5646 1	21 8		110
*07	325128 X	216242	-0-	-108886	-0-		3260 1 206537 2	118 4 6327 9	Y	5752	5534 1	6 8		322
*08	325128 X	197501	-0-	-127627	-0-		2880 1 188815 2	176 4 5630 9	Y	5118	5354 1	12 8		74
*09	314640 X	112979	-0-	-201661	-0-		1843 1 107628 2	73 4 3435 9	Y	3123	3166 1	3 8		28
10	325128 X	190149	-0-	-134979	-0-		3031 1 181469 2	217 4 5432 9	Y	4938	4623 1	4 8		339

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544														
DIETZ O.L. UNIT WELL #: H 05MC RRCID -> 300358 COMPL. DATE 12/25/2024 TOTAL DEPTH 10495 PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
COMMODORE TWO WELL #: H 02MC RRCID -> 300361 COMPL. DATE 12/15/2024 TOTAL DEPTH 10999 PERF. N/A														
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
LOUIE ONE WELL #: H 01LC RRCID -> 300516 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11170 PERF.11537 - 19134														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	65868 X	NO RPT	-0-	-65868	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	179640 X	NO RPT	-0-	-179640	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	185628 X	NO RPT	-0-	-185628	-0-				Y	NO RPT			-0-	
LOUIE SEVEN WELL #: H 07LC RRCID -> 300517 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 11352 PERF.11700 - 19264														
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
08	72556 X	NO RPT	-0-	-72556	-0-				Y	NO RPT			-0-	
09	197880 X	NO RPT	-0-	-197880	-0-				Y	NO RPT			-0-	
10	204476 X	NO RPT	-0-	-204476	-0-				Y	NO RPT			-0-	
MINERAL TECHNOLOGIES, INC. 593635														
DITTMAR WELL #: 1 RRCID -> 146840 COMPL. DATE 07/25/1993 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11846 - 12025														
05	916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	3		N	-0-			24	
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	
MEANS "B" WELL #: 3H RRCID -> 186109 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10266 - 12740														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	123	177	1	134	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	75			209	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	501	549	1	161	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	642	728	1	75	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	227	188	1	114	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			114	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LEE								
ODGEN RESOURCES CORPORATION					618970																	
CHARANZA				WELL #:	1C	RRCID	->	295328	COMPL.	DATE	09/01/2019	TOTAL	DEPTH	9321	PERF.	6606	-	8880				
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY		CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		4656						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		4656						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		4656						N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		4656						N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		4656						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		4656						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				
05	1027	N		1027	-0-	-0-		-0-		916	2	111	9	N	101	178	1				168	
06	919	N		919	-0-	-0-		-0-		743	2	176	9	N	160	189	1				139	
07	784	N		784	-0-	-0-		-0-		615	2	169	9	N	154	182	1				111	
08	738	N		738	-0-	-0-		-0-		611	2	127	9	N	115	178	1				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	185	1				102	
PALEO OIL COMPANY LLC					635131																	
PATRIOT				WELL #:	1 X	RRCID	->	211914	COMPL.	DATE	02/01/2005	TOTAL	DEPTH	15133	PERF.	15497	-	18942				
05	364	N		364	-0-	-0-		-0-		364	2			N	-0-						-0-	
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	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				
05	7626	X		6749	-0-	-877		-0-		5676	3	1073	9	Y	975	959	1				210	
06	9120	X		6484	-0-	-2636		-0-		5360	3	1124	9	Y	1022	1062	1				170	
07	9176	X		6378	-0-	-2798		-0-		5368	3	1010	9	Y	918	921	1				167	
08	9083	X		6738	-0-	-2345		-0-		5197	3	1541	9	Y	1401	1397	1				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	
POCO LLC					668802																	
REIM, MILTON				WELL #:	1	RRCID	->	157259	COMPL.	DATE	01/03/1999	TOTAL	DEPTH	8779	PERF.	8237	-	10076				
05	1891	N		1651	-0-	-240		-0-		1612	2	39	9	N	35						222	
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	93	0				150	
10	1550	N		1268	-0-	-282		-0-		1268	2			N	-0-						150	
PROGENIES OPERATING LLC					681161																	
MCCLENDON				WELL #:		RRCID	->	161523	COMPL.	DATE	10/11/1996	TOTAL	DEPTH	16320	PERF.	12671	-	16320				
05	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						77	
06	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						77	
07	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						77	
08	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						77	
09	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						77	
10	P&A	COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						77	
PLUGGED AND ABANDONED					06/26/2016																	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE							
PROGENIES OPERATING LLC //CONT.// 681161																	
NEUHAUS WELL #:										RRCID -> 196462	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11589	PERF.11256	- 11508	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS * *	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86		
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				86		
PLUGGED AND ABANDONED_____										11/11/2022							
MITCHELL, B.P. ETAL										WELL #:	2	RRCID -> 278539	COMPL. DATE 07/30/1981	TOTAL	DEPTH N/A	PERF. 8723	- 8997
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-		
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327																	
DOROTHY UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 156592	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL	DEPTH 17065	PERF.13823	- 17065
05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702	2			N	-0-				101		
06	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-				101		
07	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2			N	-0-				101		
08	1169 X	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-				101		
*09	1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-				101		
*10	1139 X	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-				101		
CLAY FARMS										WELL #:	1H	RRCID -> 202564	COMPL. DATE 03/12/2004	TOTAL	DEPTH 11597	PERF.11215	- 15267
05	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			N	-0-				45		
06	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2659	2	30	9	N	27				72		
07	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3168	2	50	9	N	45		90 1		27		
08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	2950	2	50	9	N	45				72		
*09	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	2214	2	33	9	N	30				102		
*10	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2235	2			N	-0-				102		
CALHOUN, F. D.										WELL #:	1H	RRCID -> 203178	COMPL. DATE 06/24/2005	TOTAL	DEPTH 13384	PERF.12169	- 16840
05	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-				109		
06	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-				109		
07	959 N	959	-0-	-0-	-0-	959	2			N	-0-				109		
08	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-				109		
*09	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-				109		
*10	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	2			N	-0-				109		
CALHOUN, F. D.										WELL #:	2H	RRCID -> 205577	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL	DEPTH 13422	PERF.13065	- 16057
05	403 N	232	-0-	-171	-0-	232	2			N	-0-				45		
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	338	-0-	-34	-0-	338	2			N	-0-				45		

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)														CNTY: LEE			
PROLINE ENERGY RESOURCES INC																	
MUSTANG																	
WELL #: 1H RRCID -> 211933 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 15240 PERF. 15120 - 17185																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
05	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2			N	-0-					-0-	
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	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-	
CLAY FARMS																	
WELL #: 2 H RRCID -> 220415 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 11706 PERF. 11724 - 14200																	
05	1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1756	2	9	9	N	8					144	
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	1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1774	2			N	-0-					254	
DEVON																	
WELL #: 1 RRCID -> 229993 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF. 15568 - 18093																	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
MATIS, J.																	
WELL #: 1RE RRCID -> 275341 COMPL. DATE 10/15/2013 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9861 - 12970																	
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					382	
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	
R & S ENERGY, INC.																	
O.D.C. WELL #: 687485 RRCID -> 159646 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9881 - 11491																	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					58	
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	
PLUGGED AND ABANDONED 08/07/2018																	
REDBUD E & P, INC.																	
KIMBERLY WELL #: 696678 RRCID -> 108670 COMPL. DATE 10/19/1983 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8245 - 8400																	
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			N	-0-					115	
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	

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE				
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
LASSIG, J. K. UNIT WELL #: 1										RRCID -> 145578	COMPL. DATE 04/28/1993	TOTAL DEPTH 14339	PERF.10300 - 14339	
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	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	75 2			N	-0-			18
06	60 N	40	-0-	-20	-0-	-0-	40 2			N	-0-			18
07	93 N	80	-0-	-13	-0-	-0-	80 2			N	-0-			18
08	68 N	68	-0-	-0-	-0-	-0-	68 2			N	-0-			18
09	48 N	48	-0-	-0-	-0-	-0-	48 2			N	-0-			18
10	93 N	60	-0-	-33	-0-	-0-	60 2			N	-0-			18

PETRAS-AMARADO					WELL #: 1	RRCID -> 145631	COMPL. DATE 02/20/1993	TOTAL DEPTH 14457	PERF.10198 - 14457					
05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	-0-	250 2			N	-0-			73
06	90 N	45	-0-	-45	-0-	-0-	45 2			N	-0-			73
07	92 N	92	-0-	-0-	-0-	-0-	92 2			N	-0-			73
08	364 N	364	-0-	-0-	-0-	-0-	364 2			N	-0-			73
09	234 N	234	-0-	-0-	-0-	-0-	234 2			N	-0-			73
10	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	211 2			N	-0-			73

CEDAR CREEK "C" AMARADO UNIT					WELL #: 3	RRCID -> 145869	COMPL. DATE 05/03/1993	TOTAL DEPTH 14064	PERF.10704 - 14064					
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-	3 2			N	-0-			-0-
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2			N	-0-			-0-
09	5 N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	5 2			N	-0-			-0-
*10	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			-0-

BACA					WELL #: 1H	RRCID -> 146161	COMPL. DATE 05/19/1993	TOTAL DEPTH 13025	PERF. 9869 - 13025					
05	93 N	32	-0-	-61	-0-	-0-	2 2	30 9	N	27	2 8			167
06	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	85 2	15 9	N	14				181
07	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	108 2	18 9	N	16	132 1	1 8		64
08	163 N	163	-0-	-0-	-0-	-0-	140 2	23 9	N	21	1 8			84
09	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	148 2	23 9	N	21	2 8			103
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	-0-	151 2	20 9	N	18	1 8			120

HOUSTON CORP. UNIT					WELL #: 1	RRCID -> 147698	COMPL. DATE 03/20/1996	TOTAL DEPTH 16524	PERF.12014 - 16524					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			120
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	120 7		-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-

LEE, TAMMY					WELL #: 1 H	RRCID -> 148171	COMPL. DATE 01/13/1994	TOTAL DEPTH 13800	PERF. 9425 - 13800					
05	155 N	99	-0-	-56	-0-	-0-	95 2	4 9	N	4				107
06	120 N	119	-0-	-1	-0-	-0-	108 2	11 9	N	10				117
07	130 N	130	-0-	-0-	-0-	-0-	119 2	11 9	N	10				127
08	93 N	70	-0-	-23	-0-	-0-	61 2	9 9	N	8				135
09	120 N	88	-0-	-32	-0-	-0-	77 2	11 9	N	10				145
10	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	149 2	11 9	N	10				155

CEDAR CREEK "D"-AMARADO UNIT					WELL #: 4	RRCID -> 148286	COMPL. DATE 12/30/1993	TOTAL DEPTH 13754	PERF.10368 - 13754					
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
07	1 N	-0-	-0-	-1	-0-	-0-				N	-0-			32
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-			32
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	1		33
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			33

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
HILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150611 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 14136 PERF.11424 - 14915														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			60
06	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	60	7	-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-
LAMPE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154497 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 16260 PERF.11980 - 16260														
05	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-			145
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
REAGAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154538 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11531 PERF.11104 - 15156														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
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	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			114
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			114
MANCUSO UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 155680 COMPL. DATE 02/14/1998 TOTAL DEPTH 16150 PERF.13271 - 16150														
05	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-			-0-
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-
SCHAWA WELL #: 1H RRCID -> 155683 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 14385 PERF.12260 - 15152														
05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			N	-0-			-0-
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-
BLUEBELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155855 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 0 - 18981														
05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	2			N	-0-			-0-
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-
SCHULTE WELL #: 1H RRCID -> 156246 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 18780 PERF.13500 - 18780														
05	1333 N	1215	-0-	-118	-0-	1215	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE												
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678												
HUSEMANN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156380 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 17380 PERF.13128 - 17800												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
05	430 N	194	-0-	-236	-0-	194	2		N	-0-		123
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
BLASINGAME OL WELL #: 1H RRCID -> 157047 COMPL. DATE 12/07/1995 TOTAL DEPTH 16880 PERF.12880 - 16880												
05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-		-0-
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-
CITY OF BRENHAM UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159012 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 18594 PERF.14568 - 17390												
05	541 N	541	-0-	-0-	-0-	541	2		N	-0-		-0-
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-
YARBROUGH, D J JR. UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 159457 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 15593 PERF.13600 - 15305												
05	527 N	147	-0-	-380	-0-	147	2		N	-0-		-0-
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-
EMMA BELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161623 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 17785 PERF.12545 - 17785												
05	5208 X	3575	-0-	-1633	-0-	601	1	2974 2	N	-0-		-0-
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	1	1 8	-0-
HERMANN WELL #: 1H RRCID -> 161865 COMPL. DATE 12/31/1996 TOTAL DEPTH 15839 PERF.14277 - 15839												
05	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2		N	-0-		-0-
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-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 162030 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14306 - 17859												
05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-		-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
O'MALLEY WELL #: 1H RRCID -> 162865 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14340 - 17950														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	565 N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-			-0-
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-
GREBE WELL #: 1H RRCID -> 162902 COMPL. DATE 01/19/1997 TOTAL DEPTH 18450 PERF.14158 - 18450														
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
BROWN WELL #: 1H RRCID -> 163360 COMPL. DATE 03/29/1997 TOTAL DEPTH 18327 PERF.14407 - 18327														
05	4856 X	4856	-0-	-0-	-0-	543	1	4313	2	N	-0-			-0-
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-
VAUGHN WELL #: 1H RRCID -> 165322 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 17400 PERF.14284 - 17400														
05	930 N	832	-0-	-98	-0-	828	1	4	2	N	-0-			-0-
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-
HERMANN WELL #: 2H RRCID -> 165324 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 15842 PERF.14295 - 15842														
05	930 N	640	-0-	-290	-0-	640	2			N	-0-			-0-
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-
NEINAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 167543 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 18640 PERF.14430 - 18640														
05	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-			-0-
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-
BONNIE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167657 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 14707 PERF.14209 - 17550														
05	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE															
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678															
BOECKER, CALVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170779 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 15529 PERF.15403 - 18801															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	592	2			N	-0-				-0-
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-
MILL CREEK OL WELL #: 1H RRCID -> 171383 COMPL. DATE 10/23/1998 TOTAL DEPTH 15461 PERF.15253 - 20150															
05	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-				-0-
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-
ELLER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171931 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 15602 PERF.15442 - 19119															
05	1116 N	317	-0-	-799	-0-	317	2			N	-0-				-0-
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-
NEHRKORN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173471 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 16177 PERF.15675 - 21410															
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				-0-
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-
THELDICK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173574 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 15471 PERF.15397 - 19220															
05	620 N	542	-0-	-78	-0-	542	2			N	-0-				41
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
SHUPAK UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 173777 COMPL. DATE 10/29/1999 TOTAL DEPTH 15611 PERF.17528 - 21066															
05	310 N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-				-0-
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-
HIRAM WELL #: 1H RRCID -> 176482 COMPL. DATE 01/11/2000 TOTAL DEPTH 15484 PERF.14636 - 19700															
05	465 N	225	-0-	-240	-0-	225	2			N	-0-				-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
MUELLERSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 192839 COMPL. DATE 08/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.15256 - 19166														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
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-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 196717 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 14439 PERF.13292 - 19215														
05	3875 X	2837	-0-	-1038	-0-	2837	2			N	-0-			-0-
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-
MIKESKA UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 203890 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 15392 PERF.15431 - 19170														
05	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-			27
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
EMMA BELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204721 COMPL. DATE 07/19/2004 TOTAL DEPTH 14558 PERF.14376 - 19300														
05	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	601	1	4374	2	N	-0-			-0-
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-
ELLER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 206560 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 15525 PERF.15473 - 19400														
05	186 N	122	-0-	-64	-0-	122	2			N	-0-			-0-
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-
HEIDEMANN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217793 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 14270 PERF.13792 - 17842														
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-			-0-
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-
BECKER UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 234447 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 17511 PERF.12558 - 17940														
05	341 N	239	-0-	-102	-0-	239	2			N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678														
SCHULTE WELL #: 2RE RRCID -> 258225 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13968 PERF.13469 - 17345														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-			-0-
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-
BOHOT-DIVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 280005 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 13240 PERF. 9650 - 13240														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
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
CEDAR CREEK "F" AMARADO UNIT WELL #: 6 RRCID -> 284249 COMPL. DATE 10/28/1994 TOTAL DEPTH 11069 PERF.10680 - 13789														
05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	472	2	35	9	N	32	179	1	65
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	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	42
KNAPE #3 WELL #: 3RE RRCID -> 284623 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10165 - 14777														
05	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-			-0-
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-
SANDEL OPERATING COMPANY 747534 SMITH, A. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 157910 COMPL. DATE 11/17/1995 TOTAL DEPTH 16342 PERF.13617 - 16342														
05	1271 N	579	-0-	-692	-0-	579	2			N	-0-			54
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
SHIDLER, MARK L., INC. 776590 MCCULLOUGH WELL #: 1H RRCID -> 282737 COMPL. DATE 08/07/1993 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10953 - 11046														
05	279 N	193	-0-	-86	-0-	1	1	192	2	N	-0-			-0-
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-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
SHIELD PETROLEUM 777007														
J. W. V. OL WELL #: RRCID -> 162301 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 12512 PERF.12093 - 15700														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			173
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
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														
*04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1349	2	77	9	N	70	309	1	207
*05	1147 N	827	-0-	-320	-0-	827	2			N	-0-			207
*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
TAURUS ENTERPRISES CORPORATION 837188														
NORTH GAYHILL WELL #: RRCID -> 097838 COMPL. DATE 12/31/1981 TOTAL DEPTH 12294 PERF.11740 - 11881														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37
PLUGGED AND ABANDONED 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														
05	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3149	2	17	9	N	15			128
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
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344														
LANNISTER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 289874 COMPL. DATE 03/25/2020 TOTAL DEPTH 9919 PERF. 9840 - 14979														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			11
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/02/2024 - WELL PLUGGED 12/02/24														
TEX-LEE OPERATING COMPANY 849765														
MIKESKA WELL #: 1 RRCID -> 140301 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11655 - 13131														
05	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-			54
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

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
TRIVISTA OPERATING LLC 871169														
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 096314 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 12334 PERF.10775 - 12334														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
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	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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53
VILAS-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 148290 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 15870 PERF.12585 - 15166														
05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-			283
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			283
WALKER, M. P. WELL #: 3H RRCID -> 149172 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 15111 PERF.11165 - 15111														
05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-			77
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77
KANKEL WELL #: 1RE RRCID -> 154484 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 12744 PERF.12631 - 16950														
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			120
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			120
VILAS WELL #: 1 RRCID -> 155274 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 15174 PERF.12023 - 15174														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			80
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			80

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
MOORE, JESSE WELL #: 11H RRCID -> 155376 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 15020 PERF.11388 - 15280														
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
06	132 N	132	-0-	-0-	-0-	-0-	132	2		N	-0-			204
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			204
08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			204
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			204
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			204
MOORE ESTATE UNIT WELL #: 5H RRCID -> 157261 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 16006 PERF.11955 - 16006														
05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			110
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	66	2		N	-0-			110
07	30 N	30	-0-	-0-	-0-	-0-	30	2		N	-0-			110
08	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-			110
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	-0-				N	-0-			110
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			110
SCHULTE UNIT WELL #: 3H RRCID -> 157450 COMPL. DATE 12/15/1995 TOTAL DEPTH 15895 PERF.11908 - 15895														
05	33 N	33	-0-	-0-	-0-	-0-	33	2		N	-0-			130
06	72 N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			130
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			130
08	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			130
09	95 N	95	-0-	-0-	-0-	-0-	95	2		N	-0-			130
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			130
BYRD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157676 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 16146 PERF.12002 - 16146														
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2		N	-0-			77
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2		N	-0-			77
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			77
08	2 N	2	-0-	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			77
09	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			77
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			77
HUTCHINGS ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 157899 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 16894 PERF.12266 - 16894														
*11	30 N	-0-	-0-	-30	-0-	-0-				N	-0-			75
*12	31 N	16	-0-	-15	-0-	-0-	16	2		N	-0-			75
*01	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	8	2		N	-0-			75
*02	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			75
*03	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			75
*04	24 N	24	-0-	-0-	-0-	-0-	24	2		N	-0-			75
*05	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	26	2		N	-0-			75
*06	11 N	11	-0-	-0-	-0-	-0-	11	2		N	-0-			75
*07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-			75
*08	19 N	19	-0-	-0-	-0-	-0-	19	2		N	-0-			75
*09	11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-				N	-0-			75
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			75

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LEE			
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566										
VILAS-WALTON				WELL #:	1H	RRCID ->	160200	COMPL. DATE	04/16/1996	TOTAL	DEPTH	16365	PERF.	12496 - 16365	
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-		12 2			N	-0-			174
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			174
MAGEE, HENRY G. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	161961	COMPL. DATE	12/11/1996	TOTAL	DEPTH	14411	PERF.	9606 - 14411	
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-		83 2			N	-0-			176
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			176
WILKIN, MABEL				WELL #:	7HU	RRCID ->	162950	COMPL. DATE	05/17/1997	TOTAL	DEPTH	15931	PERF.	11306 - 15931	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MOORE, JESSIE				WELL #:	5RE	RRCID ->	166319	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL	DEPTH	14189	PERF.	11495 - 14189	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-			132
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			132
MOORE, THOMAS				WELL #:	1H	RRCID ->	189825	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL	DEPTH	N/A	PERF.	11972 - 17615	
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-		16 2			N	-0-			340
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-	-60	-0-					N	-0-			340
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			340
WILKINS "A"				WELL #:	4HU	RRCID ->	189946	COMPL. DATE	01/12/2002	TOTAL	DEPTH	15450	PERF.	11268 - 15927	
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEBESTA, CHARLES J. "B" UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	212077	COMPL. DATE	01/30/1996	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9729 - 13473	
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
VERDUN CASHION UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 286071 COMPL. DATE 06/18/2018 TOTAL DEPTH 10363 PERF.11355 - 21057														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	31 X	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-			426
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	5 X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT			426
BELLEAU WOOD WELL #: 1H RRCID -> 288823 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 14383 PERF.14230 - 22001														
05	75301 X	75301	-0-	-0-	-0-	81	1	75178	2	N	38	43	1	21
						42	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			3
SOMME WELL #: 1H RRCID -> 289105 COMPL. DATE 08/26/2018 TOTAL DEPTH 13562 PERF.13312 - 21376														
05	22687 X	22687	-0-	-0-	-0-	327	1	22291	2	N	63	70	1	74
						69	9							
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	6231 X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					N	NO RPT			7
SAINT-MIHIEL WELL #: 1H RRCID -> 289148 COMPL. DATE 08/04/2019 TOTAL DEPTH 14302 PERF.14115 - 21880														
05	99437 X	99437	-0-	-0-	-0-	107	1	99315	2	N	14	22	1	16
						15	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			8
GALLIPOLI WELL #: RRCID -> 292925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14007 - 21296														
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
05	147524	X	147524	-0-	-0-	-0-	159	1	147245	2	N	109	138 1	72
06	173160	X	137801	-0-	-35359	-0-	120	9	137538	2	N	107	149 1	30
07	178932	X	123310	-0-	-55622	-0-	145	1	123106	2	N	81	33 1	78
*08	152582	X	119677	-0-	-32905	-0-	118	9	119484	2	N	65	81 1	62
09	147660	X	100425	-0-	-47235	-0-	115	1	98772	2	N	155	206 1	11
10	147529	X	NO RPT	-0-	-147529	-0-	89	9			N	NO RPT		11
							121	1						
							72	9						
							1482	1						
							171	9						
TANNENBERG WELL #: 2H RRCID -> 295976 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13696 PERF.14190 - 19526														
05	148018	X	148018	-0-	-0-	-0-	147556	2	462 9	N	420	421 1		47
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	1	97504	2	N	124	180 1	5
10	148025	X	NO RPT	-0-	-148025	-0-	136	9			N	NO RPT		5
CANTIGNY WELL #: 1H RRCID -> 296090 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 13588 PERF.13800 - 20976														
05	162784	X	162784	-0-	-0-	-0-	162712	2	72 9	N	65	68 1		8
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	1	149282	2	N	70	81 1	2
10	50902	X	NO RPT	-0-	-50902	-0-	77	9			N	NO RPT		2
SAINT-MIHIEL WELL #: 2H RRCID -> 296092 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14084 PERF.14190 - 21526														
05	124313	X	124313	-0-	-0-	-0-	123913	2	400 9	N	364	370 1		40
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	1	73084	2	N	104	143 1	10
10	124310	X	NO RPT	-0-	-124310	-0-	114	9			N	NO RPT		10
PASSCHENDAELE WELL #: 2H RRCID -> 296095 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 14118 PERF.13970 - 21476														
05	144356	X	144356	-0-	-0-	-0-	143998	2	358 9	N	325	319 1		46
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
10	144367	X	NO RPT	-0-	-144367	-0-	124	9			N	NO RPT		10

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566														
CANTIGNY WELL #: 2H RRCID -> 296148 COMPL. DATE 01/18/2023 TOTAL DEPTH 13687 PERF.13935 - 20826														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
05	179443 X	179443	-0-	-0-	-0-	179219	2	224	9	N	204	192	1	36
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	NO RPT	-0-	-161231	-0-					N	NO RPT			17
CAMBRAI WELL #: 1H RRCID -> 296385 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 14121 PERF.13950 - 22601														
05	98507 X	98507	-0-	-0-	-0-	98437	2	70	9	N	64	65	1	89
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	NO RPT	-0-	-68231	-0-					N	NO RPT			81
TANNENBERG WELL #: 1H RRCID -> 296419 COMPL. DATE 05/01/2022 TOTAL DEPTH 13838 PERF.14323 - 24725														
05	138883 X	138883	-0-	-0-	-0-	150	1	138617	2	N	105	154	1	73
						116	9							
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	NO RPT	-0-	-138880	-0-					N	NO RPT			12
PASSCHENDAELE WELL #: 1H RRCID -> 297014 COMPL. DATE 03/10/2022 TOTAL DEPTH 14234 PERF.13925 - 24226														
05	222952 X	222952	-0-	-0-	-0-	222828	2	124	9	N	113	100	1	25
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	88288 X	NO RPT	-0-	-88288	-0-					N	NO RPT			2
YPRES UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297348 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 14201 PERF.14000 - 21351														
05	300282 X	300282	-0-	-0-	-0-	300225	2	57	9	N	52	29	1	81
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	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					N	NO RPT			28

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS)				//CONT.//	34773 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: LEE					
VERDUN OIL & GAS LLC				//CONT.//	884566													
MONS UNIT				WELL #:	1H	RRCID	-> 297969	COMPL. DATE	11/22/2024	TOTAL	DEPTH	14596	PERF.14250	-	22636			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	W	328653	-0-	328653	1656816		355	10	328288	2	N	9	7	1			7
06	0	W	302965	-0-	302965	1959781		319	47	302599	2	N	43	36	1			14
07	0	W	296647	-0-	296647	2256428		276	52	296319	2	N	47	22	1			39
*08	0	W	281064	-0-	281064	2537492		284	32	280748	2	N	29	43	1			25
*09	2808302	X	270810	-0-	-2537492	-0-		4002	31	266777	2	N	28	51	1			2
*10	199547	X	NO RPT	-0-	-199547	-0-						N	NO RPT					2
JUTLAND UNIT					WELL #:	1H	RRCID	-> 298089	COMPL. DATE	01/20/2023	TOTAL	DEPTH	14309	PERF.14025	-	21976		
05	207389	X	207389	-0-	-0-	-0-		207308	2	81	9	N	74	81	1			115
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	34844	X	NO RPT	-0-	-34844	-0-						N	NO RPT					86
VIMY RIDGE UNIT					WELL #:	1H	RRCID	-> 298122	COMPL. DATE	11/22/2024	TOTAL	DEPTH	14010	PERF.14275	-	22555		
05	0	W	93185	-0-	93185	816976		101	9	93075	2	N	8	7	1			5
06	0	W	79376	-0-	79376	896352		84	44	79248	2	N	40	33	1			12
07	0	W	72951	-0-	72951	969303		68	50	72833	2	N	45	21	1			36
*08	0	W	68618	-0-	68618	1037921		69	30	68519	2	N	27	41	1			22
*09	1089556	X	51635	-0-	-1037921	-0-		763	7	50865	2	N	6	27	1			1
*10	93186	X	NO RPT	-0-	-93186	-0-						N	NO RPT					1
WESTPARK PETROLEUM, INC. CG & HD					912934	WELL #:	1	RRCID	-> 122185	COMPL. DATE	03/24/1986	TOTAL	DEPTH	11587	PERF.11369	-	11551	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
WESTLANDS RESOURCES CORPORATION PETERS, ALTON					913020	WELL #:		RRCID	-> 233287	COMPL. DATE	10/07/1981	TOTAL	DEPTH	9660	PERF. 8911	-	9128	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					105
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
PLUGGED AND ABANDONED					04/16/2019													

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444														
HACKEBEIL, WILBURN UNIT WELL #: 1 A RRCID -> 102352 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11033 - 11275														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	51 N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	N	-0-			170
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	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
10	14B2 EXT	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38
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	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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MACHANN WEST UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153759 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7835 - 9777														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
REVEILLE WELL #: 1 RRCID -> 160430 COMPL. DATE 02/04/1991 TOTAL DEPTH 12129 PERF. N/A														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GOLD SOUTH UNIT WELL #: 4 RRCID -> 175350 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 8217 - 8355														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE
 WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444
 RYAN, W.H. "A" WELL #: RRCID -> 177624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9090 PERF. 8326 - 8986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
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	NO RPT	-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

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

SCAMARDO, PETE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209045 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7638 - 10398

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			35
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35

SANTA FE "B" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234137 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10149 PERF. 10009 - 11422

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

HILTON-YEGUA WELL #: 1RE RRCID -> 247534 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 14390 PERF. 10520 - 13616

05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
10	0 N	NO RPT	-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

05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			32

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: LEE						
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																		
SCHMIEDER WELL #: 1H RRCID -> 273117 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 13638 PERF.14358 - 19186																		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2646	2	N	-0-					7
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-	-992	-0-	-0-	-0-	16	1	790	2	N	-0-					7
09	1740 N	1140	-0-	-600	-0-	-0-	-0-	23	1	1117	2	N	-0-					7
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

ESCHBERGER WELL #: 1H RRCID -> 275809 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 13787 PERF.14481 - 19380																		
05	2387 X	847	-0-	-1540	-0-	-0-	-0-	17	1	830	2	N	-0-					68
06	3180 X	1467	-0-	-1713	-0-	-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-	-821	-0-	-0-	-0-	35	1	1694	2	N	-0-					68
10	1519 X	NO RPT	-0-	-1519	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

RYAN-HOVARAK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 279576 COMPL. DATE 09/11/1982 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 8304 - 8898																		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	1					N	NO RPT					-0-

MAGNESS WELL #: 1 RRCID -> 279970 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8310 - 8338																		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	194	-0-					N	NO RPT					-0-

BRYAN (AUSTIN CHALK) POOLED UNIT WELL #: 15 H RRCID -> 280001 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8717 - 10552																		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					121
PLUGGED AND ABANDONED 10/02/2024 - WELL PLUGGED 10/02/24																		

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 529

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: LEE					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444															
WINKELMANN WELL #: 1H RRCID -> 284707 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 11792 PERF.12593 - 17265															
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
*11	7927 X	7927	-0-	-0-	-0-		121	1	7255	2	Y	501	517 1		3
*12	9809 X	9809	-0-	-0-	-0-		551	9							
							112	1	9068	2	Y	572	549 1		26
*01	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-		629	9							
							97	1	6795	2	Y	524	522 1		28
*02	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-		576	9							
							76	1	5087	2	Y	430	408 1		50
*03	8184 X	6672	-0-	-1512	-0-		473	9							
							80	1	5988	2	Y	549	576 1		23
*04	9480 X	7565	-0-	-1915	-0-		604	9							
							141	1	6909	2	Y	468	481 1		10
*05	9796 X	9139	-0-	-657	-0-		515	9							
							171	1	8388	2	Y	527	529 1		8
*06	8658 X	8658	-0-	-0-	-0-		580	9							
							162	1	7924	2	Y	520	528 1		-0-
*07	9873 X	9873	-0-	-0-	-0-		572	9							
							179	1	8794	2	Y	818	807 1		11
*08	10889 X	10889	-0-	-0-	-0-		900	9							
							196	1	9627	2	Y	969	945 1		35
*09	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-		1066	9							
							191	1	9344	2	Y	799	787 1		47
10	9145 X	NO RPT	-0-	-9145	-0-		879	9			Y	NO RPT			47
BROLLIER AC WELL #: 1H RRCID -> 285526 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 12501 PERF.12776 - 18461															
*01	44361 X	34391	-0-	-9970	-0-		480	1	33632	2	N	254	357 1		164
							279	9							
*02	35980 X	10918	-0-	-25062	-0-		159	1	10628	2	N	119			283
							131	9							
*03	43691 X	43691	-0-	-0-	-0-		568	1	42780	2	N	312	358 1		237
							343	9							
*04	49351 X	49351	-0-	-0-	-0-		981	1	48058	2	N	284	357 1		164
							312	9							
*05	43171 X	43171	-0-	-0-	-0-		858	1	42003	2	N	282	181 1		265
							310	9							
*06	39258 X	39258	-0-	-0-	-0-		781	1	38258	2	N	199	164 1		300
							219	9							
*07	43679 X	37914	-0-	-5765	-0-		754	1	36958	2	N	184	177 1		307
							202	9							
*08	46686 X	35882	-0-	-10804	-0-		713	1	34904	2	N	241	357 1		191
							265	9							
09	45180 X	34604	-0-	-10576	-0-		685	1	33564	2	N	323	367 1		149
							355	9							
10	43183 X	NO RPT	-0-	-43183	-0-						N	NO RPT			149
LEIA WELL #: 1H RRCID -> 285551 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 11793 PERF.11899 - 13747															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			105
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-						N	-0-			106
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		15	1	496	2	N	-0-			106
											N	NO RPT			106

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
BENNETT B WELL #: 6H RRCID -> 285729 COMPL. DATE 10/23/2016 TOTAL DEPTH 9479 PERF. N/A																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

SANTA MIA				WELL #:	1H	RRCID -> 287612	COMPL. DATE 03/20/2019	TOTAL DEPTH 13607	PERF.13530	- 21560						
*05	13919 X	13827	-0-	-92	-0-	277	1	13550	2	N		-0-				164
*06	13470 X	12720	-0-	-750	-0-	255	1	12462	2	N		3				167
						3	9									
*07	13609 X	13230	-0-	-379	-0-	265	1	12962	2	N		3				170
						3	9									
*08	13919 X	13167	-0-	-752	-0-	263	1	12903	2	N		1				171
						1	9									
09	13470 X	12283	-0-	-1187	-0-	246	1	12033	2	N		4				175
						4	9									
10	13826 X	NO RPT	-0-	-13826	-0-						N	NO RPT				175

DOUBLE E				WELL #:	1H	RRCID -> 287711	COMPL. DATE 06/05/2019	TOTAL DEPTH 12823	PERF.13636	- 21490						
05	19383 X	19383	-0-	-0-	-0-	260	1	19114	2	N		8				415
						9	9									
06	18809 X	18809	-0-	-0-	-0-	258	1	18547	2	N		4				419
						4	9									
07	19158 X	18337	-0-	-821	-0-	243	1	18084	2	N		9				428
						10	9									
08	19344 X	18773	-0-	-571	-0-	244	1	18529	2	N		-0-				428
09	18720 X	16650	-0-	-2070	-0-	216	1	16421	2	N		12				440
						13	9									
10	19344 X	NO RPT	-0-	-19344	-0-						N	NO RPT				440

SEILHEIMER				WELL #:	1H	RRCID -> 287862	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 12296	PERF.13469	- 20405						
05	68417 X	59133	-0-	-9284	-0-	1179	1	57788	2	N		151	187	1		191
						166	9									
06	63060 X	55694	-0-	-7366	-0-	1111	1	54434	2	N		135	168	1		158
						149	9									
07	65162 X	61262	-0-	-3900	-0-	1222	1	59885	2	N		141	177	1		122
						155	9									
08	65813 X	59165	-0-	-6648	-0-	1180	1	57828	2	N		143				265
						157	9									
09	63690 X	51980	-0-	-11710	-0-	1037	1	50808	2	N		123	179	1		209
						135	9									
10	59148 X	NO RPT	-0-	-59148	-0-						N	NO RPT				209

SHEPHERD				WELL #:	1H	RRCID -> 288133	COMPL. DATE 03/28/2019	TOTAL DEPTH 13652	PERF.13713	- 20097						
05	18941 X	15505	-0-	-3436	-0-	310	1	15195	2	N		-0-	176	1		140
06	16920 X	14909	-0-	-2011	-0-	298	1	14583	2	N		25				165
						28	9									
07	19282 X	14473	-0-	-4809	-0-	289	1	14148	2	N		33				198
						36	9									
08	19282 X	11467	-0-	-7815	-0-	229	1	11198	2	N		36				234
						40	9									
09	17610 X	13917	-0-	-3693	-0-	278	1	13602	2	N		34				268
						37	9									
10	15500 X	NO RPT	-0-	-15500	-0-						N	NO RPT				268

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	31859 X	31859	-0-	-0-	-0-	636 48	1 9	31175	2	N	44	3	8			208
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	NO RPT	-0-	-31868	-0-					N	NO RPT					285

RAGER WELL #: 1H RRCID -> 288282 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 11853 PERF.13148 - 19377																
05	14663 X	8073	-0-	-6590	-0-	146 756	1 9	7171	2	N	687	757	1			116
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	NO RPT	-0-	-9796	-0-					N	NO RPT					200

JRG C WELL #: 1H RRCID -> 288359 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 11141 PERF.11511 - 17504																
05	3348 X	2616	-0-	-732	-0-	226 108	1 9	2282	2	N	98	183	1	1	8	295
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	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					304

NIXON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 288368 COMPL. DATE 07/12/2019 TOTAL DEPTH 12340 PERF.12760 - 18764																
05	12865 X	7197	-0-	-5668	-0-	133 563	1 9	6501	2	N	512	372	1			231
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	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					223

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	23512 X	23512	-0-	-0-	-0-	469	1	22970	2	N	66	174	1	104
06	23286 X	23286	-0-	-0-	-0-	73	9	22746	2	N	69			173
07	26350 X	18541	-0-	-7809	-0-	464	1	18125	2	N	42	178	1	37
08	26800 X	26800	-0-	-0-	-0-	76	9	26196	2	N	63			100
09	23640 X	17303	-0-	-6337	-0-	370	1	16901	2	N	52			152
10	24056 X	NO RPT	-0-	-24056	-0-	46	9			N				152
						535	1							
						69	9							
						345	1							
						57	9							
BAGGETT WELL #: 1H RRCID -> 288419 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12870 - 18566														
05	38584 X	38584	-0-	-0-	-0-	747	1	36623	2	N	1104	1067	1	174
06	36652 X	36652	-0-	-0-	-0-	1214	9	34625	2	N	1200	1069	1	305
07	38409 X	36971	-0-	-1438	-0-	707	1	35312	2	N	853	897	1	261
08	39773 X	36832	-0-	-2941	-0-	1320	9	34989	2	N	1026	1093	1	194
09	38490 X	34712	-0-	-3778	-0-	721	1	32981	2	N	962	930	1	226
10	38595 X	NO RPT	-0-	-38595	-0-	938	9			N				226
						714	1							
						1129	9							
						673	1							
						1058	9							
MADELINE WELL #: 1H RRCID -> 288420 COMPL. DATE 07/22/2018 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12725 - 18187														
05	28336 X	28336	-0-	-0-	-0-	552	1	27062	2	N	656	737	1	164
06	27243 X	27243	-0-	-0-	-0-	722	9	26026	2	N	624	525	1	263
07	28138 X	28138	-0-	-0-	-0-	531	1	26918	2	N	610	533	1	340
08	27300 X	27300	-0-	-0-	-0-	686	9	26099	2	N	607	548	1	399
09	25904 X	25904	-0-	-0-	-0-	549	1	24768	2	N	574	556	1	417
10	22940 X	NO RPT	-0-	-22940	-0-	671	9			N				417
						533	1							
						668	9							
						505	1							
						631	9							
THORPE WELL #: 1H RRCID -> 288421 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 12531 PERF.13695 - 18646														
05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	100	1	7331	2	N	63			215
06	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	69	9	7536	2	N	54			269
07	8094 X	8094	-0-	-0-	-0-	105	1	7920	2	N	62	177	1	154
08	7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	59	9	7657	2	N	55			209
09	7596 X	7596	-0-	-0-	-0-	106	1	7452	2	N	42			251
10	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-	68	9			N				251
						101	1							
						61	9							
						98	1							
						46	9							

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MOLLY WELL #: 1H RRCID -> 288427 COMPL. DATE 03/20/2019 TOTAL DEPTH 13639 PERF.13485 - 20857														
M O	ALLOW CODE	GAS 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
*03	24707 X	17594	-0-	-7113	-0-	231	1	17363	2	N	-0-			232
*04	21000 X	14165	-0-	-6835	-0-	283	1	13881	2	N	1			233
						1	9							
*05	19623 X	16352	-0-	-3271	-0-	327	1	16025	2	N	-0-			233
*06	15833 X	15833	-0-	-0-	-0-	317	1	15516	2	N	-0-			233
*07	17608 X	15176	-0-	-2432	-0-	304	1	14872	2	N	-0-			233
*08	17608 X	14902	-0-	-2706	-0-	298	1	14604	2	N	-0-			233
09	25994 X	25994	-0-	-0-	-0-	520	1	25474	2	N	-0-			233
10	16368 X	NO RPT	-0-	-16368	-0-					N	NO RPT			233
FINCHER WELL #: 1H RRCID -> 288519 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 11700 PERF.12496 - 19539														
05	9116 X	9116	-0-	-0-	-0-	157	1	7713	2	N	1133	1099	1	259
						1246	9							
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	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			354
DRAEGER WELL #: 1H RRCID -> 288549 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 13404 PERF.13797 - 20226														
05	22320 X	19097	-0-	-3223	-0-	256	1	18841	2	N	-0-			198
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	NO RPT	-0-	-19313	-0-					N	NO RPT			199
BRODNAX WELL #: 1H RRCID -> 288653 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13461 PERF.13277 - 18868														
05	19654 X	14951	-0-	-4703	-0-	296	1	14500	2	N	141	180	1	158
						155	9							
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	NO RPT	-0-	-22475	-0-					N	NO RPT			187
BENNETT B WELL #: 7H RRCID -> 288937 COMPL. DATE 07/13/2017 TOTAL DEPTH 9571 PERF.10027 - 14488														
05	6045 X	4455	-0-	-1590	-0-	368	1	3721	2	N	333	179	1	287
						366	9							
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	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT			120

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		6665 X	5216 -0-	-1449	-0-	94	1	4612	2	N	464	373	1	221
						510	9							
06		8010 X	4389 -0-	-3621	-0-	82	1	4042	2	N	241	372	1	90
						265	9							
07		8277 X	6589 -0-	-1688	-0-	120	1	5894	2	N	523	533	1	80
						575	9							
08		5253 X	5253 -0-	-0-	-0-	96	1	4711	2	N	405	354	1	131
						446	9							
09		5040 X	4456 -0-	-584	-0-	80	1	3930	2	N	405	187	1	349
						446	9							
10		5208 X	NO RPT -0-	-5208	-0-					N	NO RPT			349
GOLD NORTH UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 290671 COMPL. DATE 01/13/1983 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7965 - 8589														
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			61
10	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														
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
06	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
07	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
08	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
09	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
10	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														
05	51274	X	47432 -0-	-3842	-0-	838	1	42035	2	N	4127	4047	1	355
						19	4	4540	9					
06	47940	X	17119 -0-	-30821	-0-	352	1	15203	2	N	1400	1590	1	165
						24	4	1540	9					
07	49166	X	11888 -0-	-37278	-0-	169	1	10445	2	N	1133	998	1	300
						28	4	1246	9					
08	48639	X	46880 -0-	-1759	-0-	648	1	41520	2	N	4167	4267	1	200
						128	4	4584	9					
09	45900	X	42576 -0-	-3324	-0-	620	1	37946	2	N	3534	3631	1	103
						123	4	3887	9					
10	47430	X	NO RPT -0-	-47430	-0-					N	NO RPT			103
STEPHEN UNIT														
WELL #: A 1H RRCID -> 293182 COMPL. DATE 07/09/2021 TOTAL DEPTH 10596 PERF.11054 - 13207														
*03	3	N	3 -0-	-0-	-0-	2	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
*04	6	N	6 -0-	-0-	-0-	3	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
*05	9	N	9 -0-	-0-	-0-	6	2	3	9	Y	3	1	1	1
*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		-0-
09	7	N	7 -0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT -0-	-0-	-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
05	23777 X	20605	-0-	-3172	-0-	342 1	17158 2	8 4 3097 9	N	2815	2774 1			242
06	22890 X	7406	-0-	-15484	-0-	145 1	6252 2	10 4 999 9	N	908	1043 1			107
07	22320 X	-0-	-0-	-22320	-0-				N	-0-	107 1			-0-
08	22652 X	22652	-0-	-0-	-0-	289 1	18536 2	57 4 3770 9	N	3427	3262 1			165
09	24387 X	24387	-0-	-0-	-0-	330 1	20227 2	66 4 3764 9	N	3422	3487 1			100
10	20615 X	NO RPT	-0-	-20615	-0-				N	NO RPT				100

BELL UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 293850 COMPL. DATE 05/28/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9989 - 15132														
05	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	286 1	7746 2	86 4 518 9	N	471	360 1			196
06	7465 X	7465	-0-	-0-	-0-	257 1	6728 2	55 4 425 9	N	386	459 1	1 8		122
07	6741 X	6741	-0-	-0-	-0-	230 1	6129 2	54 4 328 9	N	298	319 1			101
08	7626 X	6202	-0-	-1424	-0-	206 1	5492 2	75 4 429 9	N	390	335 1	31 8		125
09	7380 X	5905	-0-	-1475	-0-	215 1	5203 2	55 4 432 9	N	393	393 1			125
10	7626 X	NO RPT	-0-	-7626	-0-				N	NO RPT				125

RUST UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 293906 COMPL. DATE 03/17/2022 TOTAL DEPTH 10078 PERF.10612 - 15142														
05	8539 X	8539	-0-	-0-	-0-	2698 1	5359 2	173 4 309 9	N	281	259 1			103
06	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	3052 1	6014 2	109 4 334 9	N	304	334 1			73
07	7877 X	7877	-0-	-0-	-0-	2590 1	4921 2	366 9	N	333	347 1			59
08	10013 X	8491	-0-	-1522	-0-	2731 1	5363 2	397 9	N	361	340 1			80
09	9690 X	7991	-0-	-1699	-0-	2572 1	5108 2	311 9	N	283	279 1			84
10	9827 X	NO RPT	-0-	-9827	-0-				N	NO RPT				84

RUST UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294000 COMPL. DATE 03/25/2022 TOTAL DEPTH 10061 PERF.10582 - 14936														
05	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	519 1	1031 2	33 4 435 9	N	395	344 1			145
06	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	983 1	1937 2	35 4 352 9	N	320	388 1			77
07	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	1914 1	3638 2	358 9	N	325	345 1			57
08	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	1666 1	3272 2	424 9	N	385	357 1			85
09	5510 X	5510	-0-	-0-	-0-	1749 1	3474 2	287 9	N	261	269 1			77
10	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-				N	NO RPT				77

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
05	7286 X	7286	-0-	-0-	-0-	233 1	6304 2	70 4	679 9	N	617	539 1				256
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	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					69
BELL UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294554 COMPL. DATE 05/25/2022 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9989 - 16713																
05	6952 X	6952	-0-	-0-	-0-	223 1	6049 2	67 4	613 9	N	557	390 1				231
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	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					105
RUST UNIT WELL #: B 2H RRCID -> 294630 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10387 - 12382																
05	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	769 1	1527 2	49 4	306 9	N	278	235 1				102
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	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					63
VALENTINE WELL #: B 1H RRCID -> 294745 COMPL. DATE 10/18/2022 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10761 - 15700																
05	54905 X	54905	-0-	-0-	-0-	2600 1	49405 2	2900 9		N	2636	2618 1				165
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	NO RPT	-0-	-54901	-0-					N	NO RPT					135

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
05	42379 X	42379	-0-	-0-	-0-	1953	1	37098	2	N	3025	3004	1		189
						3328	9								
06	58710 X	14941	-0-	-43769	-0-	694	1	13182	2	N	968	1075	1		82
						1065	9								
07	60667 X	32197	-0-	-28470	-0-	1476	1	28043	2	N	2395	2144	1		333
						43	4	2635	9						
08	47647 X	38628	-0-	-9019	-0-	1759	1	33415	2	N	3075	3277	1		131
						71	4	3383	9						
09	42570 X	38153	-0-	-4417	-0-	1741	1	33086	2	N	2867	2814	1		184
						172	4	3154	9						
10	42377 X	NO RPT	-0-	-42377	-0-					N	NO RPT				184
ANDERSON WELL #: A 1H RRCID -> 294876 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11052 - 16877															
05	109988 X	86504	-0-	-23484	-0-	4707	1	79976	2	N	1587	1164	1	35 8	663
						75	4	1746	9						
06	106440 X	89799	-0-	-16641	-0-	3880	1	84330	2	N	1391	1870	1	16 8	168
						59	4	1530	9						
07	109957 X	83661	-0-	-26296	-0-	3578	1	78566	2	N	1316	1281	1	30 8	173
						69	4	1448	9						
08	98363 X	81872	-0-	-16491	-0-	3197	1	76991	2	N	1462	1292	1	41 8	302
						76	4	1608	9						
09	91260 X	69285	-0-	-21975	-0-	2812	1	65051	2	N	1231	1294	1	17 8	222
						68	4	1354	9						
10	92783 X	NO RPT	-0-	-92783	-0-					N	NO RPT				222
PETERS UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 294937 COMPL. DATE 06/11/2022 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DUANE UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 294981 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 10044 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETERS UNIT WELL #: A 3H RRCID -> 295003 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9492 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PETERS UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 295043 COMPL. DATE 05/15/2022 TOTAL DEPTH 9997 PERF. N/A															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GIDDINGS (AUSTIN CHALK, GAS) //CONT.// 34773 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LEE																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
MOLITOR UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 295820 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 10778 PERF.10905 - 16886																
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6386 X	4554	-0-	-1832	-0-	304	1	3543	2	N	643	362	1	39	8	435
06	5310 X	3083	-0-	-2227	-0-	707	9	2340	2	N	366	555	1	12	8	234
07	5115 X	4581	-0-	-534	-0-	339	1	403	9	N	673	548	1	39	8	320
08	5115 X	4202	-0-	-913	-0-	180	1	3661	2	N	620	745	1	21	8	174
09	4500 X	3975	-0-	-525	-0-	740	9	3353	2	N	523	559	1	11	8	127
10	4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-	167	1	3211	2	N	NO RPT					127
						682	9									
						189	1									
						575	9									
HERON B WELL #: 2H RRCID -> 297392 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 12062 PERF.12662 - 21184																
*11	SHUT IN	6901	-0-	6901	93813	87	1	5222	2	Y	1447	1546	1			164
*12	SHUT IN	8456	-0-	8456	102269	1592	9	6840	2	Y	1393	1314	1			243
*01	SHUT IN	7011	-0-	7011	109280	84	1	5588	2	Y	1221	1218	1			246
*02	114399 X	5119	-0-	-109280	-0-	1532	9	4262	2	Y	721	715	1			252
*03	13262 X	13262	-0-	-0-	-0-	80	1	12545	2	Y	500	574	1			178
*04	14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	1343	9	13317	2	Y	984	989	1			173
*05	15193 X	15193	-0-	-0-	-0-	64	1	13931	2	Y	889	1055	1			7
*06	13653 X	13653	-0-	-0-	-0-	793	9	12503	2	Y	814	821	1			-0-
*07	13544 X	13544	-0-	-0-	-0-	167	1	12423	2	Y	788	788	1			-0-
*08	12820 X	12820	-0-	-0-	-0-	550	9	11760	2	Y	745	745	1			-0-
*09	11785 X	11785	-0-	-0-	-0-	272	1	10780	2	Y	714	675	1			39
10	8773 X	NO RPT	-0-	-8773	-0-	1082	9			Y	NO RPT					39
						284	1									
						978	9									
						255	1									
						895	9									
						254	1									
						867	9									
						240	1									
						820	9									
						220	1									
						785	9									
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																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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																
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
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

GILLOCK (COAST)			34925 074	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GALVESTON			
PLANTATION OPERATING CO., INC.			667907						
DAMIANI, JULES			WELL #:	RRCID -> 006382	COMPL. DATE 01/23/1958	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8616 - 8646	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				3
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT									
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED	49B	CNTY: GALVESTON				
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359							
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 006406	COMPL. DATE 10/23/1984	TOTAL DEPTH 8879	PERF. 8330	-	8346	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		43	RRCID -> 006407	COMPL. DATE 06/01/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8496	-	8532	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		42	RRCID -> 006408	COMPL. DATE 03/22/1945	TOTAL DEPTH 8792	PERF. 8732	-	8757	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		41	RRCID -> 006409	COMPL. DATE 10/19/1950	TOTAL DEPTH 9095	PERF. 8976	-	9005	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 006412	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8502	-	8538	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		44	RRCID -> 006413	COMPL. DATE 09/04/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 8398	-	8404	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 040282	COMPL. DATE 11/07/2005	TOTAL DEPTH 8701	PERF. 8414	-	8420	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

GILLOCK, SOUTH		//CONT.//		34929 001	ASSOCIATED		49B	CNTY: GALVESTON								
PROMISE ENERGY OPERATIONS, LLC		//CONT.//		681359												
GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		49	RRCID ->	096218	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9203	PERF. 9120 -	9148				
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	096220	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8764	PERF. 8726 -	8728				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	13917						N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		23	RRCID ->	096221	COMPL. DATE	07/01/1978	TOTAL DEPTH	8975	PERF. 8898 -	8932				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH UNIT		WELL #:		36	RRCID ->	107906	COMPL. DATE	01/10/1981	TOTAL DEPTH	9026	PERF. 8964 -	9006				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLOCK, S UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	108239	COMPL. DATE	08/22/1950	TOTAL DEPTH	9188	PERF. 9080 -	9086				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLOCK S. UNIT		WELL #:		48	RRCID ->	125018	COMPL. DATE	08/01/1987	TOTAL DEPTH	9082	PERF. 8898 -	9018				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

GILLOCK, SOUTH (FRIO TOP 7500)				34929 400		NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: GALVESTON								
CORUM PRODUCTION COMPANY				180197																		
GULF COAST WATER AUTHORITY				WELL #:		RRCID -> 276360		COMPL. DATE 07/12/2013		TOTAL DEPTH		8181 PERF. 7400 - 7416										
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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						18
06		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						18
07		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						18
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						18
09		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						18
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						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								
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		NO RPT						-0-
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								
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
WAGNER OIL COMPANY				891175																		
HARTBURG				WELL #:		1		RRCID -> 298927		COMPL. DATE 01/18/2025		TOTAL DEPTH		7324 PERF. 5815 - 5877								
05		16803	11658	-0-	-5145	-0-	464 1	9707 3	N	1352	1461 1											131
							1487 9															
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 #	NO RPT	-0-	-11656	-0-			N	NO RPT												446
GIST (5500 FRIO)				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								
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-

GLASSCOCK (FRIO 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						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
GLASSCOCK (WILCOX 8,900)				35231 415	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
GLASSCOCK, C. G.				WELL #: 1	RRCID -> 152648	COMPL. DATE 12/24/1994	TOTAL DEPTH 11018	PERF. 8898	-	8904						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,100)				35231 498	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
MB ENERGY, LLC				100147												
CABALLO				WELL #: 1	RRCID -> 285866	COMPL. DATE 08/03/2018	TOTAL DEPTH 11200	PERF. 9106	-	9111						
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GLASSCOCK (WILCOX 9,200 A)				35231 581	ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC				681327												
GLASSCOCK, C.G.				WELL #: 3	RRCID -> 108023	COMPL. DATE 09/30/1983	TOTAL DEPTH 9585	PERF. 9232	-	9246						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK (WILCOX 10,500)														CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
GLASSCOCK RANCH															
WELL #: 1 RRCID -> 047834 COMPL. DATE 12/24/1969 TOTAL DEPTH 10553 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT (L)	(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			216	
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	
GLASSCOCK RANCH															
WELL #: 2 RRCID -> 258981 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10455 - 10830															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			251	
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	
GLASSCOCK (WILCOX 10630)														CNTY: COLORADO	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															
GLASSCOCK, C. G.															
WELL #: 5 RRCID -> 150510 COMPL. DATE 07/15/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10603 - 10692															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
GLASSCOCK (WILCOX 11,200)														CNTY: COLORADO	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															
HOEGEMEYER A															
WELL #: 1 RRCID -> 279573 COMPL. DATE 08/22/2017 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11528 - 11570															
05	8525 X	8312	-0-	-213	-0-	285	1	7816	2	N	192	193	1	347	
						211	9								
06	9900 X	8647	-0-	-1253	-0-	285	1	8130	2	N	211	191	1	367	
						232	9								
07	10230 X	8481	-0-	-1749	-0-	285	1	7962	2	N	213	192	1	388	
						234	9								
08	10230 X	5327	-0-	-4903	-0-	226	1	4963	2	N	125	185	1	328	
						138	9								
09	8640 X	5685	-0-	-2955	-0-	198	1	5349	2	N	125	183	1	270	
						138	9								
10	8928 X	4128	-0-	-4800	-0-	174	1	3855	2	N	90			360	
						99	9								
ORX RESOURCES, L.L.C.															
MCDOWELL															
WELL #: 2 RRCID -> 279190 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11910 - 11938															
05	9083 X	9083	-0-	-0-	-0-	8641	2	442	9	N	402	362	1	392	
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	

GLASSCOCK (WILCOX 11,200) SQUARE MILE ENERGY, L.L.C. CANNON															//CONT.//		35231 960 810815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO			
															WELL #:		1		RRCID -> 271318		COMPL. DATE 08/28/2013		TOTAL DEPTH 12503		PERF.12008 - 12038	
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							
05		21080 X	16703	-0-	-0-	-4377	-0-	-0-		16252	3	451	9	N	410	362	1	456								
06		18780 X	15946	-0-	-0-	-2834	-0-	-0-		15494	3	452	9	N	411	320	1	547								
07		17453 X	16217	-0-	-0-	-1236	-0-	-0-		15803	3	414	9	N	376	547	1	376								
08		17329 X	8890	-0-	-0-	-8439	-0-	-0-		8661	3	229	9	N	208	180	1	404								
09		16590 X	9130	-0-	-0-	-7460	-0-	-0-		8906	3	224	9	N	204	177	1	431								
*10		17527 X	17527	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		17067	3	460	9	N	418	355	1	494								
GLASSCOCK (WILCOX 11,600) ORX RESOURCES, L.L.C. MCDOWELL															35231 970 627136		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO					
															WELL #:		1		RRCID -> 278629		COMPL. DATE 01/03/2014		TOTAL DEPTH 13040		PERF.11656 - 11682	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138								
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138								
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138								
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138								
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138								
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			138								
GLASSCOCK, S. (WILCOX 10,800) PROLINE ENERGY RESOURCES INC GLASSCOCK, C. G.															35237 500 681327		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
															WELL #:		1		RRCID -> 065451		COMPL. DATE 11/30/1975		TOTAL DEPTH 11228		PERF. N/A	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62								
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62								
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62								
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62								
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62								
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			62								
GLEN FLORA (YEGUA 8600) HILCORP ENERGY COMPANY NILSON															35285 700 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
															WELL #:		3		RRCID -> 282277		COMPL. DATE 09/08/2015		TOTAL DEPTH 8714		PERF. 8485 - 8748	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
GLEN FLORA (YEGUA 9000) HILCORP ENERGY COMPANY RIOUX															35285 750 386310		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON					
															WELL #:		1		RRCID -> 279380		COMPL. DATE 03/13/2015		TOTAL DEPTH 9225		PERF. 9033 - 9100	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-								
HITE															WELL #:		3		RRCID -> 285284		COMPL. DATE 09/13/2018		TOTAL DEPTH 14527		PERF. 8920 - 8960	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-								

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			
M	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					73	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					46	
10	0 #	NO RPT	-0-	-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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GOLDEN ROD (3800)				35594 830	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
HOME PETROLEUM CORP.				396852															
FENNER				WELL #:	3	RRCID ->	157767	COMPL. DATE	03/20/1996	TOTAL	DEPTH	7360	PERF.	3564	-	3569			
05	17 N	2	-0-	-15	-0-	-0-	2	2				Y	-0-					69	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
07	13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-						Y	-0-					69	
08	2 N	-0-	-0-	-2	-0-	-0-						Y	-0-					69	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					69	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					69	
GOLIGHTLY (JACKSON)				35695 175	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO										
ARCADIA OPERATING, LLC				028734															
NEBLETT'S CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	280820	COMPL. DATE	03/05/2014	TOTAL	DEPTH	4600	PERF.	3364	-	3368			
05	37369	19413	-0-	-17956	-0-	-0-	19413	2				N	-0-					-0-	
06	37532	19471	-0-	-18061	-0-	-0-	19471	2				N	-0-					-0-	
07	37457	19579	-0-	-17878	-0-	-0-	19579	2				N	-0-					-0-	
08	37457	12774	-0-	-24683	-0-	-0-	12774	2				N	-0-					-0-	
09	37457	14580	-0-	-22877	-0-	-0-	14580	2				N	-0-					-0-	
10	0	15259	-0-	15259	15259	15259	15259	2				N	-0-					-0-	

GOOSE CREEK TREK RESOURCES, INC. SMITH, ASHBEL 2				35862 001 867578 WELL #: 46	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRIS						
				RRCID -> 204900	COMPL. DATE 09/15/2004	TOTAL	DEPTH	4432	PERF. 4012	-	4088					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ASHBEL SMITH UNIT				WELL #: 48	RRCID -> 230806	COMPL. DATE 08/02/2005	TOTAL	DEPTH	7007	PERF. 5305	-	5329				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	15043					N	NO RPT					-0-
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-
GOOSE CREEK (YEGUA 3) BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC. REIN TRUST				35862 800 048169 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
				RRCID -> 247874	COMPL. DATE 01/26/2008	TOTAL	DEPTH	13723	PERF. 13142	-	13208					
05	5597 R	5597	-0-	-0-	-0-	291 1	5237 2	N	63							165
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-	282 1	7418 2	N	74	181 1	8 8					57
08	9355	9188	-0-	-167	-0-	310 1	8787 2	N	83							140
*09	8730	8822	-0-	92	92	300 1	8443 2	N	72							212
10	8495 R	8403	-0-	-92	-0-	310 1	7951 2	N	129	176 1	1 8					164

GRACELAND (BLUE SUEDE)		36236 050	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
VIPER S.W.D. LLC		886209						
LEHRER GU 'B'		WELL #: 1	RRCID -> 282385	COMPL. DATE 12/28/2016	TOTAL DEPTH 14550	PERF.12875 - 12883		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	4713 R	4713	-0-	-0-	-0-	4713 2	N	99
06	4215 R	4215	-0-	-0-	-0-	4215 2	N	99
07	4774 #	4215	-0-	-559	-0-	4215 2	N	99
08	4774 #	3558	-0-	-1216	-0-	3558 2	N	99
09	4620 #	4010	-0-	-610	-0-	4010 2	N	99
10	4712 #	NO RPT	-0-	-4712	-0-		N	99
							NO RPT	
GRACELAND (CRUEL)		36236 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
VIPER S.W.D. LLC		886209						
LEHRER GU 'A'		WELL #: 1	RRCID -> 200570	COMPL. DATE 03/22/2004	TOTAL DEPTH 14173	PERF.12399 - 12409		
05	5 X	-0-	-0-	-5	-0-		N	84
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	84
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	84
							NO RPT	
GRAND SLAM (CLAUGHTON)		36361 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
ARCADIA OPERATING, LLC		028734						
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 3	RRCID -> 181480	COMPL. DATE 11/26/2000	TOTAL DEPTH 14505	PERF.14331 - 14371		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	144
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	144
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	144
RUNNELLS GAS UNIT		WELL #: 7	RRCID -> 189268	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 15000	PERF.14263 - 14410		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	8
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-
RUNNELLS GAS UNIT 1		WELL #: 10	RRCID -> 261682	COMPL. DATE 04/21/2011	TOTAL DEPTH 14785	PERF.13249 - 13258		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	341
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	341
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-
AMRWR, LLC		102699						
STEELE		WELL #: 1	RRCID -> 193667	COMPL. DATE 01/05/2003	TOTAL DEPTH 15639	PERF.12814 - 14983		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	-0-
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-

GREATHOPE (5350 FRI0)				36596 400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON				
FREDCO				284921										
JONES, E. ROY, JR.				WELL #:	1	RRCID -> 164274	COMPL. DATE 08/05/1997	TOTAL DEPTH 7412	PERF. 5350	-	5354			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
GREEN LAKE (3350)				36714 250	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
HOME PETROLEUM CORP.				396852										
HALLS BAYOU RANCH				WELL #:	2	RRCID -> 071108	COMPL. DATE 06/17/1996	TOTAL DEPTH 5720	PERF. 2968	-	3014			
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREEN'S LAKE (6600)				36732 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
KING, CRESTON				WELL #:	2	RRCID -> 148146	COMPL. DATE 01/01/1994	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6827	-	6830			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GREENS LAKE (MIOCENE 5200)				36733 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: GALVESTON				
HILCORP ENERGY COMPANY				386310										
RUBEL SWD				WELL #:	1	RRCID -> 284384	COMPL. DATE 08/15/2018	TOTAL DEPTH 14573	PERF. 6011	-	6270			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
GREENS BAYOU (FRI0-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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GRESHAM (9700) CML EXPLORATION, LLC PRATKA				36851 800 120648		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID ->	269494	COMPL. DATE	06/22/2012	TOTAL	DEPTH	9600	PERF.	9302	-	9368		
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	-0-	677	2	45	9	N	41	177	1			50
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
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC REED UNIT				864566 WELL #:		2	RRCID ->	280802	COMPL. DATE	10/16/2015	TOTAL	DEPTH	10504	PERF.	10194	-	10226	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					352
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
REED UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	281087	COMPL. DATE	07/23/2015	TOTAL	DEPTH	10307	PERF.	10746	-	10859	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					381
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
BETTY MAE UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	281654	COMPL. DATE	03/25/2016	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	9731	-	9746	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					271
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
BETTY MAE UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	281707	COMPL. DATE	03/03/2016	TOTAL	DEPTH	10054	PERF.	9863	-	9893	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					207
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					207
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					208
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					208
09	51	N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	1			N	-0-					208
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1			N	-0-					208
GUENTHER (WILCOX CONS) TMR EXPLORATION, INC. GUENTHER GAS UNIT				37295 480 834097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1ST	RRCID ->	205746	COMPL. DATE	11/02/2004	TOTAL	DEPTH	16742	PERF.	15370	-	15440		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUENTHER (WILCOX CONS)		//CONT.//		37295 480	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON				
TMR EXPLORATION, INC.		//CONT.//		834097									
GUENTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 219171		COMPL. DATE 06/09/2006		TOTAL DEPTH 16259		PERF.13075 - 16130		
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
10	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		
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	95	2		N	-0-			22
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

GULF TERRACE (YEGUA EY-2)		37400 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		048169											
TYRRELL-COMBEST		WELL #:		1	RRCID -> 258813		COMPL. DATE 08/11/2012		TOTAL DEPTH 13645		PERF.12578 - 14046		
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			458
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

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		
05	9982 X	8876	-0-	-1106	-0-	310	1	8369 2	N	179	349 1	10 8	154
						197	9						
06	9900 X	6133	-0-	-3767	-0-	267	1	5613 2	N	230	177 1	10 8	197
						253	9						
07	10230 X	7624	-0-	-2606	-0-	310	1	6915 2	N	363	347 1	8 8	205
						399	9						
08	10664 X	9730	-0-	-934	-0-	310	1	9055 2	N	332	354 1	7 8	176
						365	9						
09	10320 X	8777	-0-	-1543	-0-	300	1	8143 2	N	304	186 1	7 8	287
						334	9						
10	8866 X	8757	-0-	-109	-0-	310	1	8100 2	N	315	361 0	2 8	239
						347	9						

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

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 2)				//CONT.//	37456 513	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				//CONT.//	048169													
BROUSSARD-HEBERT 'E'				WELL #:	1	RRCID ->	292106	COMPL. DATE	11/23/2021	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	10782	-	10826			
M	0	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/13/2024																		
PROGENIES OPERATING LLC				WELL #:	681161	RRCID ->	230390	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	10732	-	10742			
WILBANKS				2														
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					378
10	0 X	NO RPT	-0-	-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			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					33
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
HERBERT-BROUSSARD				WELL #:	3	RRCID ->	069375	COMPL. DATE	10/11/1976	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	N/A					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					51
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

GUM ISLAND, N. (HACKBERRY 4)		//CONT.//		37456 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON	
ONPOINT OPERATING LLC		//CONT.//		102589						
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		4	RRCID -> 073919		COMPL. DATE 01/01/1992		TOTAL DEPTH 11385 PERF. 5350 - 5370	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		14	RRCID -> 097273		COMPL. DATE 10/29/1981		TOTAL DEPTH 11223 PERF.11093 - 11106	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					64
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					64
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					64
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					64
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					64
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					64
HEBERT-BROUSSARD		WELL #:		18	RRCID -> 168925		COMPL. DATE 02/17/1998		TOTAL DEPTH 11458 PERF.11226 - 11246	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447					5
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447					5
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447					5
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	4447					5
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4447					5
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4447					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	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-
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	
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
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-				N	NO RPT			70
10	0 N	NO RPT	-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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 #: 2	RRCID -> 150383	COMPL. DATE 06/03/1994	TOTAL DEPTH 10012	PERF. 9808	- 9850				
05	5518 X	4558	-0-	-960	-0-	620 1	3881 2	N	52	173 1			75
06	5340 X	4215	-0-	-1125	-0-	57 9 600 1	3547 2	N	62				137
07	5518 X	5461	-0-	-57	-0-	68 9 620 1	4755 2	N	78	178 1			37
08	5270 X	4255	-0-	-1015	-0-	86 9 620 1	3572 2	N	57				94
09	5100 X	4530	-0-	-570	-0-	63 9 600 1	3817 2	N	103	165 1			32
10	5456 X	4577	-0-	-879	-0-	113 9 620 1 63 9	3894 2	N	57				89
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				
05	9920	9233	-0-	-687	-0-	9136 2	97 9	N	88	175 1			53
06	9632	9632	-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	9920	10349	-0-	429	429	10129 2	220 9	N	200	188 1			82

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						
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	AMT	CODE	BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
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	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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	177690		N	NO RPT	52
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
PLUGGED AND ABANDONED					12/01/2025					

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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	5709	N	NO RPT	130
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
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	3139		N	NO RPT	148
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
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
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	89	N	NO RPT	72
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
PLUGGED AND ABANDONED					10/23/2025				

HAMMAN, EAST (11,200 FRI0)		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		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/13/2025								
MILBERGER, F. J.		WELL #: 3	RRCID -> 222480	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 11496	PERF.11294 - 11330		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			125
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			125
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			125
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			125
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			125
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			125
PLUGGED AND ABANDONED 10/28/2025								
GOOLSBEE		WELL #: 1	RRCID -> 234911	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL DEPTH 11401	PERF.11230 - 11308		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906			210
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906			210
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906			210
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906			210
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906			210
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	2906			210
PLUGGED AND ABANDONED 10/17/2025								
SOUTH BAY RESOURCES, L.L.C.		802629						
TALAFUSE		WELL #: 1	RRCID -> 212241	COMPL. DATE 10/27/2005	TOTAL DEPTH 11661	PERF.11222 - 11236		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			29
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

HAMMAN DEEP (FRIO 12,000) RAP OPERATING, L.L.C. KASMAN															38528 400 693654	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA					
WELL #: 1ST RRCID -> 222272 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 13030 PERF. 11740 - 11774																							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210				
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210				
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210				
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210				
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210				
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					210				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA A-1) WESTERN ENERGY GROUP, LLC HAMPTON SOUTH UNIT															38613 047 911874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
WELL #: 3U RRCID -> 052324 COMPL. DATE 04/04/1972 TOTAL DEPTH 8270 PERF. N/A																							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
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-				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA E-3) SHOCO PRODUCTION LLC SOUTH HAMPTON															38613 282 778196	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
WELL #: 1A RRCID -> 222288 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 5310 - 5440																							
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84				
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84				
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84				
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84				
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					84				
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					84				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA G-3) WESTERN ENERGY GROUP, LLC HAMPTON, SOUTH UNIT															38613 705 911874	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
WELL #: 23 RRCID -> 190126 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 7934 - 7938																							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
HAMPTON, SOUTH (YEGUA H-1) AMRWR, LLC HAMPTON SOUTH UNIT															38613 799 102699	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARDIN					
WELL #: 5 RRCID -> 147044 COMPL. DATE 12/21/1970 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8005 - 8010																							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-				

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
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	55
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
DE WITT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 162569	COMPL. DATE 03/03/1997	TOTAL DEPTH	11684	PERF.11328 - 11441
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

HANKAMER (CIB #10 & TEX MISS) PROLINE ENERGY RESOURCES INC BLANKE				38693 076 681327	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WELL #:				1	RRCID -> 006480	COMPL. DATE 09/01/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8190 - 8317					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*01	38 N	38	-0-	-0-	-0-		36 1	2	9	N	2			83
*02	40 N	40	-0-	-0-	-0-		37 1	3	9	N	3			86
*03	40 N	40	-0-	-0-	-0-		36 1	4	9	N	4			90
*04	42 N	42	-0-	-0-	-0-		39 1	3	9	N	3			93
*05	186 N	50	-0-	-136	-0-		48 1	2	9	N	2			95
*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	40 N	40	-0-	-0-	-0-		36 1	4	9	N	4			114
HANKAMER (MIOCENE GAS) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.				38693 304 292850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WELL #:				201	RRCID -> 117520	COMPL. DATE 06/12/1985	TOTAL DEPTH	3261	PERF. 3110 - 3126					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANKAMER (MIOCENE SAND) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BOYT, E. W.				38693 380 292850	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WELL #:				94	RRCID -> 290189	COMPL. DATE 11/08/2019	TOTAL DEPTH	5081	PERF. 1506 - 1524					
05	644 N	644	-0-	-0-	-0-		644 2			N	-0-			-0-
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-
HANKAMER (8200) L & C ENTERPRISES, INC. BLANCHETTE				38693 836 479450	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY				
WELL #:				1	RRCID -> 109216	COMPL. DATE 01/20/1984	TOTAL DEPTH	8335	PERF. 8103 - 8109					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HANKAMER, SOUTH (UF-2) HOME PETROLEUM CORP. HANKAMER, I. J. ET UX				38698 500 396852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
WELL #:				1	RRCID -> 044838	COMPL. DATE 08/13/1968	TOTAL DEPTH	7790	PERF. 6056 - 6066					
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HANKAMER, S. (FRIO, UPPER 5900)										38698 530		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
HOME PETROLEUM CORP.										396852									
HANKAMER, I. J. ET UX										WELL #:		1ST	RRCID -> 166797	COMPL. DATE 06/07/2000	TOTAL DEPTH 7790	PERF. 5965 - 5970			
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	CODE	BALANCE				
05		31 N	25	-0-	-6	-0-		25	2	N	-0-				-0-				
06		18 N	18	-0-	-0-	-0-		18	1	N	-0-				-0-				
07		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	1	N	-0-				-0-				
08		31 N	19	-0-	-12	-0-		19	1	N	-0-				-0-				
09		30 N	21	-0-	-9	-0-		21	1	N	-0-				-0-				
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
HARDIN										38964 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY			
CRAWFORD HUGHES OPERATING CO.										186835									
ROBERTS, J										WELL #:		1	RRCID -> 114024	COMPL. DATE 11/29/1984	TOTAL DEPTH 7724	PERF. 7568 - 7580			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-				
HARDIN (CESSNA 7300)										38964 094		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY			
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC										430368									
MCMURTRY "B"										WELL #:		2	RRCID -> 074163	COMPL. DATE 12/01/1977	TOTAL DEPTH 7627	PERF. 7293 - 7301			
05		160 N	160	-0-	-0-	-0-		160	1	N	-0-				-0-				
06		155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-				-0-				
07		155 N	150	-0-	-5	-0-		150	2	N	-0-				-0-				
08		155 N	100	-0-	-55	-0-		100	2	N	-0-				-0-				
09		150 N	95	-0-	-55	-0-		95	2	N	-0-				-0-				
10		155 N	100	-0-	-55	-0-		100	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			
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
06		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
07		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
08		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
09		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-				
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			
05		96 N	96	-0-	-0-	-0-		5	1	91	9	N	83	171	1	124			
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			

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
M	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-							-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368										
JOHNSTON & CAMPBELL		WELL #:		RRCID ->	122240	COMPL. DATE	09/17/1986	TOTAL	DEPTH	8514	PERF. 7283 -	7290
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	18	1	-0-
06	0	NO RPT	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			250
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
BARRETT		WELL #:	2	RRCID ->	262901	COMPL. DATE	08/21/2007	TOTAL	DEPTH	13200	PERF.12965 -	12975
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			129
RICHARDSON UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	207368	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL	DEPTH	9230	PERF. 8904 -	8966
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29

HARTBURG, NW. (NODOSARIA 7400)														39426 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NEWTON			
84 ENERGY LLC DONNER														856467									
WELL #: 4														RRCID -> 272813		COMPL. DATE 03/09/2014		TOTAL DEPTH 7552		PERF. 7428 - 7435			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD				EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-				19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				19
FALCON														WELL #: 1		RRCID -> 290263		COMPL. DATE 10/16/2020		TOTAL DEPTH 7574		PERF. 7613 - 7618	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-				29
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				29
HARTBURG, NW. (STRUMA 7250)														39426 565		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON			
SEDONA OIL & GAS CORP. HANKAMER, E.C. "B"														763152									
WELL #: 15														RRCID -> 105145		COMPL. DATE 04/06/1983		TOTAL DEPTH 7539		PERF. 7272 - 7274			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-												N	NO RPT				-0-
HARTBURG, S. (HACKBERRY 1ST)														39427 497		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ORANGE			
HILCORP ENERGY COMPANY HANNAH														386310									
WELL #: 3														RRCID -> 282399		COMPL. DATE 02/06/2017		TOTAL DEPTH 14797		PERF. 7873 - 7877			
05	3803	R	3803	-0-	-0-	-0-			310	1	2500	2	N	903	694	1	149	8				272	
06	3630	#	3519	-0-	-111	-0-			993	9	2490	2	N	663	698	1						237	
07	3858	R	3858	-0-	-0-	-0-			300	1	2698	2	N	773	689	1						321	
08	3813	#	3196	-0-	-617	-0-			729	9	2291	2	N	541	524	1	2	6				229	
09	3690	#	3218	-0-	-472	-0-			310	1	2266	2	N	593	107	8						159	
10	3995	R	3995	-0-	-0-	-0-			300	1	2953	2	N	665	663	1						304	
									652	9													
									310	1													
									732	9													
HARTBURG, S. (LOWER HACKBERRY)														39427 660		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE			
ORX RESOURCES, L.L.C. LOST CREEK														627136									
WELL #: 1														RRCID -> 286458		COMPL. DATE 01/12/2019		TOTAL DEPTH 8842		PERF. 8760 - 8773			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-												N	-0-				122
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

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LINDSEY-BLEDSE A-84																
		WELL #: 1		RRCID -> 271759		COMPL. DATE 10/21/2014		TOTAL DEPTH 8151 PERF. 7717 - 7725								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOWARD UNIT																
		WELL #: 2		RRCID -> 272466		COMPL. DATE 05/03/2014		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7552 - 7588								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CLAYBAR UNIT																
		WELL #: 1		RRCID -> 283605		COMPL. DATE 10/01/2017		TOTAL DEPTH 7891 PERF. 7816 - 7838								
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
05	11842 X	10998	-0-	-844	-0-	10688	2	310	9	Y	282	349	1			365
06	11040 X	10711	-0-	-329	-0-	10416	2	295	9	Y	268	347	1			286
07	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	10857	2	296	9	Y	269	167	1			388
08	11129 X	10828	-0-	-301	-0-	10547	2	281	9	Y	255	357	1			286
09	10650 X	10299	-0-	-351	-0-	10025	2	274	9	Y	249	172	1			363
10	11005 X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					363
HILCORP ENERGY COMPANY		386310														
HANNAH		WELL #: 1		RRCID -> 223018		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 14527 PERF. 12710 - 12727								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE																
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																
SOKOLSKI GU WELL #: 1 RRCID -> 235070 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 13333 PERF.12926 - 13042																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2356 X	2163	-0-	-193	-0-	1395	1	534	2	N	213	177	1	15	8	207
06	2252 X	2252	-0-	-0-	-0-	234	9	692	2	N	191	181	1			217
07	2263 X	2260	-0-	-3	-0-	1350	1	617	2	N	225	353	1			89
08	2263 X	2029	-0-	-234	-0-	210	9	407	2	N	206	181	1	10	8	104
09	2250 X	1850	-0-	-400	-0-	1395	1	283	2	N	197	207	1			94
10	2325 X	1592	-0-	-733	-0-	227	9	197	9	N	179	177	1			96
						217	9									
						1395	1									
HANNAH WELL #: 2 RRCID -> 249616 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 14479 PERF.13196 - 13248																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ALEXANDER GU WELL #: 1 RRCID -> 250575 COMPL. DATE 11/08/2012 TOTAL DEPTH 14595 PERF.12719 - 12829																
05	2139 N	1840	-0-	-299	-0-	635	1	971	2	N	213	178	1	11	8	187
06	1950 N	1886	-0-	-64	-0-	234	9	1012	2	N	205	176	1			216
07	2139 N	1925	-0-	-214	-0-	648	1	1042	2	N	208	177	1			247
08	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	226	9	1061	2	N	214	354	1	8	8	99
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	654	1	1223	2	N	224	178	1			145
10	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	229	9	1261	2	N	250	178	1			217
						670	1									
						235	9									
						654	1									
						246	9									
						754	1									
						275	9									
NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 256722 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 13793 PERF.13024 - 13076																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SOKOLSKI GU WELL #: 2 RRCID -> 263574 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 13235 PERF.12607 - 12808																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARTBURG, S.E. (YEGUA CONS.) //CONT.// 39429 550 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE													
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310													
ALEXANDER GU WELL #: 4 RRCID -> 267001 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 13240 PERF.12699 - 12796													
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	M	PROD	AMT	BALANCE
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	106	1	163	2	N	103	4 8	203
06	422 N	422	-0-	-0-	-0-	113	9	232	2	N	38	172 1	69
07	961 N	486	-0-	-475	-0-	148	1	233	2	N	97		166
08	372 N	355	-0-	-17	-0-	42	9	180	2	N	56	169 1 5 8	48
09	520 N	520	-0-	-0-	-0-	146	1	270	2	N	96		144
10	496 N	345	-0-	-151	-0-	107	9	169	2	N	68		212
						113	1						
						62	9						
						144	1						
						106	9						
						101	1						
						75	9						
HARTBURG SWD WELL #: 1 RRCID -> 269449 COMPL. DATE 11/28/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6428 - 6574													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
NOXXE OIL AND GAS, LLC 615853													
LINDSEY GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 159527 COMPL. DATE 05/22/1996 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12626 - 12636													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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													
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TURNER, B. L.			WELL #: 33			RRCID -> 148965			COMPL. DATE 03/24/1994			TOTAL DEPTH 6300 PERF. 2303 - 2308							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SURFACE, R. O.			WELL #: 2			RRCID -> 129899			COMPL. DATE 01/28/1989			TOTAL DEPTH 6100 PERF. 3002 - 3007							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GROTE, EMIL			WELL #: 28			RRCID -> 166352			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3240 - 3320							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HASTINGS (M-5A)		//CONT.//		39597 183	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA			
DENBURY ONSHORE, LLC		//CONT.//		215343								
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 166378		COMPL. DATE 01/14/1998		TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3386	- 3398
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	5589				N	NO RPT		-0-
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-
GROTE, EMIL		WELL #:		22	RRCID -> 154726		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH	6738	PERF. 3565	- 3570
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
GROTE, EMIL		WELL #:		29	RRCID -> 160739		COMPL. DATE 11/20/1996		TOTAL DEPTH	6301	PERF. 3456	- 3470
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

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

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

TURNER, B. L.		WELL #:	29	RRCID ->	162664	COMPL. DATE	03/22/1997	TOTAL DEPTH	5357	PERF. 3664 - 3670	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

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

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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

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	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

SURFACE, J. W.		WELL #:		7	RRCID -> 202684	COMPL. DATE	03/03/2004	TOTAL DEPTH	5424	PERF. 4429 - 4433	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

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

TURNER, B. L.		WELL #:		7	RRCID -> 141828	COMPL. DATE	07/01/1992	TOTAL DEPTH	6080	PERF. 4595 - 4604	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITON, G.		WELL #:		3	RRCID -> 161716	COMPL. DATE	02/08/1997	TOTAL DEPTH	5015	PERF. 4510 - 4518	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-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	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		1069
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

HEATH (GLEN ROSE)					40046 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MADISON		
REB PETROLEUM COMPANY					696079					
HEATH, ORY					WELL #:	RRCID -> 083874	COMPL. DATE 02/20/1979	TOTAL DEPTH 12600	PERF.11400	- 12450
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		9
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
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1995										

HUTCHINS-SEALY BANK				WELL #:		RRCID -> 105240	COMPL. DATE 04/16/1993	TOTAL DEPTH 12747	PERF. 11514 - 11620
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	14
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	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HEINTSCHEL			WELL #:		1	RRCID -> 262455		COMPL. DATE 01/22/2017		TOTAL DEPTH 11800		PERF.11113 - 11200							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
D. TRUCHARD			WELL #:		1	RRCID -> 263093		COMPL. DATE 02/08/2011		TOTAL DEPTH 12015		PERF.11283 - 11293							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TRUCHARD			WELL #:		3	RRCID -> 279983		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 11750		PERF.11255 - 11267							
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	2-U	RRCID -> 138259	COMPL. DATE 04/15/1991	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 7488 - 7492	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59455				WELL #:	8	RRCID -> 174818	COMPL. DATE 08/13/1999	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7589 - 7596	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	165			Y	NO RPT	-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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
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-
STATE LEASE 59455				WELL #:	2 L	RRCID -> 047121	COMPL. DATE 07/16/1969	TOTAL DEPTH 9113	PERF. 8063 - 8067	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	10120			Y	NO RPT	-0-
STATE LEASE 59455				WELL #:	5 L	RRCID -> 047122	COMPL. DATE 04/30/1969	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	130			Y	NO RPT	-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 PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT			-0-
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-
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															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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															
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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-
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															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
HIGH ISLAND 24L SL 59456 WELL #: C 6 RRCID -> 165605 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8126 - 8153															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1698						Y	NO RPT					-0-			
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1698						Y	NO RPT					-0-			
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1698						Y	NO RPT					-0-			
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1698						Y	NO RPT					-0-			
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		1698						Y	NO RPT					-0-			
10	14B	DENY	NO RPT	-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			
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					198			
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					198			
07	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					198			
08	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					198			
09	T. A.		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					198			
10	T. A.		-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									
05	DLQ	G-10	38378	-0-	38378	120000	282	1	38096	2	Y	-0-			3946							
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							
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
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			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
BLOCK 55-L SW/4					WELL #: 4		RRCID -> 207119		COMPL. DATE 02/02/2004		TOTAL DEPTH 8078		PERF. 8514 - 8700									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-						

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KIRBY				WELL #: 1UT	RRCID -> 139792	COMPL. DATE 08/08/1991	TOTAL DEPTH 9911	PERF. 9096	-	9130
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
ODOM				WELL #: 1	RRCID -> 143977	COMPL. DATE 01/06/1993	TOTAL DEPTH 12848	PERF. 9045	-	9055
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KIRBY				WELL #: 4	RRCID -> 153697	COMPL. DATE 01/18/1995	TOTAL DEPTH 9916	PERF. 9122	-	9155
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

HILL (WOODBINE)			41444 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: GRIMES		
PROVEN NATURAL RESOURCES LLC			101027					
CHANEY			WELL #: 1	RRCID -> 271089	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 10405	PERF. 9506 - 9532	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILLISTER, EAST (WILCOX 7300)			41476 572	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
NECHES TRANSPORT INC.			601854					
POWELL			WELL #: 2	RRCID -> 220190	COMPL. DATE 05/01/2006	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 7330 - 7344	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILLISTER, EAST (Y-2)			41476 883	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: TYLER		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
RONEL TOUCHING CREEK			WELL #: 1	RRCID -> 268304	COMPL. DATE 08/30/2012	TOTAL DEPTH 6000	PERF. 4839 - 4879	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE..			10/22/2019					
HILLJE (FRIO 3900)			41490 297	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
AMERICAN PUMPING & TRUCKING			018966					
WIESNER, VICTOR			WELL #: 2	RRCID -> 249415	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 7353	PERF. 2162 - 2172	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILLJE (FRIO 5400)			41490 324	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON		
HOWITZER OPERATING, LLC			406661					
PETERS, GERD			WELL #: 1A	RRCID -> 164986	COMPL. DATE 06/24/1997	TOTAL DEPTH 7174	PERF. 5368 - 5380	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
HILLJE (FRIO 5600)			41490 351	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON		
HOWITZER OPERATING, LLC			406661					
PETERS, GERD			WELL #: 2A	RRCID -> 211434	COMPL. DATE 07/27/2005	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 5523 - 5526	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			144
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			144
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			144
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			144
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			144
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			144

OIL AND GAS DIVISION

HILLJE, N. (5050) RIPTIDE ENERGY LLC JOKI														
		41492 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		712946												
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLJE, SOUTH J2R ENERGY, LLC HANCOCK & WALLACE														
		41495 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON						
		427967												
WELL #:		1A		RRCID -> 133972		COMPL. DATE 12/06/1993		TOTAL DEPTH 5380		PERF. 4548		- 4558		
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
YORK E & P, LLC SHULT														
		947242												
WELL #:		2		RRCID -> 204446		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 7356		PERF. 4423		- 4435		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HILLJE, SOUTH (MARG. 4) AMRWR, LLC WILSON FAMILY TRUST														
		41495 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON						
		102699												
WELL #:		1R		RRCID -> 281605		COMPL. DATE 11/16/2016		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 4925		- 4930		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HINKLE (COCKFIELD 5800) GAITHER PETROLEUM CORPORATION BATTLESTEIN ET AL G. U.														
		41581 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS						
		292850												
WELL #:		1		RRCID -> 196791		COMPL. DATE 05/15/2003		TOTAL DEPTH 7990		PERF. 5832		- 5846		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BATTLESTEIN ET AL G. U.														
WELL #:		2		RRCID -> 203320		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 5766		PERF. 5529		- 5546		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			124
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

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HITCHCOCK, NE. (FRIO 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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			68
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
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				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
10	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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-		
10	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		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N		NO RPT							27		
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		
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		
05	219	R	219	-0-	-0-		-0-	218	2		1	9	N		1							39		
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		
ERNEST OPERATING COMPANY													253480											
WATSON UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 227025			COMPL. DATE			N/A		
05	31	#	-0-	-0-	-31		-0-						N		1							165		
06	76	R	76	-0-	-0-		-0-						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		
BECVAR, ALBERT													WELL #: 1			RRCID -> 227058			COMPL. DATE			N/A		
05	31	#	-0-	-0-	-31		-0-						N		-0-							65		
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		

HOOKER CREEK (NAVARRO A)				//CONT.//		42493 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BURLESON				
ERNEST OPERATING COMPANY				//CONT.//		253480									
WATSON, MARY				WELL #:		1	RRCID -> 227375		COMPL. DATE		N/A	TOTAL	DEPTH	4413 PERF. 4135 - 4145	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	93 #	-0-	-0-	-93	-0-					N	12			201	
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	
LINDOW OIL & GAS, LLC				501267											
DUBE, WALTER				WELL #:		1	RRCID -> 114484		COMPL. DATE 02/25/1984		TOTAL	DEPTH	4850 PERF. 4675 - 4755		
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			255	
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	
SPACEK				WELL #:		3	RRCID -> 280432		COMPL. DATE 12/27/1983		TOTAL	DEPTH	4750 PERF. 4672 - 4701		
05	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-			118	
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	
SAGE NATURAL RESOURCES LLC				743223											
KOUDELKE				WELL #:		1	RRCID -> 107760		COMPL. DATE 08/15/1983		TOTAL	DEPTH	4808 PERF. 4644 - 4662		
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			55	
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	
SKYTOP OIL & GAS				786452											
RISKE, FRANK				WELL #:		1	RRCID -> 113547		COMPL. DATE 11/16/1983		TOTAL	DEPTH	5150 PERF. 4873 - 4879		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			212	
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-	15	4	1	9	Y	1			213	
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			213	
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			213	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444											
LYDIA-BLAHA				WELL #:		1	RRCID -> 135382		COMPL. DATE 09/26/1989		TOTAL	DEPTH	4179 PERF. 3922 - 3976		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	1				N	-0-					-0-	
06	151 N	151	-0-	-0-	-0-	-0-	151	1				N	-0-					-0-	
07	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1				N	-0-					-0-	
08	160 N	160	-0-	-0-	-0-	-0-	160	1				N	-0-					-0-	
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	-0-	162	1				N	-0-					-0-	
10	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	186	1				N	-0-					-0-	
C.G. HOOKS, ET AL				WELL #: 8				RRCID -> 074708				COMPL. DATE 01/10/1978				TOTAL DEPTH 250 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
HOOKS, C.G. ET AL				WELL #: 25				RRCID -> 085274				COMPL. DATE 07/13/1979				TOTAL DEPTH N/A PERF. 171 - 174			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TANDEM ENERGY CORPORATION				835707															
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: 1				RRCID -> 217998				COMPL. DATE 01/09/2006				TOTAL DEPTH 975 PERF. 826 - 829			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	26024						N	-0-					-0-	
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 5				RRCID -> 218754				COMPL. DATE 06/16/2006				TOTAL DEPTH 800 PERF. 627 - 633			
05	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	768	3				N	-0-					-0-	
06	712 N	712	-0-	-0-	-0-	-0-	712	3				N	-0-					-0-	
07	713 N	711	-0-	-0-	-0-	-0-	711	3				N	-0-					-0-	
08	713 N	641	-0-	-0-	-0-	-0-	641	3				N	-0-					-0-	
09	762 N	762	-0-	-0-	-0-	-0-	762	3				N	-0-					-0-	
10	732 N	732	-0-	-0-	-0-	-0-	732	3				N	-0-					-0-	
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 9				RRCID -> 223315				COMPL. DATE 10/11/2006				TOTAL DEPTH 1000 PERF. 614 - 644			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TOMBALL GAS UNIT "9"				WELL #: A 10				RRCID -> 224047				COMPL. DATE 11/20/2006				TOTAL DEPTH 1000 PERF. 649 - 650			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____				07/15/2025															

OIL AND GAS DIVISION

HOOKS (SHALLOW)													
TANDEM ENERGY CORPORATION				//CONT.//	42495 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS	
TOMBALL GAS UNIT "9"				//CONT.//	835707								
				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	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
HOPEWELL (WILCOX 4700)													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					42547 500	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: GRIMES	
CARTER KNOX					923444								
				WELL #:	1	RRCID ->	286933	COMPL. DATE	05/24/2019	TOTAL DEPTH	5297	PERF.	4260 - 4304
05	18259 #	-0-	-0-	-18259	-0-				N	-0-			212
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			114
HORTENSE (WOODBINE)													
IRON RIDGE OPERATING, LLC					42713 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK	
SOUTHLAND PAPER MILLS					102406								
				WELL #:	2A	RRCID ->	059891	COMPL. DATE	09/10/1974	TOTAL DEPTH	13030	PERF.	N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			138
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
PETROTEX ENGINEERING COMPANY													
CARTER, W. T.					660213								
				WELL #:	2	RRCID ->	058215	COMPL. DATE	02/28/1974	TOTAL DEPTH	13464	PERF.	12736 - 12762
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SOUTHLAND PAPER MILLS M-UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	063765	COMPL. DATE	10/01/1975	TOTAL DEPTH	12900	PERF.	N/A
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						100
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-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									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						184
HICKMAN, J. P.		WELL #:		1		RRCID -> 075071		COMPL. DATE 07/26/1977		TOTAL DEPTH 13325 PERF. N/A									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						200
SOUTHLAND PAPER MILLS -A-		WELL #:		5		RRCID -> 187640		COMPL. DATE 12/14/2001		TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12710 - 12804									
05	815 N	815	-0-	-0-	-0-	-0-	815	3				N	-0-						70
06	720 N	672	-0-	-48	-0-	-0-	672	3				N	-0-						70
07	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	-0-	1199	3				N	-0-						70
08	744 N	644	-0-	-100	-0-	-0-	644	3				N	-0-						70
09	738 N	738	-0-	-0-	-0-	-0-	738	3				N	-0-						70
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	-0-	849	3				N	-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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
WELCH FOUNDATION		WELL #:		5		RRCID -> 211378		COMPL. DATE 04/20/2005		TOTAL DEPTH 6395 PERF. 6068 - 6228									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WYNDELTS			WELL #:	9	RRCID -> 174108	COMPL. DATE 08/16/1999	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 2790	-	2798
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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

HUCKLEBERRY SWD			WELL #:	1	RRCID -> 157525	COMPL. DATE 10/13/2009	TOTAL DEPTH	3842	PERF. 3590	-	3720
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

FINA OIL & CHEMICAL COMPANY			WELL #:	2ST	RRCID -> 178943	COMPL. DATE 08/18/2000	TOTAL DEPTH	12836	PERF. 12007	-	12113
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			15

SHANNON, L. H.														
WELL #: 1					RRCID -> 166867					COMPL. DATE 01/07/1998				
TOTAL DEPTH 16246					PERF.15402 - 15510									
05	5487	X	1735	-0-	-3752	-0-	1690	2	45 9	N	41			131
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

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				
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0- B	-17680				N	NO RPT			72
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/12/2017														

JET OIL PRODUCERS, INC.														
BOTTOMS														
WELL #: 432118					RRCID -> 262651					COMPL. DATE 01/16/2011				
TOTAL DEPTH 6072					PERF. 4741 - 4745									
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-			-0-
08	PRTL	PLG	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-

HULL														
OSYKA PRODUCING COMPANY, INC.														
FENTON, B. H. ET AL INC														
WELL #: 43381 001					RRCID -> 115949					COMPL. DATE 04/02/1985				
TOTAL DEPTH 9112					PERF. 8692 - 8701					CNTY: LIBERTY				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HULL		//CONT.//		43381 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: LIBERTY					
QUAIL CREEK OIL CORPORATION				684517											
FAILOR E.K. FEE		WELL #:		5		RRCID -> 058552		COMPL. DATE 03/16/1972		TOTAL DEPTH 7804 PERF. 7034 - 7039					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS	*	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE			
0						AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
BINGLE, W. L.		WELL #:		3		RRCID -> 115739		COMPL. DATE 01/27/1985		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8279 - 8311					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SARATOGA OIL COMPANY		748440													
GUEDRY, SARSAN		WELL #:		53		RRCID -> 149438		COMPL. DATE 05/16/1975		TOTAL DEPTH 5065 PERF. N/A					
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-				-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-				-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-				-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
GUEDRY, SARSAN		WELL #:		56		RRCID -> 149440		COMPL. DATE 11/15/1978		TOTAL DEPTH 3765 PERF. N/A					
05	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-				-0-
06	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
07	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-				-0-
08	155 #	150	-0-	-5	-0-	150	1			N	-0-				-0-
09	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT				-0-
TEXANA OPERATING COMPANY		844253													
MERCHANT, A. -A-		WELL #:		4		RRCID -> 130366		COMPL. DATE 03/05/1989		TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8016 - 8030					
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
HULL *		43381 002		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: LIBERTY					
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC		879035													
SWILLEY		WELL #:		1		RRCID -> 209497		COMPL. DATE 04/17/2005		TOTAL DEPTH 10818 PERF.10862 - 10956					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				433
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				433
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				433
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				433
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				433
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				433
PLUGGED AND ABANDONED 07/08/2025															

HULL * URBAN OIL & GAS GROUP, LLC BINGLE		//CONT.// 43381 002 879035 WELL #:		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY										
		1		RRCID -> 213265		COMPL. DATE 11/01/2005		TOTAL DEPTH 11815		PERF. 9804 - 9834								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
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-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/03/2025																		
HULL (EY-1) SILVERBROOK OPERATING, LLC FAILOR, E. K.		781922 WELL #:		43381 274 2		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: LIBERTY								
		2		RRCID -> 146842		COMPL. DATE 08/18/1993		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7361 - 7364								
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		668					N	-0-					-0-
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-
HULL SOUTH (COOK MTN. 9700) PROLINE ENERGY RESOURCES INC CAHOON DEEP UNIT		681327 WELL #:		43385 250 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY								
		1		RRCID -> 200848		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF.10821 - 10875								
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
SILVERBROOK OPERATING, LLC CANTER GAS UNIT		781922 WELL #:		1		RRCID -> 192451		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9230 - 9323						
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	5					38
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
ESPREE		WELL #:		1		RRCID -> 196142		COMPL. DATE 06/26/2003		TOTAL DEPTH 13500		PERF. 9990 - 10191						
05	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-					-0-
TC OIL AND GAS, LLC CAMPBELL, MARY		840303 WELL #:		1 L		RRCID -> 198613		COMPL. DATE 01/03/2004		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10204 - 10234						
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					20

OIL AND GAS DIVISION

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	129
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	135
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	141
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	147
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	153
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	6	159
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	53
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	53
OPEL-ERICKSON		WELL #: 1	RRCID -> 215604		COMPL. DATE 02/14/2006		TOTAL DEPTH 9162 PERF. 8155 - 8281	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	147
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	147
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350	N	NO RPT	131
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350	N	-0-	131
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350	N	-0-	131
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	350	N	-0-	131
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	350	N	NO RPT	131
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	5	38
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
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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
CAHOON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 274745		COMPL. DATE 03/04/2014		TOTAL DEPTH 9600	
								PERF. 10042 - 10198	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 202681		COMPL. DATE 01/14/2005		TOTAL DEPTH 9845	
ABSHIER		WELL #: 2						PERF. 9530 - 9541	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
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-				
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				
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-				

OIL AND GAS DIVISION

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	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-
NORMA			WELL #:	1	RRCID -> 286001	COMPL. DATE 02/22/2019	TOTAL DEPTH 13792	PERF. 12218 - 12241					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC			886209										
VIPER			WELL #:	1D	RRCID -> 275796	COMPL. DATE 05/08/2014	TOTAL DEPTH 4550	PERF. 4410 - 4420					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HUTCHINS, SOUTHWEST (FRI0 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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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-
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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HUTCHINS-KUBELA (FRI0 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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	57	165 1	-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
HUTCHINS-KUBELA (FRI0 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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		119
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
HUTCHINS-KUBELA (FRI0 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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	16		131
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

OIL AND GAS DIVISION

HUTCHINS-KUBELA (5800)				43836 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC				100147												
WRIGHT				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 (-) UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	*	AMT	EOM BALANCE
05	22010	-0-	-0-	-22010	-0-						N	-0-				-0-
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-
HUTCHINS-KUBELA (6000)				43836 920	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON						
MB ENERGY, LLC				100147												
KAINER HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	291546	COMPL. DATE	04/14/2021	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6188 - 6194				
05	4867 #	-0-	-0-	-4867	-0-						N	-0-				108
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
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634												
MARTHA GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	166778	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 5992 - 5996				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	8680						N	NO RPT				-0-
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-
INDIAN HILLS (YEGUA)				44406 800	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
SEASHORE ENERGY, INC.				762355												
SCHWEINLE UNIT				WELL #:		RRCID ->	129161	COMPL. DATE	07/06/1988	TOTAL DEPTH	7250	PERF. 7034 - 7036				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				34
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
PLUGGED AND ABANDONED				11/10/2000												
IOLA (DEXTER)				44640 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GRIMES						
SANDEL OPERATING COMPANY				747534												
UPCHURCH -B-				WELL #:	2	RRCID ->	175705	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	14381	PERF. 10188 - 10198				
05	4464 X	4049	-0-	-415	-0-	4040	2	9	9	N		8				177
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

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		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	H15 VIOL	-0-	-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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					115	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-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							
05	1512 R	1512	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2				N	-0-					55	
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	
HOLTH		WELL #:				RRCID -> 195794		COMPL. DATE 08/01/1995		TOTAL DEPTH 9062		PERF. 9861 - 13977							
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					214	
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	
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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
SANDEL OPERATING COMPANY		747534																	
WRIGHT, D. M.		WELL #:		1		RRCID -> 074343		COMPL. DATE 05/02/1977		TOTAL DEPTH 7753		PERF.11250 - 11348							
05	883 N	883	-0-	-0-	-0-	-0-	877	2	6	9	N	5						183	
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	

IOLA (GLEN ROSE -B-)				//CONT.//	44640 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY				//CONT.//	747534														
GRESSETT				WELL #:	1	RRCID -> 087062				COMPL. DATE 03/15/1979				TOTAL DEPTH 11460 PERF.10905 - 10960					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	899 N	895	-0-	-4	-0-		882	2	13	9	N		12					134	
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	
IOLA (SUB-CLARKSVILLE)					44640 400	ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES					
SANDEL OPERATING COMPANY					747534														
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 088290				COMPL. DATE 05/23/1980				TOTAL DEPTH 11175 PERF. 8926 - 8932					
05	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-		3858	2	94	9	N		85					200	
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	
O'CONNOR-GOINS UNIT, ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 094912				COMPL. DATE 06/25/1981				TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8936 - 8952					
05	5337 X	5337	-0-	-0-	-0-		5207	2	130	9	N		118					225	
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	
SCAMARDO				WELL #:	2	RRCID -> 097788				COMPL. DATE 11/11/1981				TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8887 - 8899					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
TEXAS SOUTHERN RESOURCES, INC.					848014	RRCID -> 103263				COMPL. DATE 02/22/1985				TOTAL DEPTH 11168 PERF. 8982 - 8992					
JAMES, A.M.				WELL #:															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					100	
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	
PLUGGED AND ABANDONED				07/01/2000															
IOLA, NW (GLENROSE-B-)					44644 400	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: GRIMES					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC					923444														
HASSLER				WELL #:	1H	RRCID -> 208981				COMPL. DATE 01/05/2005				TOTAL DEPTH 15160 PERF.11855 - 14063					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N		-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N		NO RPT					-0-	

IOLA, NW (GLENROSE-B-)														CNTY: GRIMES	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC															
UPCHURCH-MCDOUGALD UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 210159 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 11709 - 15330															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
IOWA COLONY (9050 VICKSBURG)														CNTY: BRAZORIA	
ASPECT ENERGY, LLC															
WALLER, C. J. TRUST															
WELL #: 1 RRCID -> 270956 COMPL. DATE 12/31/2014 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9038 - 9048															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 07/17/2025															
TRI-C RESOURCES, LLC															
SCOUT															
WELL #: 1RE RRCID -> 297176 COMPL. DATE 10/16/2023 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8896 - 8918															
05	27962		9387	-0-	-18575	-0-	527	1	8302	3	N	507	517	1	182
							558	9							
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	27962		30281	-0-	2319	2319	527	1	28076	3	N	1525	1288	1	309
							1678	9							
JACINTOPORT (YEGUA)														CNTY: HARRIS	
ETOCO, L.P.															
DESTEC															
WELL #: 1 RRCID -> 150776 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10036 - 10042															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
DESTEC															
WELL #: 2D RRCID -> 206262 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6820 - 6874															
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EXXON MINERAL FEE			WELL #:			N 1	RRCID -> 254203			COMPL. DATE 08/23/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7858 - 7958						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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						
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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						
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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						
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	8		8	1		67	
07	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	8		17	1	1	57	
08	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					57	
09	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-						N	6		5	1	58	58	
10	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	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											
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT						-0-												
OLIPDP II, LLC															100467																			
WING															WELL #: 1					RRCID -> 240831					COMPL. DATE 09/14/2007					TOTAL DEPTH 13100 PERF.11454 - 11466				
05	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	-0-	1268	1	87	2	N	1	3	1	30																		
06	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	-0-	1227	1	128	2	N	9	6	1	33																		
07	1395	N	1270	-0-	-125	-0-	-0-	1268	1	2	9	N	2	3	1	32																		
08	1364	N	1271	-0-	-93	-0-	-0-	1268	1	3	9	N	3	3	1	32																		
09	1380	N	1334	-0-	-46	-0-	-0-	1227	1	107	2	N	-0-			32																		
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	-0-	1268	1	139	2	N	33	11	1	54																		
BLACK STONE-SEGNO, W. GAS UNIT															WELL #: 1					RRCID -> 254208					COMPL. DATE 02/12/2009					TOTAL DEPTH 13500 PERF.12893 - 13116				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
WING															WELL #: 2					RRCID -> 254211					COMPL. DATE 04/29/2010					TOTAL DEPTH 14238 PERF.11432 - 11446				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
WING															WELL #: 3					RRCID -> 254448					COMPL. DATE 11/10/2009					TOTAL DEPTH 12909 PERF.11418 - 11472				
05	1457	X	1340	-0-	-117	-0-	-0-	1286	1	31	2	N	21	55	1	73																		
06	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	-0-	1245	1	135	2	N	173	114	1	132																		
07	1431	X	1431	-0-	-0-	-0-	-0-	1287	1	114	2	N	27	77	1	82																		
08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	-0-	1286	1	344	2	N	3	36	1	49																		
09	1560	X	1338	-0-	-222	-0-	-0-	1245	1	86	2	N	6	5	1	50																		
10	1612	X	1398	-0-	-214	-0-	-0-	1287	1	75	2	N	33	29	1	54																		
BP "K"															WELL #: 1					RRCID -> 258506					COMPL. DATE 05/09/2010					TOTAL DEPTH 16577 PERF.13430 - 13436				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-																		

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC WING		//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 5		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK								
				RRCID -> 258677		COMPL. DATE 03/04/2010		TOTAL DEPTH 13660		PERF.13224 - 13330						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
05	2046 X	1512	-0-	-0-	-534	-0-	912	1	19	581	2	N	17	15	1	240
06	2122 X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	197	1043	2	N	179	31	1	313
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	6	2302	2	N	5	15	1	299
08	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	-0-	911	1	3	1909	2	N	3	10	1	292
09	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	-0-	882	1	9	1892	2	N	-0-			292
10	2046 X	1838	-0-	-0-	-208	-0-	911	1	36	891	2	N	33	15	1	310
BLACK STONE-BP				WELL #: 1		RRCID -> 258679		COMPL. DATE 07/18/2010		TOTAL DEPTH 12558		PERF.12160 - 12170				
05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	-0-	4587	2	9	68	9	N	62	36	1	182
06	7479 X	7479	-0-	-0-	-0-	-0-	6959	2	9	520	9	N	473	75	1	221
07	17004 X	17004	-0-	-0-	-0-	-0-	16891	2	9	113	9	N	103	58	1	236
08	15901 X	15901	-0-	-0-	-0-	-0-	15898	2	9	3	9	N	3	195	1	44
09	4170 X	-0-	-0-	-0-	-4170	-0-						N	5	5	1	44
10	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	-0-	5069	2	9	105	9	N	95	23	1	116
OVERSTREET-BLACK STONE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 258762		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 13500		PERF.12748 - 12760				
05	663 N	663	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	9	384	2	N	28	170	1	28
06	603 N	603	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	9	321	2	N	38	4	1	55
07	595 N	595	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	9	319	2	N	25	2	1	78
08	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	9	322	2	N	17	1	1	94
09	588 N	588	-0-	-0-	-0-	-0-	240	1	9	313	2	N	32			126
10	434 N	267	-0-	-0-	-167	-0-	248	1	9	19	9	N	17	1	1	142
WING				WELL #: 7		RRCID -> 258797		COMPL. DATE 08/29/2010		TOTAL DEPTH 12400		PERF.10138 - 10170				
05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	-0-	463	1	9	1592	2	N	94	181	1	145
06	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	449	1	9	1583	2	N	37	115	1	67
07	3100 N	5113	-0-	-0-	2013	2013	463	1	9	4614	2	N	33			100
08	3100 N	4883	-0-	-0-	1783	3796	463	1	9	4366	2	N	49	39	1	110
09	3000 N	2388	-0-	-0-	-612	3184	448	1	9	1892	2	N	44			154
10	5042 X	1858	-0-	-0-	-3184	-0-	463	1	9	1317	2	N	71			225
BLACK STONE "G"				WELL #: 1		RRCID -> 258808		COMPL. DATE 03/19/2019		TOTAL DEPTH 13350		PERF.10910 - 10922				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BP "L"															//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 1 RRCID -> 260041 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 12041 PERF.10809 - 11128									
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE						
05	51615	X	49694	-0-		-1921	-0-	49016	2	678	9	N	616	721	1			183						
06	70801	X	70801	-0-		-0-	-0-	70097	2	704	9	N	640	591	1	46	8	186						
07	51615	X	-0-	-0-		-51615	-0-					N	673	632	1	4	8	223						
08	49693	X	-0-	-0-		-49693	-0-					N	636	558	1			301						
09	55770	X	-0-	-0-		-55770	-0-					N	589	736	1			154						
10	58296	X	58296	-0-		-0-	-0-	57602	2	694	9	N	631	519	1			266						
BLACK STONE "J" WELL #: 1 RRCID -> 261671 COMPL. DATE 07/24/2016 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9290 - 9298																								
05	558	N	542	-0-		-16	-0-	521	2	21	9	N	19					149						
06	666	N	666	-0-		-0-	-0-	601	2	65	9	N	59	132	1			76						
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	6	50	1			32						
08	527	N	-0-	-0-		-527	-0-					N	-0-					32						
09	810	N	-0-	-0-		-810	-0-					N	13	5	1			40						
10	6	N	6	-0-		-0-	-0-	6	2			N	-0-					40						
EPSTEIN WELL #: 1 RRCID -> 262490 COMPL. DATE 06/01/2018 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10568 - 10578																								
05	248	N	-0-	-0-		-248	-0-					N	-0-					43						
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					43						
07	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	4					47						
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47						
09	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					47						
10	188	N	188	-0-		-0-	-0-	188	2			N	-0-					47						
BLACK STONE "J" WELL #: 3 RRCID -> 264494 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9070 - 9094																								
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					26						
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						
WING WELL #: 8 RRCID -> 266639 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10640 - 10666																								
05	3021	N	3021	-0-		-0-	-0-	601	1	2238	2	N	165	180	1			109						
								182	9															
06	3000	N	3796	-0-		796	796	582	1	3214	2	N	-0-					109						
07	3100	N	9496	-0-		6396	7192	601	1	8790	2	N	95					204						
								105	9															
08	16153	X	8961	-0-		-7192	-0-	601	1	8284	2	N	69	164	1			109						
								76	9															
09	6709	X	6709	-0-		-0-	-0-	582	1	6027	2	N	91					200						
								100	9															
10	3338	X	3338	-0-		-0-	-0-	601	1	2639	2	N	89	182	1			107						
								98	9															

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC EPSTEIN			//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 2			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: POLK						
			RRCID -> 270860			COMPL. DATE 10/09/2011			TOTAL DEPTH 16000			PERF.13566 - 13654						
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	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7502 X	7143	-0-	-0-	-359	-0-		15 28	1 9	7100	2	N	25	179	1			81
06	7260 X	3852	-0-	-0-	-3408	-0-		15 12	1 9	3825	2	N	11					92
07	10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	-0-		16 57	1 9	10631	2	N	52	17	1	1	8	126
08	21613 X	21613	-0-	-0-	-0-	-0-		15 74	1 9	21524	2	N	67					193
09	6900 X	147	-0-	-0-	-6753	-0-		15 16	1 1	132	9	N	120	190	1			123
10	7911 X	7911	-0-	-0-	-0-	-0-		66 66	9 9	7829	2	N	60					183
PARKER GAS UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 271062			COMPL. DATE 05/31/2012			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14076 - 14092			
05	17081 X	15824	-0-	-0-	-1257	-0-		1268 305	1 9	14251	2	N	277	359	1			125
06	20793 X	20793	-0-	-0-	-0-	-0-		1227 352	1 9	19214	2	N	320	183	1	57	8	205
07	54845 X	54845	-0-	-0-	-0-	-0-		1268 359	1 9	53218	2	N	326	384	1	5	8	142
08	53089 X	53089	-0-	-0-	-0-	-0-		1268 278	1 9	51543	2	N	253	178	1			217
09	40115 X	40115	-0-	-0-	-0-	-0-		1227 340	1 9	38548	2	N	309	366	1			160
10	20150 X	16669	-0-	-0-	-3481	-0-		1268 320	1 9	15081	2	N	291	365	1			86
EPSTEIN			WELL #: 3			RRCID -> 271150			COMPL. DATE 01/03/2014			TOTAL DEPTH 15000			PERF.14000 - 14024			
05	6231 X	3550	-0-	-0-	-2681	-0-		843 81	1 9	2626	2	N	74					229
06	6030 X	5412	-0-	-0-	-618	-0-		816 312	1 9	4284	2	N	284	333	1			180
07	6231 X	983	-0-	-0-	-5248	-0-		843 1	9	140	9	N	127	198	1	2	8	107
08	5394 X	992	-0-	-0-	-4402	-0-		843 1	9	149	9	N	135	184	1			58
09	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	-0-		816 123	1 9	6802	2	N	112	5	1			165
10	5580 X	4412	-0-	-0-	-1168	-0-		843 157	1 9	3412	2	N	143	173	1			135
EPSTEIN			WELL #: 4			RRCID -> 271322			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 15000			PERF.13728 - 14004			
05	25916 X	24481	-0-	-0-	-1435	-0-		171 330	1 9	23980	2	N	300	355	1			180
06	36108 X	36108	-0-	-0-	-0-	-0-		165 402	1 9	35541	2	N	365	344	1	60	8	141
07	25916 X	544	-0-	-0-	-25372	-0-		171 1	9	373	9	N	339	374	1	6	8	100
08	24738 X	527	-0-	-0-	-24211	-0-		171 1	9	356	9	N	324	182	1			242
09	27510 X	515	-0-	-0-	-26995	-0-		165 1	9	350	9	N	318	377	1			183
10	29249 X	29249	-0-	-0-	-0-	-0-		171 341	1 9	28737	2	N	310	365	1			128
WING			WELL #: 11			RRCID -> 272442			COMPL. DATE 05/28/2013			TOTAL DEPTH 14175			PERF.13888 - 14001			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					40
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					40
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					40
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	3	1	1			42
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	-0-					42
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13292						N	33	10	1			65

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: POLK						
OLIPPO II, LLC		//CONT.//		100467															
BLACK STONE-QUINN GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 276937		COMPL. DATE 11/01/2016		TOTAL DEPTH 15000		PERF.13122		- 13138			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM BALANCE	
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-					47
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-					47
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315							N	17	17	1			47
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315							N	-0-					47
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13315							N	6	5	1			48
10	14B2 EXT	-0-	-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			
05	2139 X	1420	-0-	-719	-0-	448	1	958	2	N	13								70
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			77
08	1860 X	465	-0-	-1395	-0-	448	1	17	9	N	15								92
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
WING				WELL #:		9		RRCID -> 279423		COMPL. DATE 01/23/2011		TOTAL DEPTH 13840		PERF.13714		- 13738			
05	12121 X	11472	-0-	-649	-0-	62	1	11363	2	N	43	187	1		4	8			80
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
PARKER GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 279877		COMPL. DATE 09/30/2016		TOTAL DEPTH 14511		PERF.13468		- 13525			
05	651 N	596	-0-	-55	-0-	464	1	132	2	N	-0-								227
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
BLACK STONE 'N'				WELL #:		1		RRCID -> 279985		COMPL. DATE 06/19/2012		TOTAL DEPTH 14700		PERF.12740		- 12768			
05	651 N	469	-0-	-182	-0-	469	1			N	-0-								47
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

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC HOLLY GROVE GAS UNIT													CNTY: POLK														
//CONT.// 45995 470 //CONT.// 100467 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED			CAPACITY											
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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	C	M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE										
05		527 N	361	-0-	-166	-0-	202 1		131 2	N		25					155										
							28 9																				
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										
							7 9																				
BLACK STONE 'O' GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 280579			COMPL. DATE 12/24/2013			TOTAL DEPTH 14900			PERF.13530 - 13550		
05		5301 X	911	-0-	-4390	-0-	911 1			N		-0-					43										
06		5130 X	1971	-0-	-3159	-0-	882 1		1082 2	N		6		6 1			43										
							7 9																				
07		5301 X	932	-0-	-4369	-0-	911 1		21 9	N		19		17 1			45										
08		1581 X	911	-0-	-670	-0-	911 1			N		-0-					45										
09		1980 X	993	-0-	-987	-0-	882 1		104 2	N		6		5 1			46										
							7 9																				
10		2046 X	911	-0-	-1135	-0-	911 1			N		-0-					46										
PARKER GAS UNIT													WELL #: 4			RRCID -> 280580			COMPL. DATE 08/10/2016			TOTAL DEPTH 14500			PERF.13662 - 13686		
05		17184 X	17184	-0-	-0-	-0-	372 1		16376 2	N		396		541 1			254										
							436 9																				
06		21953 X	21953	-0-	-0-	-0-	360 1		21275 2	N		289		362 1		31 8	150										
							318 9																				
07		16399 X	769	-0-	-15630	-0-	372 1		397 9	N		361		200 1		4 8	307										
08		16585 X	655	-0-	-15930	-0-	372 1		283 9	N		257		348 1			216										
09		16050 X	686	-0-	-15364	-0-	360 1		326 9	N		296		365 1			147										
10		16585 X	15828	-0-	-757	-0-	372 1		15152 2	N		276		363 1			60										
							304 9																				
BLACK STONE 'O' GAS UNIT													WELL #: 2			RRCID -> 280582			COMPL. DATE 11/19/2014			TOTAL DEPTH 15000			PERF.13530 - 13588		
05		23943 X	23943	-0-	-0-	-0-	1268 1		22402 2	N		248		365 1			67										
							273 9																				
06		32732 X	32732	-0-	-0-	-0-	1227 1		31292 2	N		194		169 1		22 8	70										
							213 9																				
07		74301 X	74301	-0-	-0-	-0-	1268 1		72646 2	N		352		192 1		1 8	229										
							387 9																				
08		69126 X	69126	-0-	-0-	-0-	1268 1		67819 2	N		35		174 1			90										
							39 9																				
09		50511 X	50511	-0-	-0-	-0-	1227 1		49018 2	N		242		189 1			143										
							266 9																				
10		22790 X	22790	-0-	-0-	-0-	1268 1		21392 2	N		118		183 1			78										
							130 9																				
BLACK STONE 'R' GAS UNIT													WELL #: 1			RRCID -> 280591			COMPL. DATE 01/07/2017			TOTAL DEPTH 14415			PERF.12578 - 12590		
05		927 N	927	-0-	-0-	-0-	433 1		494 2	N		-0-					45										
06		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	419 1		710 2	N		4		4 1			45										
							4 9																				
07		868 N	452	-0-	-416	-0-	433 1		19 9	N		17		17 1			45										
08		930 N	433	-0-	-497	-0-	433 1			N		-0-					45										
09		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	419 1		932 2	N		6		5 1			46										
							7 9																				
10		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	433 1		602 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				
							RRCID ->	280599	COMPL.	DATE	07/20/2016	TOTAL	DEPTH	13500	PERF.	12743	-	12920	
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1			N	-0-					57
06	537	N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1		83	2	N	-0-				57
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1		7	9	N	-6	17	1		46
08	469	N	469	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1				N	-0-				46
09	461	N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	454	1		7	9	N	6	5	1		47
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	469	1		114	2	N	-0-				47
BYARS						WELL #:	1	RRCID ->	280600	COMPL.	DATE	09/02/2014	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	12270	-	12285
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	16	17	1			68
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	-0-					68
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	13800						N	6	5	1			69
10	14B2	EXT	-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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
BLACK STONE 'P'						WELL #:	1	RRCID ->	280602	COMPL.	DATE	12/28/2016	TOTAL	DEPTH	14000	PERF.	12962	-	12972
05	964	N	964	-0-	-0-	-0-	-0-		912	1	52	2	N	-0-					67
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	-0-		882	1	78	2	N	-0-					67
07	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	-0-		911	1	214	2	N	-0-					67
08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	-0-		911	1	205	2	N	-0-					67
09	960	N	955	-0-	-5	-0-	-0-		882	1	73	2	N	-0-					67
10	992	N	981	-0-	-11	-0-	-0-		911	1	70	2	N	-0-					67
BLACK STONE 'Q'						WELL #:	1	RRCID ->	280605	COMPL.	DATE	10/13/2014	TOTAL	DEPTH	13250	PERF.	12312	-	12332
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-						N	-0-					27
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	-0-		170	2	6	9	N	5	1				27
07	263	N	263	-0-	-0-	-0-	-0-		261	2	2	9	N	2			4	8	29
08	599	N	599	-0-	-0-	-0-	-0-		597	2	2	9	N	2	1	1			30
09	180	N	157	-0-	-23	-0-	-0-		157	2			N	-0-					30
10	248	N	107	-0-	-141	-0-	-0-		71	2	36	9	N	33	10	1			53
PARKER GAS UNIT						WELL #:	3	RRCID ->	280609	COMPL.	DATE	04/06/2014	TOTAL	DEPTH	14361	PERF.	13888	-	14130
05	15283	X	14001	-0-	-1282	-0-	-0-		16	1	13736	2	N	226	179	1			250
06	24472	X	24472	-0-	-0-	-0-	-0-		249	9				58	238	1	8	8	62
07	16120	X	268	-0-	-15852	-0-	-0-		15	1	252	9	N	229	78	1	3	8	210
08	16120	X	356	-0-	-15764	-0-	-0-		16	1	340	9	N	309	441	1			78
09	41973	X	41973	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	41780	2	N	162	101	1			139
10	19375	X	16921	-0-	-2454	-0-	-0-		178	9									
									15	1	16535	2	N	337	237	1			239
									371	9									

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	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	9	38
07	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	6	27
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	27
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	6	28
10	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2	N	-0-	28
JACKSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280625		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 14600 PERF.12940 - 12952		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	99
BLACK STONE "J"		WELL #: 2		RRCID -> 280629		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11899 PERF.10494 - 10514		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	26
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-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
PARKER GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 280657		COMPL. DATE 01/30/2015		TOTAL DEPTH 12879 PERF.13045 - 16502		
05	1984 X	30	-0-	-1954	-0-	15 1	1 2	N	13	145
06	2130 X	24	-0-	-2106	-0-	14 9				
07	2201 X	22	-0-	-2179	-0-	15 1	9 9	N	8	93
08	2201 X	16	-0-	-2185	-0-	16 1	6 9	N	5	70
09	1410 X	106	-0-	-1304	-0-	16 1		N	-0-	70
10	31 X	16	-0-	-15	-0-	15 1	91 9	N	83	82
						16 1		N	-0-	71
GILLY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 280707		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 15000 PERF.13682 - 13694		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
GHOST LIGHT		WELL #: 1		RRCID -> 280815		COMPL. DATE 07/25/2014		TOTAL DEPTH 18278 PERF.14752 - 14772		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	465 N	367	-0-	-98	-0-	155	18 9	194	2	N	16	26 1	6 8	110	
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	
WING				WELL #: 14	RRCID -> 280882	COMPL. DATE 09/13/2015		TOTAL DEPTH 14500		PERF.13398 - 13518					
05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-			69	
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	
BLACK STONE 'R' GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 280883	COMPL. DATE 07/14/2016		TOTAL DEPTH 14500		PERF.12588 - 12598					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
WING				WELL #: 13	RRCID -> 281039	COMPL. DATE 02/15/2015		TOTAL DEPTH 15957		PERF.11684 - 11698					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			68	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			68	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			6		N	17 1			57	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292					N	-0-			57	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			155		N	5 1			207	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	13292			-0-		N	-0-			207	
EPSTEIN				WELL #: 7H	RRCID -> 281336	COMPL. DATE 05/06/2015		TOTAL DEPTH 12363		PERF.12910 - 17274					
05	1178 X	974	-0-	-204	-0-	927	1	47	2	N	-0-			32	
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	

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'O' GAS UNIT														
//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: POLK //CONT.// 100467 WELL #: 3 RRCID -> 281578 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12530 - 12540														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
05	42718 X	41776	-0-	-942	-0-	15 1	620 9	41141 2	N	564	537 1			214
06	56908 X	56908	-0-	-0-	-0-	15 1	519 9	56374 2	N	472	525 1	24 8		137
07	157670 X	157670	-0-	-0-	-0-	16 1	487 9	157167 2	N	443	372 1	2 8		206
08	148832 X	148832	-0-	-0-	-0-	15 1	657 9	148160 2	N	597	536 1			267
09	103565 X	103565	-0-	-0-	-0-	15 1	233 9	103317 2	N	212	363 1			116
10	50607 X	50607	-0-	-0-	-0-	15 1	542 9	50050 2	N	493	412 1			197
WING														
WELL #: 15H RRCID -> 281581 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 12346 PERF.11410 - 11570														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				73
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
BLACK STONE 'R' GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 281592 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13548 - 13626														
05	6913 X	6254	-0-	-659	-0-	31 1	55 9	6168 2	N	50				217
06	7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	30 1	50 9	7879 2	N	45	182 1	6 8		74
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	6145	-0-	-1047	-0-	31 1	202 9	5912 2	N	184	123 1			151
EPSTEIN														
WELL #: 6 RRCID -> 281593 COMPL. DATE 04/12/2015 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13568 - 13638														
05	16203 X	16203	-0-	-0-	-0-	16 1	168 9	16019 2	N	153	180 1			207
06	22707 X	22707	-0-	-0-	-0-	15 1	155 9	22537 2	N	141	193 1	17 8		138
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	179 9	15782 2	N	163	177 1			148
BLACK STONE 'T'														
WELL #: 1 RRCID -> 281594 COMPL. DATE 03/14/2018 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 5320 - 5336														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE 'S'			//CONT.// //CONT.//			45995 470 100467	NON-ASSOCIATED			CAPACITY					CNTY: POLK				
			WELL #:			1	RRCID -> 281597			COMPL. DATE 06/05/2015		TOTAL	DEPTH 16000	PERF.14314 - 14324					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BLACK STONE 'X'			WELL #:			1	RRCID -> 281600			COMPL. DATE 09/27/2015		TOTAL	DEPTH 16478	PERF.14002 - 14010					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					202	
EPSTEIN			WELL #:			8H	RRCID -> 281607			COMPL. DATE 02/05/2016		TOTAL	DEPTH 12913	PERF.13270 - 18754					
05	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	2329	2	N	126					434	
								139	9										
06	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	4896	2	N	246	304	1	120	8	256	
								271	9										
07	192 X	192	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	161	9	N	146	68	1	17	8	317	
	220 X	220	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	189	9	N	172	253	1			236	
08	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	2186	2	N	284	330	1			190	
								312	9										
10	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	-0-		31	1	4188	2	N	128	35	1			283	
								141	9										
EPSTEIN			WELL #:			9H	RRCID -> 281637			COMPL. DATE 02/06/2016		TOTAL	DEPTH 12477	PERF.12844 - 18994					
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
EPSTEIN			WELL #:			5H	RRCID -> 282348			COMPL. DATE 04/28/2016		TOTAL	DEPTH 14599	PERF.13748 - 16050					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRINITY			WELL #:			1	RRCID -> 284469			COMPL. DATE 05/24/2017		TOTAL	DEPTH 15500	PERF.13914 - 13924					
05	9951 X	7956	-0-	-1995	-0-	-0-		1047	1	6829	2	N	73					436	
								80	9										
06	8580 X	7335	-0-	-1245	-0-	-0-		1013	1	6271	2	N	46	29	8			453	
								51	9										
07	8866 X	7627	-0-	-1239	-0-	-0-		1047	1	6541	2	N	35	263	1	3	8	222	
								39	9										
08	8866 X	7760	-0-	-1106	-0-	-0-		1047	1	6624	2	N	81					303	
								89	9										
*09	7710 X	7626	-0-	-84	-0-	-0-		1013	1	6547	2	N	60					363	
								66	9										
*10	8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	-0-		1047	1	7742	2	N	30					393	
								33	9										

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	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	1			N	-0-					40
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
WING														WELL #: 17 RRCID -> 285546 COMPL. DATE 11/01/2017 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11369 - 11440		
05	41788 X	40914	-0-	-874	-0-	946	1	39621	2	N	315	388	1	15	8	132
						347	9									
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									
BLACK STONE "G"														WELL #: 2 RRCID -> 286754 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12662 - 12784		
05	7595 X	5942	-0-	-1653	-0-	463	1	5178	2	N	274	358	1			88
						301	9									
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									
WING														WELL #: 20 RRCID -> 286832 COMPL. DATE 06/07/2018 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11952 - 12008		
05	1519 N	1500	-0-	-19	-0-	1451	1	49	2	N	-0-					82
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
EPSTEIN														WELL #: 12 RRCID -> 288872 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13544 - 13790		
05	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	958	1	1779	2	N	69					219
						76	9									
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

JAZZ (WILCOX DEEP) OLIPDP II, LLC BLACK STONE "G"														//CONT.// 45995 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY //CONT.// 100467										CNTY: POLK									
														WELL #: 3 RRCID -> 289131 COMPL. DATE 05/21/2019 TOTAL DEPTH 13750 PERF.12468 - 12872																			
M 0	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
05	4495	X	3906	-0-		-589		-0-				463 1 204 9	3239	2	N	185			174 1			45											
06	4350	X	3022	-0-		-1328		-0-				448 1 151 9	2423	2	N	137			152 1			30											
07	4371	X	2661	-0-		-1710		-0-				464 1 88 9	2109	2	N	80						110											
08	4371	X	463	-0-		-3908		-0-				463 1			N	-0-						110											
09	3990	X	1960	-0-		-2030		-0-				449 1	1511	2	N	-0-						110											
*10	3906	X	463	-0-		-3443		-0-				463 1			N	-0-			83 1			27											
WING 'N'														WELL #: 1 RRCID -> 289139 COMPL. DATE 02/18/2019 TOTAL DEPTH 12133 PERF.11390 - 11430																			
05	1426	N	1378	-0-		-48		-0-				549 1	829	2	N	-0-						52											
06	1783	N	1783	-0-		-0-		-0-				531 1	1252	2	N	-0-						52											
07	3100	N	4002	-0-		902		902				549 1 29 9	3424	2	N	26			22 1			56											
08	3100	N	3779	-0-		679		1581				549 1 3 9	3227	2	N	3			3 1			56											
09	2119	N	538	-0-		-1581		-0-				531 1	7	9	N	6			5 1			57											
10	1613	X	1613	-0-		-0-		-0-				549 1 36 9	1028	2	N	33			11 1			79											
NEW MENARD CREEK GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 289213 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 15012 PERF.13392 - 13488																			
05	5693	X	5693	-0-		-0-		-0-				341 1	5352	2	N	-0-						50											
06	7338	X	7338	-0-		-0-		-0-				330 1 31 9	6977	2	N	28			13 8			65											
07	5611	X	377	-0-		-5234		-0-				341 1	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-				330 1	112	9	N	102			171 1			24											
10	6696	X	6183	-0-		-513		-0-				341 1 17 9	5825	2	N	15						39											
EPSTEIN														WELL #: 13 RRCID -> 289447 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 13767 PERF.13512 - 13550																			
05	8202	X	8202	-0-		-0-		-0-				843 1 145 9	7214	2	N	132						277											
06	11537	X	11537	-0-		-0-		-0-				816 1 90 9	10631	2	N	82			182 1			177											
07	2356	X	843	-0-		-1513		-0-				843 1			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 1 140 9	8823	2	N	127						187											
WOLF PASTURE GAS UNIT														WELL #: 1 RRCID -> 289501 COMPL. DATE 04/11/2019 TOTAL DEPTH 15576 PERF. N/A																			
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-											
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-											
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-											
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-											
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-											
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-							N	-0-						-0-											

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
OLIPDP II, LLC		//CONT.// 100467											
EPSTEIN		WELL #: 14		RRCID -> 289585		COMPL. DATE 04/28/2019		TOTAL DEPTH 14195		PERF.13624 - 14182			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	12369 X	10701	-0-	-1668	-0-	62 1	10413 2	N		205	180 1		229
06	18463 X	18463	-0-	-0-	-0-	226 9	18205 2	N		180	230 1		179
07	12245 X	598	-0-	-11647	-0-	60 1	536 9	N		487	407 1		259
08	11811 X	488	-0-	-11323	-0-	198 9	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
						348 9							
EPSTEIN		WELL #: 10		RRCID -> 289665		COMPL. DATE 02/20/2019		TOTAL DEPTH 11111		PERF.13680 - 14160			
05	248 X	211	-0-	-37	-0-	31 1	160 2	N		18			91
06	231 X	231	-0-	-0-	-0-	20 9	201 9	N		183	232 1		42
07	186 X	31	-0-	-155	-0-	30 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
FORZA OPERATING, LLC		278837		RRCID -> 253869		COMPL. DATE 08/10/2009		TOTAL DEPTH 14900		PERF.14626 - 14640			
BLACK STONE-UNION CREEK GAS UNIT		WELL #:											
05	0	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
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.		601854		RRCID -> 194348		COMPL. DATE 02/20/2003		TOTAL DEPTH 11320		PERF.10483 - 10496			
FEE, B. P.		WELL #: 1											
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	10 1	2 9	N		2			169
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
MARSH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 196940		COMPL. DATE 08/17/2003		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10512 - 10526			
05	400 X	50	-0-	-350	-0-	50 1		N		-0-			-0-
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-
BLACK STONE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203964		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 11780		PERF.10350 - 10368			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			65
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

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	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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
BP "C"			WELL #:			1	RRCID -> 213406			COMPL. DATE 05/27/2008			TOTAL DEPTH 13300 PERF. 6136 - 6408						
05	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0	K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
KYSER GAS UNIT			WELL #:			1	RRCID -> 214752			COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10478 - 10516						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLACKWOOD			WELL #:			2	RRCID -> 216281			COMPL. DATE 03/15/2006			TOTAL DEPTH 12650 PERF.12464 - 12484						
05	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2				N	-0-					180	
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	
BP 'D'			WELL #:			1	RRCID -> 219132			COMPL. DATE 07/05/2006			TOTAL DEPTH 13060 PERF.12018 - 12052						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
BLACK STONE "C"			WELL #:			1	RRCID -> 219965			COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10370 - 10380						
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					38	
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	
BLACK STONE "B"			WELL #:			1	RRCID -> 220185			COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 12600 PERF.12468 - 12498						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50	

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.// 45995 470		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.// 601854											
BP "D"		WELL #: 2		RRCID -> 225102		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12020 - 12160					
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2		Y	-0-			137
06	60 N	10	-0-	-50	-0-	10	1		Y	-0-			137
07	37 N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	-0-	2	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
BP "F" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 225356		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11494 - 11720					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
MARSH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 229818		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 12464 PERF.12146 - 12206					
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2		140
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	4	2	9	N	2		142
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	4	3	9	N	3		145
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	8	4	2	9	N	2		147
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	4	2	9	N	2		149
10	31 N	15	-0-	-16	-0-	12	4	3	9	N	3		152
BP "G"		WELL #: 1		RRCID -> 231683		COMPL. DATE 06/29/2007		TOTAL DEPTH 13905 PERF.11020 - 11036					
05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	10	1	3	9	N	3		93
06	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2		95
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	N	3		98
08	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-		98
09	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-		98
10	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-		98
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 232245		COMPL. DATE 03/05/2007		TOTAL DEPTH 11424 PERF.11040 - 11302					
05	156 N	156	-0-	-0-	-0-	35	1	121	9	Y	110	182	48
06	60 N	52	-0-	-8	-0-	23	1	29	9	Y	26		74
07	149 N	149	-0-	-0-	-0-	15	1	134	9	Y	122	170	26
08	176 N	176	-0-	-0-	-0-	88	1	88	9	Y	80	77	29
09	162 N	162	-0-	-0-	-0-	45	2	117	9	Y	106	100	35
10	241 N	241	-0-	-0-	-0-	75	2	166	9	Y	151	150	36
WILDWOOD GAS UNIT "A"		WELL #: 2		RRCID -> 233853		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 11450 PERF.10760 - 11064					
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	Y	2		30
06	14 N	14	-0-	-0-	-0-	12	1	2	9	Y	2		32
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	1	2	9	Y	2		34
08	44 N	44	-0-	-0-	-0-	42	1	2	9	Y	2		36
09	32 N	32	-0-	-0-	-0-	30	2	2	9	Y	2		38
10	66 N	66	-0-	-0-	-0-	58	2	8	9	Y	7	45	-0-
BP FEE		WELL #: 3		RRCID -> 234297		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12012 - 12064					
05	13 N	12	-0-	-1	-0-	10	4	2	9	N	2		133
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

JZZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
HICKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 247936		COMPL. DATE 03/03/2008		TOTAL DEPTH 12750		PERF.11740 - 11892			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			133
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
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		1	RRCID -> 249152		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13172		PERF.11624 - 11650			
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-			123
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
SHOAL CREEK		WELL #:		1	RRCID -> 249169		COMPL. DATE 02/22/2008		TOTAL DEPTH 13712		PERF.12148 - 12168			
05	64 N	64	-0-	-0-	-0-	62	2	2	9	N	2			97
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
WILDWOOD GAS UNIT "B"		WELL #:		2	RRCID -> 249846		COMPL. DATE 02/26/2013		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9168 - 9177			
05	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			Y	-0-			137
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
STAPLETON		WELL #:		1	RRCID -> 250800		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 13222		PERF.12652 - 12754			
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	N	2			93
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
BP "G"		WELL #:		2	RRCID -> 250819		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11038 - 11050			
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	20	1	2	9	N	2			123
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
BP "H"		WELL #:		1	RRCID -> 254213		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10256 - 10332			
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	10	4	2	9	N	2			166
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

JAZZ (WILCOX DEEP)														CNTY: POLK	
NECHES TRANSPORT INC.															
WIGGINS															
WELL #: 1 RRCID -> 255288 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 11406 PERF.10890 - 10898															
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
HICKWOOD														WELL #: 2 RRCID -> 261225 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10850	
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	30	1	3	9	N	3			121
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
CREEL														WELL #: 1 RRCID -> 280596 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 14680 PERF.10040 - 10064	
05	31	N	13	-0-	-18	-0-	10	4	3	9	N	3			193
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
BLACK STONE 'U'														WELL #: 1 RRCID -> 280759 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 15229 PERF.10764 - 10804	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WILDWOOD GAS UNIT "B"														WELL #: 3 RRCID -> 284154 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9157 - 9164	
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	1				Y	-0-		110
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
MAYFIELD														WELL #: 1H RRCID -> 288885 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 12040 PERF.13700 - 16668	
05	12	N	10	-0-	-2	-0-	10	1				N	-0-		86
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
SENTINEL														WELL #: 1 RRCID -> 289096 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 14337 PERF.12604 - 12724	
05	2325	N	1395	-0-	-930	-0-	1334	2	61	9	N	55	181	1	19
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

JAZZ (WILCOX DEEP)		//CONT.//		45995 470	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
GUARDIAN		WELL #:		1	RRCID -> 289529		COMPL. DATE 07/28/2019		TOTAL DEPTH 15338 PERF.12348 - 12910					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	62 N	12	-0-	-50	-0-	10	1	2	9	N	2			176
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
PRIME OPERATING COMPANY				677770										
WING				WELL #:		16	RRCID -> 284832		COMPL. DATE 06/11/2017		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11404 - 11464			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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			
05	48174 X	17851	-0-	-30323	-0-	15150	3	2701	9	N	2455	2341	1	296
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
TOMCAT				WELL #:		1	RRCID -> 300158		COMPL. DATE 05/31/2025		TOTAL DEPTH 11868 PERF.10302 - 11010			
05	0	2224	-0-	2224	2224	2188	3	36	9	N	33			33
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
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
COASTAL EXPANSE OIL & GAS				161634										
WOLFF, DAVID				WELL #:		3	RRCID -> 115252		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 12565 PERF.11895 - 12079			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JERRY'S QUARTERS (A C 11900) //CONT.// 46295 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WASHINGTON														
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544														
HAHN-ASHORN WELL #: 1RE RRCID -> 128897 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11568 - 14826														
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	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														
05	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2			N	-0-		-0-
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-
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														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
DRASTATA WELL #: 2 RRCID -> 199738 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12722 - 12848														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
WENDEL WELL #: 1 RRCID -> 208765 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13099 PERF.12690 - 12786														
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		17
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

JONES CREEK (Y-CL 7530) FLETCHER OPERATING, LLC FUCIK, GEORGE F.				47127 045 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 2R				RRCID -> 194634	COMPL. DATE 01/09/2003	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 7413 - 7418				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2821	X	-0-	-0-	-2821	-0-		N	-0-		38
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

RIOUX				WELL #: 1	RRCID -> 244592	COMPL. DATE 08/25/2008	TOTAL DEPTH 14370	PERF. 7634 - 7644			
05	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-		N	-0-		222
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

JONES CREEK (3400) BROTHERS VACUUM TRK SERV, LLC NOHAVITZA UNIT				47127 198 097477	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 110089	COMPL. DATE 07/30/1990	TOTAL DEPTH 8311	PERF. 5318 - 5348				
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

JONES CREEK, NORTH (WILCOX) FLETCHER OPERATING, LLC GREER				47130 475 273611	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
WELL #: 1				RRCID -> 171377	COMPL. DATE 11/16/1998	TOTAL DEPTH 14531	PERF.11902 - 11928				
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		42

FRELS				WELL #: 1	RRCID -> 175108	COMPL. DATE 07/13/1999	TOTAL DEPTH 13216	PERF.11846 - 11866			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		33
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

RIOUX PROPERTIES				WELL #: 2	RRCID -> 188365	COMPL. DATE 01/03/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF.11922 - 11946			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		63

JONES CREEK, NORTH (WILCOX)				//CONT.//	47130	475	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
FLETCHER OPERATING, LLC				//CONT.//	273611													
SUPAK				WELL #:	1		RRCID -> 249849				COMPL. DATE	05/19/2009	TOTAL	DEPTH 13000	PERF.11930	- 11946		
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			17
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
KUBALA				WELL #:	1		RRCID -> 263536				COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL	DEPTH 12490	PERF.11926	- 11990		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			122
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
KACEE (CRUEL)					47967	075	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: COLORADO			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC					218314													
COOPER, E. P. GAS UNIT 2				WELL #:	2		RRCID -> 172802				COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 12266	PERF.11736	- 11864		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			26
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	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		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			28
10	14B2	EXT	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		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			71
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			71
KAISER, J. ESTATE				WELL #:	1		RRCID -> 173460				COMPL. DATE	05/28/1999	TOTAL	DEPTH 12010	PERF.11830	- 11872		
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

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

KGFCU (III-A)			WELL #: 8202 H	RRCID -> 041909		COMPL. DATE 05/11/1967		TOTAL DEPTH 7355		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)			WELL #: 6303 F	RRCID -> 042191		COMPL. DATE 03/20/1994		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7075 - 7109	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (IV)			WELL #: 6202 F	RRCID -> 042962		COMPL. DATE 11/14/1967		TOTAL DEPTH 7390		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

KGFCU (III-A)			WELL #: 7504 H	RRCID -> 043111		COMPL. DATE 12/12/1967		TOTAL DEPTH 7337		PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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-

KATY (COMBINED)		//CONT.// 48278 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
KGFCU (IV)		WELL #: 9304 D		RRCID -> 044342		COMPL. DATE 05/18/1968		TOTAL DEPTH 7482 PERF. N/A								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 6304 H		RRCID -> 046754		COMPL. DATE 06/23/1969		TOTAL DEPTH 7704 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #: 6403 F		RRCID -> 047506		COMPL. DATE 10/16/1969		TOTAL DEPTH 7317 PERF. N/A								
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #: 3207		RRCID -> 054335		COMPL. DATE 01/04/1973		TOTAL DEPTH 6877 PERF. 6348 - 6371								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8403 F		RRCID -> 057744		COMPL. DATE 01/21/1974		TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	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-
KGFCU (I-A)		WELL #: 8202 F		RRCID -> 058213		COMPL. DATE 03/31/1974		TOTAL DEPTH 7355 PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310									
KGFCU (I-A)		WELL #:		6405 H	RRCID ->	060543	COMPL. DATE	12/23/1974	TOTAL DEPTH	7500 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		5404 H	RRCID ->	064735	COMPL. DATE	08/19/2010	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6408 - 6426			
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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-
KGFCU (I-A)		WELL #:		5402	RRCID ->	070377	COMPL. DATE	02/02/1977	TOTAL DEPTH	7340 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6204 F	RRCID ->	074137	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6881 - 7022			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (IV)		WELL #:		5304 F	RRCID ->	074140	COMPL. DATE	10/05/1977	TOTAL DEPTH	7500 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		3305	RRCID ->	074996	COMPL. DATE	10/20/1977	TOTAL DEPTH	6879 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310												
KGFCU (I-A)		WELL #:		6404 D	RRCID -> 077605		COMPL. DATE 06/21/1978		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6390 - 6408					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (III-A)		WELL #:		6405 D	RRCID -> 079488		COMPL. DATE 10/20/1978		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6902 - 7051					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (I-A)		WELL #:		8303	RRCID -> 093898		COMPL. DATE 05/23/1981		TOTAL DEPTH	7470	PERF. 6430 - 6480					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
KGFCU (CKFD U B)		WELL #:		6203 F	RRCID -> 095204		COMPL. DATE 10/02/1984		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6238 - 6255					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KGFCU (I-C)		WELL #:		6404 H	RRCID -> 108338		COMPL. DATE 11/22/1983		TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6534 - 6548					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//	48278 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//	386310						
KGFCU (CKFD U A)			WELL #: 6202 H		RRCID -> 110600	COMPL. DATE 04/04/1984	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6210 - 6230		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (IV)			WELL #: 8202 D		RRCID -> 113866	COMPL. DATE 10/18/1984	TOTAL DEPTH 7355	PERF. 7105 - 7117		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (IV)			WELL #: 5208		RRCID -> 113868	COMPL. DATE 08/07/1984	TOTAL DEPTH 7550	PERF. 7199 - 7226		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU (COMBINED) FIELD (PF)			WELL #: 1		RRCID -> 115366	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH N/A	PERF. N/A		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	13364		Y	NO RPT		-0-
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-
KGFCU (I-A)			WELL #: 6202D		RRCID -> 119025	COMPL. DATE 09/11/1985	TOTAL DEPTH 7390	PERF. 6426 - 6435		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 7203		RRCID -> 132529	COMPL. DATE 08/03/1989	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 6396 - 6402		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
KGFCU (I-A)			WELL #: 8302		RRCID -> 135228	COMPL. DATE 02/14/1990	TOTAL DEPTH 7052	PERF. 6411 - 6474		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	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 (CKFD U B)			WELL #:		5404-F	RRCID -> 135857		COMPL. DATE 12/13/1989		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6264 - 6283					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

KGFCU (I-A)			WELL #:		4305	RRCID -> 157696		COMPL. DATE 02/13/1996		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 6482 - 6509					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6304D	RRCID -> 178891		COMPL. DATE 07/05/2000		TOTAL DEPTH 7704		PERF. 6242 - 6252					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6204H	RRCID -> 180179		COMPL. DATE 09/13/2000		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6386 - 6412					
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFCU (1-A)			WELL #:		6403-D	RRCID -> 181121		COMPL. DATE 09/24/2000		TOTAL DEPTH 7317		PERF. 6408 - 6426					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KATY (COMBINED)			//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//		386310										
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6205	RRCID ->		183852	COMPL. DATE		04/09/2001	TOTAL DEPTH	7473 PERF. 6280 - 6290		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		5305	RRCID ->		184551	COMPL. DATE		07/15/2001	TOTAL DEPTH	7450 PERF. 6246 - 6264		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		6406	RRCID ->		248818	COMPL. DATE		11/16/2010	TOTAL DEPTH	7612 PERF. 6390 - 7350		
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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-	
KGFCU			WELL #:		8408	RRCID ->		248823	COMPL. DATE		10/07/2015	TOTAL DEPTH	7335 PERF. 6448 - 6500		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KGFCU (I-A)			WELL #:		8407	RRCID ->		249827	COMPL. DATE		10/14/2008	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6484 - 6572		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
KGFCU (111-A)			WELL #:		7401	RRCID ->		250571	COMPL. DATE		03/21/2013	TOTAL DEPTH	7500 PERF. 6990 - 6997		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
KGFCU (CKFD U B)			WELL #:		6303 H	RRCID ->		253864	COMPL. DATE		10/23/2009	TOTAL DEPTH	10095 PERF. 6240 - 7005		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

KATY (COMBINED)		//CONT.//		48278 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER		
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
KGFCU (III-A)		WELL #:		8403-D	RRCID ->	254879	COMPL. DATE	07/06/2007	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6935 - 6953
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
KGFCU (1-A)		WELL #:		6404 F	RRCID ->	256724	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6397 - 6404
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
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-
KGFCU (IV)		WELL #:		8307	RRCID ->	260461	COMPL. DATE	06/07/2019	TOTAL DEPTH	7475	PERF. 7150 - 7220
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
KGFCU (II-A U)		WELL #:		8304 D	RRCID ->	263336	COMPL. DATE	11/01/2010	TOTAL DEPTH	7325	PERF. 6562 - 6566
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
10	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 9401(III -A)			WELL #:			9401	RRCID -> 271548			COMPL. DATE 05/30/2013			TOTAL DEPTH 7502 PERF. N/A						
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
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

KGFCU (IV)					WELL #:		8306	RRCID -> 275423			COMPL. DATE 08/28/2013			TOTAL DEPTH 15800 PERF. 7056 - 7068					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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					
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU (CKFD U A)					WELL #:		9303	RRCID -> 281640			COMPL. DATE 10/19/2015			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6290 - 6300					
05	PF UNIT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	

KGFCU (CKFD U A)					WELL #:		6402	RRCID -> 282109			COMPL. DATE 10/29/2015			TOTAL DEPTH 7440 PERF. 6278 - 6288					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

KGFCU					WELL #:		7613	RRCID -> 282534			COMPL. DATE 04/04/2016			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 6840 - 6862					
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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 (CKFD U B)		WELL #:		5405	RRCID -> 283246		COMPL. DATE 02/23/2016		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 6265 - 6280	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE AMT CODE	M	PROD	AMT CODE AMT CODE	BALANCE		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

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	
05	3813 X	3502	-0-	-311	-0-	113 1	3377 2	Y	11	17 1	17	
06	3900 X	3259	-0-	-641	-0-	112 1	3135 2	Y	11		28	
07	4030 X	996	-0-	-3034	-0-	112 9	902 2	Y	56		84	
08	4030 X	2668	-0-	-1362	-0-	32 1	2579 2	Y	1		85	
09	7413 X	7413	-0-	-0-	-0-	62 9	7177 2	Y	9		94	
10	7619 X	7619	-0-	-0-	-0-	88 1	7374 2	Y	-0-	87 1	7	
						1 9						
						226 1						
						10 9						
						245 1						

KGFCU		WELL #:		5103	RRCID -> 145244		COMPL. DATE 01/05/1993		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 7858 - 7866	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

KGFCU		WELL #:		1306	RRCID -> 165095		COMPL. DATE 10/03/2013		TOTAL DEPTH 11298		PERF. 7902 - 7922	
05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	58 1	1731 2	Y	4	9 1	1	
06	1830 N	1664	-0-	-166	-0-	4 9	1607 2	Y	-0-		1	
07	1891 N	1176	-0-	-715	-0-	57 1	1134 2	Y	2		3	
						40 1						
						2 9						
*08	1798 N	917	-0-	-881	-0-	30 1	884 2	Y	3	4 1	2	
						3 9						
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1	-0-	
10	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	-0-		-0-	

KGFCU		WELL #:		1210	RRCID -> 291935		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH 11325		PERF. 7910 - 7926	
05	941 N	941	-0-	-0-	-0-	30 1	908 2	Y	3	5 1	1	
						3 9						
06	960 N	845	-0-	-115	-0-	29 1	815 2	Y	1	2 1	-0-	
						1 9						
07	992 N	618	-0-	-374	-0-	21 1	595 2	Y	2		2	
						2 9						
08	930 N	855	-0-	-75	-0-	28 1	827 2	Y	-0-		2	
*09	950 N	950	-0-	-0-	-0-	29 1	921 2	Y	-0-	1 1	1	
10	884 N	884	-0-	-0-	-0-	28 1	856 2	Y	-0-		1	

KATY (COOK MOUNTAIN 2)		//CONT.//		48278 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER									
NORDSTRAND ENGINEERING, INC.				612858															
NUNAN		WELL #:		1		RRCID -> 287793		COMPL. DATE 08/20/2019		TOTAL DEPTH 12005		PERF. 9044 - 9050							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05		6169 X	2983	-0-	-3186	-0-			2959 2	24 9	N	22						264	
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		4080 X	NO RPT	-0-	-4080	-0-					N	NO RPT						301	
10		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT						301	
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							
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
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-	
KGFCU		WELL #:		7504 F		RRCID -> 095906		COMPL. DATE 03/17/2004		TOTAL DEPTH 7337		PERF. 6524 - 6538							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
KGFCU		WELL #:		6404 F		RRCID -> 097742		COMPL. DATE 01/06/1982		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 6468 - 6486							
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-	
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-	
KGFCU		WELL #:		5401		RRCID -> 102037		COMPL. DATE 04/08/1986		TOTAL DEPTH 7311		PERF. 6680 - 6708							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
KGFCU		WELL #:		6201		RRCID -> 105987		COMPL. DATE 06/02/1983		TOTAL DEPTH 7645		PERF. 6478 - 6487							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	

KATY (I-B)			//CONT.//			48278 544	ASSOCIATED			49B			CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.//			386310											
KGFCU			WELL #:			8301	RRCID -> 108158			COMPL. DATE 10/03/1983			TOTAL DEPTH	7386	PERF. 6446 - 6459		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
KGFCU			WELL #:			5304 D	RRCID -> 119789			COMPL. DATE 09/06/1985			TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6488 - 6512		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
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-
KGFCU			WELL #:			8507	RRCID -> 244035			COMPL. DATE 07/21/2007			TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6522 - 7266		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			-0-
KGFCU			WELL #:			6401	RRCID -> 076775			COMPL. DATE 05/13/1978			TOTAL DEPTH	7269	PERF. N/A		
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
KGFCU			WELL #:			6306 H	RRCID -> 081264			COMPL. DATE 01/27/2014			TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6618 - 6636		
05	9736 R	9736	-0-	-0-	-0-	-0-		313 1	9393 2	Y	27	45 1					52
06	9065 R	9065	-0-	-0-	-0-	-0-		311 1	8720 2	Y	31						83
07	10044 #	6449	-0-	-3595	-0-	-0-		214 1	6114 2	Y	110	70 1					123
08	10044 #	8932	-0-	-1112	-0-	-0-		291 1	8554 2	Y	79	126 1					76
*09	9845 R	9845	-0-	-0-	-0-	-0-		300 1	9525 2	Y	18	22 1					72
10	9734 #	9147	-0-	-587	-0-	-0-		294 1	8850 2	Y	3						69

KATY (II-A L)		//CONT.//		48278 608	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRIS			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFCU		WELL #:		6203DH	RRCID -> 096027	COMPL. DATE 09/13/2010	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6701 - 6750		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		9303	RRCID -> 098144	COMPL. DATE 02/12/1982	TOTAL DEPTH 7120	PERF. 6723 - 6747		
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6304 F	RRCID -> 177419	COMPL. DATE 04/23/2014	TOTAL DEPTH 7704	PERF. 6597 - 6631		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
KGFCU		WELL #:		6204D	RRCID -> 177540	COMPL. DATE 03/20/2000	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 6631 - 6639		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WALLER			
EVERGREEN ENERGY, INC.		//CONT.//		256489						
COULTER, JOHN UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 234959	COMPL. DATE 10/19/2007	TOTAL DEPTH 11408	PERF. 10444 - 10484		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310						
KGFU 1		WELL #:		W 32	RRCID -> 047788	COMPL. DATE 07/26/2007	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 10117 - 10307		
05	3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-					84
06	3300 X	-0-	-0-	-3300	-0-					84
07	3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-			73 1		11
08	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			11 1		-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.)			//CONT.// 48278 850			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALLER								
HILCORP ENERGY COMPANY			//CONT.// 386310																	
KGFU 1			WELL #: W 37			RRCID -> 058553			COMPL. DATE 04/17/1974			TOTAL DEPTH 10800			PERF. N/A					
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO	RPT					-0-
KGFU 1					WELL #: W 39			RRCID -> 063521			COMPL. DATE 10/05/2004			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10016 - 10374			
05	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	92	1	2751	2	Y	8	13	1						13
							9	9												
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
KGFU 1					WELL #: W 38			RRCID -> 064062			COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10070 - 10266			
05	434	N	182	-0-	-252	-0-	6	1	176	2	Y	-0-								9
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
KGFU 1					WELL #: W 42			RRCID -> 065810			COMPL. DATE 04/28/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10054 - 10258			
05	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1794	2	Y	9	9	1						12
							10	9												
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												
KGFU 1					WELL #: W 43			RRCID -> 070466			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 11000			PERF.10126 - 10314			
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	195	2	Y	-0-								-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-								-0-
07	124	N	70	-0-	-54	-0-	2	1	68	2	Y	-0-								-0-
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	Y	-0-								-0-
09	105	N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-								-0-
10	62	N	57	-0-	-5	-0-	2	1	55	2	Y	-0-								-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 2		WELL #: W 48		RRCID -> 079147		COMPL. DATE 05/17/1978		TOTAL DEPTH 11012		PERF.10429 - 10443			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	744 N	623	-0-	-121	-0-	20	1	603	2	Y	-0-		8
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	17	1	487	2	Y	-0-		8
07	186 N	161	-0-	-25	-0-	5	1	152	2	Y	4	7 1	5
						4	9						
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	41	1	1219	2	Y	10	7 1	8
						11	9						
*09	817 N	817	-0-	-0-	-0-	25	1	791	2	Y	1	2 1	7
						1	9						
10	663 N	663	-0-	-0-	-0-	21	1	642	2	Y	-0-		7
KGFU 2		WELL #: W 47		RRCID -> 089014		COMPL. DATE 04/03/1980		TOTAL DEPTH 11298		PERF.10546 - 10572			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
KGFU 2		WELL #: W 56		RRCID -> 092490		COMPL. DATE 07/17/2022		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10206 - 10230			
05	588 N	588	-0-	-0-	-0-	19	1	568	2	Y	1	3 1	-0-
						1	9						
06	660 N	546	-0-	-114	-0-	19	1	527	2	Y	-0-		-0-
*07	465 N	321	-0-	-144	-0-	11	1	310	2	Y	-0-		-0-
*08	589 N	173	-0-	-416	-0-	6	1	167	2	Y	-0-		-0-
*09	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-		-0-
10	310 N	48	-0-	-262	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 57		RRCID -> 093504		COMPL. DATE 03/18/1981		TOTAL DEPTH 10400		PERF.10176 - 10206			
05	3069 X	-0-	-0-	-3069	-0-				Y	-0-	2 1		-0-
06	2970 X	492	-0-	-2478	-0-	17	1	475	2	Y	-0-		-0-
07	3007 X	631	-0-	-2376	-0-	21	1	610	2	Y	-0-		-0-
08	620 X	509	-0-	-111	-0-	17	1	492	2	Y	-0-		-0-
*09	141 X	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-		-0-
10	620 X	517	-0-	-103	-0-	17	1	500	2	Y	-0-		-0-
KGFU 2		WELL #: W 67		RRCID -> 103134		COMPL. DATE 12/27/2013		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10380 - 10420			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
KGFU 2		WELL #: W 66		RRCID -> 105137		COMPL. DATE 01/06/1983		TOTAL DEPTH 10410		PERF.10268 - 10292			
05	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27	1	813	2	Y	-0-	1 1	2
06	657 N	657	-0-	-0-	-0-	23	1	632	2	Y	2	2 1	2
						2	9						
07	744 N	188	-0-	-556	-0-	6	1	182	2	Y	-0-	1 1	1
08	744 N	104	-0-	-640	-0-	3	1	101	2	Y	-0-	1 1	-0-
09	626 N	626	-0-	-0-	-0-	19	1	606	2	Y	1		1
						1	9						
10	635 N	635	-0-	-0-	-0-	20	1	615	2	Y	-0-		1

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2			//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 65			NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
						RRCID -> 105201		COMPL. DATE 01/22/2023		TOTAL		DEPTH 10250		PERF.10125 - 10146		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-			11510	19	3462	2	Y	9	18	1	3
06	3450 X	3271	-0-	-179	-0-			1127	19	3152	2	Y	6	8	1	1
07	3565 X	2569	-0-	-996	-0-			877	19	2475	2	Y	6			7
08	3565 X	3260	-0-	-305	-0-			1071	1	3153	2	Y	-0-	1	1	6
*09	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-			1117	19	3511	2	Y	6	8	1	4
10	3596 X	2674	-0-	-922	-0-			861	19	2587	2	Y	1			3
KGFU 1			WELL #: W 40			RRCID -> 111708		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL		DEPTH 10488		PERF.10156 - 10445		
05	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-			260149	19	7801	2	Y	135	174	1	137
06	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-			182122	19	5120	2	Y	111	174	1	74
07	5425 X	4957	-0-	-468	-0-			163140	19	4654	2	Y	127			201
08	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-			193140	19	5685	2	Y	127	170	1	158
09	5852 X	5852	-0-	-0-	-0-			174165	19	5513	2	Y	150	184	1	124
10	8215 X	6035	-0-	-2180	-0-			189153	19	5693	2	Y	139	185	1	78
KGFU 2			WELL #: W 68			RRCID -> 114026		COMPL. DATE 04/18/1984		TOTAL		DEPTH 10943		PERF.10811 - 10839		
05	959 N	959	-0-	-0-	-0-			311	19	927	2	Y	1	4	1	3
06	731 N	731	-0-	-0-	-0-			251	1	706	2	Y	-0-	2	1	1
07	961 N	260	-0-	-701	-0-			91	19	250	2	Y	1	1	1	1
08	961 N	731	-0-	-230	-0-			241	19	705	2	Y	2			3
09	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-			541	19	1701	2	Y	3	2	1	4
10	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-			443	19	1337	2	Y	3	4	1	3
KGFU 1			WELL #: W 60			RRCID -> 117105		COMPL. DATE 05/21/1985		TOTAL		DEPTH 10400		PERF.10228 - 10250		
05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-			361	19	1089	2	Y	1	4	1	4
06	942 N	942	-0-	-0-	-0-			326	19	904	2	Y	5	6	1	3
07	992 N	254	-0-	-738	-0-			91	19	242	2	Y	3	4	1	2
08	992 N	568	-0-	-424	-0-			191	19	547	2	Y	2			4
09	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-			371	19	1163	2	Y	3	3	1	4
10	891 N	891	-0-	-0-	-0-			281	19	856	2	Y	6	6	1	4

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 386310 WELL #: W 61			NON-ASSOCIATED RRCID -> 117726			CAPACITY COMPL. DATE 06/19/1985				CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10438 PERF.10268 - 10286						
M 0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 2						WELL #: W 70		RRCID -> 133847	COMPL. DATE 09/16/2005					TOTAL DEPTH 11500	PERF.10500		- 10581		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KGFU 1						WELL #: W 31		RRCID -> 151490	COMPL. DATE 11/18/2005					TOTAL DEPTH 19000	PERF.10354		- 10360		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-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		
05	341	N	295	-0-	-46	-0-	-0-	-0-	9	1	284	2	Y	2	8	1			3
									2	9									
06	390	N	272	-0-	-118	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	-0-	3	1			-0-
07	341	N	80	-0-	-261	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	150	N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	145	2	Y	-0-					-0-
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
KGFU 2						WELL #: 58		RRCID -> 182581	COMPL. DATE 04/02/2001					TOTAL DEPTH 10725	PERF.10342		- 10372		
05	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	992	2	Y	1	4	1			4
									1	9									
06	878	N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30	1	845	2	Y	3	5	1			2
									3	9									
07	1116	N	466	-0-	-650	-0-	-0-	-0-	16	1	447	2	Y	3	3	1			2
									3	9									
08	1023	N	711	-0-	-312	-0-	-0-	-0-	23	1	687	2	Y	1					3
									1	9									
09	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	1217	2	Y	3	2	1			4
									3	9									
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1094	2	Y	2	4	1			2
									2	9									

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 637

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 2				//CONT.// //CONT.// WELL #: W 55	48278 850 386310	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: WALLER				
						RRCID -> 184617	COMPL. DATE 07/15/2001	TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10370	- 10390						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	728 N	728	-0-	-0-	-0-		23 6	1 9	699	2	Y	5	6	1			6
06	516 N	516	-0-	-0-	-0-		18 3	1 9	495	2	Y	3	7	1			2
07	687 N	687	-0-	-0-	-0-		23 7	1 9	657	2	Y	6	5	1			3
08	713 N	531	-0-	-182	-0-		17 1	1 9	513	2	Y	1					4
09	411 N	411	-0-	-0-	-0-		13 1	1	398	2	Y	-0-	3	1			1
10	716 N	716	-0-	-0-	-0-		23 2	1 9	691	2	Y	2	2	1			1
KGFU 2				WELL #: W 71		RRCID -> 192030		COMPL. DATE 08/01/2004		TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10075	- 10274				
05	2201 N	2027	-0-	-174	-0-		65 4	1 9	1958	2	Y	4	8	1			1
06	2190 N	1883	-0-	-307	-0-		65 1	1	1818	2	Y	-0-					1
07	1798 N	1505	-0-	-293	-0-		51 3	1 9	1451	2	Y	3					4
*08	2015 N	1850	-0-	-165	-0-		61 6	1 9	1783	2	Y	5	6	1			3
*09	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-		61 3	1 9	1919	2	Y	3	4	1			2
10	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-		59 1	1	1785	2	Y	-0-					2
KGFU 2				WELL #: W 59		RRCID -> 194313		COMPL. DATE 08/07/2013		TOTAL	DEPTH 10800	PERF.10330	- 10380				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
KGFU 1				WELL #: W 55		RRCID -> 194415		COMPL. DATE 03/14/2003		TOTAL	DEPTH 10480	PERF.10186	- 10206				
05	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-		46 4	1 9	1376	2	Y	4	7	1			1
06	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-		46 3	1 9	1304	2	Y	3	4	1			-0-
07	1519 N	1129	-0-	-390	-0-		38 3	1 9	1088	2	Y	3					3
08	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-		48 7	1 1	1421	2	Y	-0-					3
*09	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-		47 3	1 9	1505	2	Y	3	4	1			2
10	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-		43 1	1 9	1283	2	Y	1					1
KGFU 2				WELL #: W 63		RRCID -> 195662		COMPL. DATE 12/05/2013		TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10298	- 10318				
05	1054 N	362	-0-	-692	-0-		11 14	1 9	337	2	Y	13					81
06	989 N	989	-0-	-0-	-0-		33 34	1 9	922	2	Y	31	67	1			45
07	806 N	489	-0-	-317	-0-		16 30	1 9	443	2	Y	27					72
08	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-		78 41	1 9	2301	2	Y	37					109
09	218 X	218	-0-	-0-	-0-		6 13	1 9	199	2	Y	12					121
10	1023 X	529	-0-	-494	-0-		16 30	1 9	483	2	Y	27	82	1			66

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1				//CONT.// 48278 850 //CONT.// 386310 WELL #: W 57		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WALLER				
				RRCID -> 196217		COMPL. DATE 06/05/2003		TOTAL DEPTH 10518		PERF.10224 - 10244						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	480 N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
07	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-		94 53	1 9	2674	2	Y	48	28	1		20
08	3100 N	6694	-0-	3594	3594		218 54	1 9	6422	2	Y	49				69
09	3000 N	1428	-0-	-1572	2022		44	1	1384	2	Y	-0-	64	1		5
10	3100 N	1151	-0-	-1949	73		37 6	1 9	1108	2	Y	5	6	1		4
KGFU 2				WELL #: W 64		RRCID -> 196219		COMPL. DATE 04/20/2014		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10310 - 10330				
05	122 X	122	-0-	-0-	-0-		4 1	1 9	117	2	Y	1				1
06	84 N	84	-0-	-0-	-0-		3 1	1 9	80	2	Y	1	1	1		1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
09	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
KGFU 1				WELL #: W 36		RRCID -> 197363		COMPL. DATE 11/14/2021		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10220 - 10235				
05	3410 X	3384	-0-	-26	-0-		109 11	1 9	3264	2	Y	10				91
06	3450 X	3149	-0-	-301	-0-		108 11	1 9	3030	2	Y	10	72	1		29
07	3565 X	2438	-0-	-1127	-0-		82 23	1 9	2333	2	Y	21				50
08	3565 X	3077	-0-	-488	-0-		101 4	1 9	2972	2	Y	4				54
09	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-		104 33	1 9	3309	2	Y	30				84
10	3379 X	3199	-0-	-180	-0-		102 22	1 9	3075	2	Y	20	55	1		49
KGFU 1				WELL #: W 49		RRCID -> 197447		COMPL. DATE 01/21/2003		TOTAL DEPTH 11004		PERF.10317 - 10327				
05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-		55 22	1 9	1652	2	Y	20	36	1		24
06	1800 N	1739	-0-	-61	-0-		60 9	1 9	1670	2	Y	8	27	1		5
07	1798 N	1312	-0-	-486	-0-		44 12	1 9	1256	2	Y	11	10	1		6
08	1736 N	1710	-0-	-26	-0-		56 3	1 9	1651	2	Y	3				9
09	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		59 4	1 9	1868	2	Y	4	7	1		6
10	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		47 2	1 9	1417	2	Y	2	5	1		3
KGFU 2				WELL #: W 69		RRCID -> 197481		COMPL. DATE 02/18/2004		TOTAL DEPTH 10615		PERF.10466 - 10486				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KATY (WILCOX CONS.) HILCORP ENERGY COMPANY KGFU 1			//CONT.// 48278 850 386310 WELL #: W 52			NON-ASSOCIATED RRCID -> 199313			CAPACITY COMPL. DATE 01/07/2004			CNTY: WALLER TOTAL DEPTH 10430 PERF.10204 - 10224						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KGFU 2			WELL #: W 73			RRCID -> 229071			COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 11300 PERF.10500 - 10520						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	65						Y	-0-					-0-

KGFU 2			WELL #: W 72			RRCID -> 231415			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 10844 PERF.10944 - 10974						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

KGFU 2			WELL #: W 74			RRCID -> 231462			COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11325 PERF.10472 - 10499						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KGFU 1			WELL #: W 62			RRCID -> 234346			COMPL. DATE 11/11/2019			TOTAL DEPTH 10463 PERF. 9986 - 10268						
05	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	-0-		74	1	2234	2	Y	-0-	9	1			6
06	2250 N	2104	-0-	-146	-0-	-0-		72	1	2023	2	Y	8	9	1			5
								9	9									
07	2325 N	1721	-0-	-604	-0-	-0-		58	1	1648	2	Y	14	11	1			8
								15	9									
08	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	-0-		70	1	2060	2	Y	4					12
								4	9									
09	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	-0-		76	1	2397	2	Y	5	9	1			8
								6	9									
10	3100 N	3159	-0-	59	59	59		101	1	3048	2	Y	9	10	1			7
								10	9									

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER				
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310										
RIVES		WELL #:		1		RRCID -> 235573		COMPL. DATE 03/31/2008		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10544 - 10724		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	10	1	307	2	Y	3			28
						3	9							
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							

KGFU 2				WELL #: W 75		RRCID -> 235761		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10650 - 10652		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	85					Y	-0-			-0-
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-

KGFU 1				WELL #: W 63		RRCID -> 238209		COMPL. DATE 04/11/2008		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10298 - 10348		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KGFU 1				WELL #: W 66		RRCID -> 247033		COMPL. DATE 03/15/2010		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10064 - 10254		
05	7595 X	6569	-0-	-1026	-0-	211	1	6329	2	Y	26	31	1	59
						29	9							
06	7290 X	5989	-0-	-1301	-0-	206	1	5777	2	Y	5	45	1	19
						6	9							
07	7533 X	5052	-0-	-2481	-0-	170	1	4858	2	Y	22			41
						24	9							
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
						18	9							
10	6572 X	5840	-0-	-732	-0-	188	1	5642	2	Y	9	33	1	33
						10	9							

KGFU 2				WELL #: W 77		RRCID -> 247676		COMPL. DATE 01/09/2009		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10590 - 10614		
05	785 N	785	-0-	-0-	-0-	25	1	758	2	Y	2	4	1	1
						2	9							
06	810 N	722	-0-	-88	-0-	25	1	696	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
07	930 N	620	-0-	-310	-0-	21	1	597	2	Y	2			2
						2	9							
08	775 N	687	-0-	-88	-0-	23	1	663	2	Y	1	2	1	1
						1	9							
*09	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-			1
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.// 48278 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310											
KGFU 1		WELL #: W 64		RRCID -> 248051		COMPL. DATE 09/18/2013		TOTAL DEPTH 10609					
								PERF. 9964 - 10372					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	86 1	2581 2	Y	5	16	1		12
06	2880 N	2633	-0-	-247	-0-	6 9 90 1	2534 2	Y	8	15	1		5
07	2852 N	2304	-0-	-548	-0-	9 9 77 1	2209 2	Y	16	11	1		10
08	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	18 9 89 1	2629 2	Y	10				20
09	3000 N	3113	-0-	113	113	11 9 93 1	2941 2	Y	72	24	1		68
10	3028 N	2915	-0-	-113	-0-	79 9 93 1	2807 2	Y	14	72	1		10
						15 9							

KGFU 1		WELL #: W 70		RRCID -> 248822		COMPL. DATE 10/02/2013		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10032 - 10114			
05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	68 1	2032 2	Y	-0-	10	1		5
06	2130 N	2042	-0-	-88	-0-	70 1	1963 2	Y	8	8	1		5
07	2201 N	1464	-0-	-737	-0-	9 9 49 1	1403 2	Y	11	9	1		7
08	2108 N	1620	-0-	-488	-0-	12 9 53 1	1564 2	Y	3				10
09	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	3 9 72 1	2279 2	Y	5	8	1		7
10	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	6 9 73 1	2192 2	Y	6	8	1		5
						7 9							

KGFU 1		WELL #: W 65		RRCID -> 251710		COMPL. DATE 05/11/2010		TOTAL DEPTH 10757		PERF.10210 - 10488			
05	2697 N	1593	-0-	-1104	-0-	51 1	1542 2	Y	-0-	7	1		3
06	2640 X	284	-0-	-2356	-0-	10 1	274 2	Y	-0-	3	1		-0-
07	2728 X	135	-0-	-2593	-0-	5 1	130 2	Y	-0-				-0-
08	2728 X	517	-0-	-2211	-0-	17 1	498 2	Y	2				2
09	447 X	447	-0-	-0-	-0-	2 9 14 1	433 2	Y	-0-	1	1		1
10	1581 X	304	-0-	-1277	-0-	10 1	293 2	Y	1				-0-
						1 9							

KGFU 1		WELL #: W 71		RRCID -> 252403		COMPL. DATE 08/05/2014		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9971 - 10390			
05	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	65 1	1943 2	Y	4	12	1		10
06	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	4 9 77 1	2160 2	Y	15	17	1		8
07	1705 N	1573	-0-	-132	-0-	17 9 53 1	1498 2	Y	20	18	1		10
08	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	22 9 57 1	1666 2	Y	6				16
09	721 N	721	-0-	-0-	-0-	7 9 22 1	691 2	Y	7	14	1		9
10	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	8 9 71 1	2139 2	Y	24	20	1		13
						26 9							

KATY (WILCOX CONS.)		//CONT.//		48278 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER					
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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			76
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

MURRY		WELL #:		1	RRCID -> 112046		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 11300	PERF.10519 - 10551				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MURRY		WELL #:		2	RRCID -> 133857		COMPL. DATE 03/10/1990		TOTAL DEPTH 10795	PERF.10606 - 10640				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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				
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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-

KGFCU		WELL #:		5302	RRCID -> 209255		COMPL. DATE 04/25/2005		TOTAL DEPTH 11080	PERF. 3991 - 3996				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KGFCU		WELL #:		5309	RRCID -> 213263		COMPL. DATE 10/24/2005		TOTAL DEPTH 4100	PERF. 3984 - 3992				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

KATY (3600)		//CONT.// 48278 930		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WALLER						
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
KGFCU		WELL #: 3312		RRCID -> 222776		COMPL. DATE 08/27/2013		TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3719 - 3721						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 5310		RRCID -> 222778		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 4146 PERF. 3985 - 3990						
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	59				Y	-0-			-0-
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-

KGFCU		WELL #: 4306		RRCID -> 223970		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 4135 PERF. 3987 - 3992						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KGFCU		WELL #: 5312		RRCID -> 224207		COMPL. DATE 11/12/2006		TOTAL DEPTH 4136 PERF. 3989 - 3993						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

KINGS COURT (Y-4)		49468 750		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NEWTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.		627136												
THREADGILL		WELL #: 1		RRCID -> 279216		COMPL. DATE 01/08/2015		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9647 - 9684						
05	1860 #	1448	-0-	-412	-0-	1413	2	35 9	N	32				162
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

KURTEN (GEORGETOWN)		50424 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZOS						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370												
LAURA-NICHOLE		WELL #: 1		RRCID -> 189733		COMPL. DATE 04/19/2002		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 13745						
05	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	2		N	-0-				35
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

KURTEN (GEORGETOWN)														
HOLLEY OIL COMPANY, LLC														
FRANZE, R. F.														
WELL #: 50424 600 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZOS														
RRCID -> 195021 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8468 - 10280														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		1
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
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														
05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1383	2	69 9	N		63	179 1	4 8	78
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	2 8	76
09	973 N	973	-0-	-0-	-0-	953	2	20 9	N		18			94
10	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157	2		N		-0-			94
CARROLL-BIERING UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 160785 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 12692 PERF.10335 - 12692														
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	286	2		N		-0-			58
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-
DEERFIELD -A- UNIT														
WELL #: 1G RRCID -> 161757 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 14078 PERF.10478 - 14989														
05	558 N	520	-0-	-38	-0-	514	2	6 9	N		5			123
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
CARROLL - PETERS UNIT														
WELL #: 1H RRCID -> 162306 COMPL. DATE 31/02/1997 TOTAL DEPTH 13063 PERF.10053 - 13454														
05	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2		N		-0-			42
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
STEEPHOLLOW UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 168707 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10947 PERF. 9839 - 14179														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-			-0-

KURTEN (GEORGETOWN)														CNTY: BRAZOS	
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544															
WEEDON, J. E. UNIT															
WELL #: 2RE RRCID -> 170172 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12586 PERF.10110 - 14058															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
GOEN, OLIVER F. UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 170769 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10986 - 14862															
05	186 N	173	-0-	-13	-0-	173	2			N	-0-				164
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
FRANUS GT UNIT															
WELL #: 1H RRCID -> 279926 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11911 - 16688															
05	3038 X	506	-0-	-2532	-0-	506	2			N	-0-				202
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
KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)														CNTY: MADISON	
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC															
RASCO, G.D.															
WELL #: 1 RRCID -> 095037 COMPL. DATE 06/07/1981 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8034 - 8052															
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
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
RASCO, G. D. & ANNIE															
WELL #: 2 RRCID -> 128000 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8058 - 8066															
05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1350	2	13	9	N	12				112
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
RASCO, G. D. & ANNIE															
WELL #: 3 RRCID -> 165234 COMPL. DATE 08/02/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8077 - 8106															
05	1333 N	1206	-0-	-127	-0-	1197	2	9	9	N	8				23
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

KURTEN (SUB-CLARKSVILLE)		//CONT.//		50424 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MADISON										
EMPIRE TEXAS OPERATING LLC		//CONT.//		100365															
RASCO, G. D.		WELL #:		4	RRCID -> 197648		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH		8205	PERF. 8042	-	8065					
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	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05		731 N	731	-0-	-0-	-0-		722	2		9 9	N	8					63	
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	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC		923444																	
WIESE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 101683		COMPL. DATE 01/29/1982		TOTAL DEPTH		9280	PERF. 8159	-	8183					
05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-		485	1		1906	2	N	9				105	
								10	9										
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	
TOOMEY		WELL #:		1	RRCID -> 114550		COMPL. DATE 11/08/1984		TOTAL DEPTH		8436	PERF. 8108	-	8132					
05		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-		445	1		1745	2	N	-0-				-0-	
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-	
LA BELLE (6300 B)		50638 870		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON											
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC		918475																	
BROUSSARD & HEBERT "D"		WELL #:		1	RRCID -> 245831		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH		9400	PERF. 6307	-	6311					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
LAKE 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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
LAKE CREEK UNIT		WELL #:		50	RRCID -> 249245		COMPL. DATE 03/23/2008		TOTAL DEPTH		12500	PERF. 8840	-	8931					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 39UT RRCID -> 117521 COMPL. DATE 04/01/1985 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11355 - 11369																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 123460 COMPL. DATE 02/08/1987 TOTAL DEPTH 13620 PERF. 3565 - 3585																
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
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-
KING, R. V. WELL #: 1AT RRCID -> 124689 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11440 - 11514																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
KAYSER WELL #: 1 RRCID -> 127968 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 11866 PERF.11670 - 11680																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 45 RRCID -> 130086 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 14610 PERF.11012 - 11568																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	T. A.	25	-0-	25	25	10	1	11	2	4	Y	4	4	1		-0-
						4	9									
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	25						Y	-0-				-0-
08	T. A.	25	-0-	25	50	8	1	8	2	8	Y	8	7	1		1
						9	9									
09	287 N	237	-0-	-50	-0-	93	1	89	2	50	Y	50	42	1		9
						55	9									
10	175 N	175	-0-	-0-	-0-	77	1	69	2	26	Y	26	30	1		5
						29	9									
LAKE CREEK UNIT WELL #: 32 RRCID -> 132330 COMPL. DATE 04/16/1996 TOTAL DEPTH 15012 PERF.10938 - 11370																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MONTGOMERY						
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 29 RRCID -> 134367 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 12870 PERF.10956 - 11132																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 43 RRCID -> 137233 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 12965 PERF.11070 - 11596																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	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																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 53 RRCID -> 161718 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10983 - 11752																
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 57 RRCID -> 164026 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11122 - 11770																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 62 RRCID -> 166327 COMPL. DATE 11/17/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9938 - 10325																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 60 RRCID -> 166575 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11112 - 11896																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: MONTGOMERY					
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171																
LAKE CREEK UNIT WELL #: 74 RRCID -> 169514 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10607 - 10932																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 71 RRCID -> 169685 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10334 - 12164																
05	2542 X	2240	-0-	-302	-0-	1065	1	1129	2	Y	42	41	1			5
						46	9									
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									
KING, R. V. GU "B" WELL #: 1 RRCID -> 169696 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 12490 PERF.11582 - 12254																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 80 RRCID -> 174643 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11294 - 11867																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 86 RRCID -> 188165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13850 PERF.12920 - 13024																
05	14B2 EXT	50	-0-	50	50	24	1	26	2	Y	-0-					-0-
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-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 82 RRCID -> 209621 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 14720 PERF.11682 - 11750																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	47						Y	-0-				-0-
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-

LAKE CREEK (WILCOX CONSOLIDATED)//CONT.// 51421 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MONTGOMERY												
DAYLIGHT PETROLEUM LLC //CONT.// 208171												
KING, R. V. WELL #: 3 RRCID -> 217684 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10865 - 11232												
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						221
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						221
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						221
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						221
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						221
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-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												
05	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	517	1	548	2	N	119
							28	9				
06	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	523	1	526	2	N	140
							23	9				
07	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	527	1	526	2	N	160
							22	9				
08	1085	N	954	-0-	-131	-0-	455	1	471	2	N	180
							28	9				
09	1080	N	977	-0-	-103	-0-	487	1	467	2	N	27
							23	9				
10	1085	N	864	-0-	-221	-0-	448	1	402	2	N	40
							14	9				
LAKE CREEK UNIT WELL #: 92 RRCID -> 179039 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13645 - 14303												
05	62	N	25	-0-	-37	-0-	12	1	13	2	Y	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	39	1	38	2	Y	-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	29	1	30	2	Y	-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	62	N	17	-0-	-45	-0-	9	1	8	2	Y	-0-
LAKE CREEK UNIT WELL #: 85 RRCID -> 180716 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 14960 PERF.13726 - 13781												
05	5807	X	5807	-0-	-0-	-0-	2777	1	2945	2	Y	7
							85	9				
06	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	2819	1	2835	2	Y	5
							67	9				
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	2913	1	2908	2	Y	8
							65	9				
08	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	2720	1	2819	2	Y	11
							103	9				
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	2629	1	2522	2	Y	5
							40	9				
10	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	2510	1	2256	2	Y	5
							37	9				
LAKE CREEK UNIT WELL #: 84 RRCID -> 181166 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 14399 PERF.13194 - 14163												
05	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	1766	1	1873	2	Y	3
							43	9				
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	1761	1	1771	2	Y	-0-
07	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	1898	1	1894	2	Y	-0-
08	3727	X	3727	-0-	-0-	-0-	1820	1	1887	2	Y	-0-
							20	9				
09	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	1738	1	1667	2	Y	-0-
10	2976	X	2953	-0-	-23	-0-	1555	1	1398	2	Y	-0-

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)				//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MONTGOMERY			
DAYLIGHT PETROLEUM LLC				//CONT.// 208171											
LAKE CREEK UNIT				WELL #: 90		RRCID -> 182523		COMPL. DATE 02/23/2001				TOTAL DEPTH 14726 PERF.13572 - 14283			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	10						Y	-0-			-0-
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-

KING, R. V. GU "B"				WELL #: 5		RRCID -> 182880		COMPL. DATE 11/14/2013				TOTAL DEPTH 14923 PERF.13390 - 13578			
05	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	2044	1	4842	2	N	76				200
						84	9								
06	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	1866	1	4150	2	N	49	171	1		78
						54	9								
07	6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	1962	1	4358	2	N	122	58	1		142
						134	9								
08	5572 X	5572	-0-	-0-	-0-	1694	1	3820	2	N	53				195
						58	9								
09	5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	1728	1	3871	2	N	44	182	1		57
						48	9								
10	7314 X	7314	-0-	-0-	-0-	2322	1	4931	2	N	55				112
						61	9								

BUTLER, LILLIE K.				WELL #: 6		RRCID -> 183066		COMPL. DATE 04/11/2001				TOTAL DEPTH 14984 PERF.13688 - 14438			
05	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	299	1	709	2	N	5	152	1		25
						6	9								
06	990 N	664	-0-	-326	-0-	204	1	454	2	N	5				30
						6	9								
07	1023 N	454	-0-	-569	-0-	132	1	293	2	N	26	9	1		47
						29	9								
08	1023 N	344	-0-	-679	-0-	105	1	238	2	N	1				48
						1	9								
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
						6	9								

BUTLER, LILLIE K.				WELL #: 7		RRCID -> 184769		COMPL. DATE 11/23/2005				TOTAL DEPTH 14650 PERF.13405 - 13666			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	20	-0-	20	20	6	1	14	2	Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	52	-0-	52	72	16	1	36	2	Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	24	-0-	24	96	7	1	17	2	Y	-0-				-0-
09	156 N	60	-0-	-96	-0-	19	1	41	2	Y	-0-				-0-
10	62 N	26	-0-	-36	-0-	8	1	18	2	Y	-0-				-0-

KING, R. V. "A"				WELL #: 3		RRCID -> 186125		COMPL. DATE 08/21/2001				TOTAL DEPTH 14821 PERF.13689 - 14639			
05	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	464	1	1098	2	Y	33	170	1		210
						36	9								
06	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	364	1	810	2	Y	37				247
						41	9								
07	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	354	1	788	2	Y	39	15	1		271
						43	9								
08	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	325	1	731	2	Y	26				297
						29	9								
09	1230 N	1028	-0-	-202	-0-	303	1	679	2	Y	42				339
						46	9								
10	1178 N	477	-0-	-701	-0-	138	1	293	2	Y	42	166	1		215
						46	9								

LAKE CREEK (WILCOX LOWER)		//CONT.// 51421 937		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		//CONT.// 208171							
KING, R. V. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 186502		COMPL. DATE 08/14/2019		TOTAL DEPTH 14484 PERF.13435 - 13781	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
LAKE CREEK UNIT		WELL #: 99H		RRCID -> 272142		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13328 PERF.13616 - 17880	
05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	588 1	623 2	Y	55
						61 9			55 1
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
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
MITCHELL & MITCHELL		WELL #: 1 B		RRCID -> 154995		COMPL. DATE 06/14/1995		TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3555 - 3585	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
LAKE CREEK, N. (4100)		51423 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MONTGOMERY	
DAYLIGHT PETROLEUM LLC		208171							
MEC/SEALY-SMITH "G"		WELL #: 1		RRCID -> 183625		COMPL. DATE 08/11/2001		TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3384 - 3519	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
		PLUGGED AND ABANDONED		06/18/2025					

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								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			20
PLUGGED AND ABANDONED				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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
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							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

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

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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

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				
05	23684 #	16835	-0-	-6849	-0-	248 1	16078 3	N	463	373 1								371
06	20970 #	16049	-0-	-4921	-0-	240 1	15610 3	N	181	378 1								174
07	20522 #	16046	-0-	-4476	-0-	248 1	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-	240 1	13467 3	N	226	542 1								132
10	16833 #	14129	-0-	-2704	-0-	248 1	13613 3	N	244									376

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				
05	0	30418	-0-	30418 B	2204087	30173 2	245 9	N	223	181 1								170
06	0	25329	-0-	25329 B	2229416	25101 2	228 9	N	207	174 1								203
07	2253684 X	24268	-0-	-2229416	-0-	24064 2	204 9	N	185	181 1								207
08	32333 X	21955	-0-	-10378	-0-	21772 2	183 9	N	166	180 1								193
09	31290 X	29553	-0-	-1737	-0-	29293 2	260 9	N	236	339 1								90
10	30411 X	29346	-0-	-1065	-0-	29092 2	254 9	N	231	181 1								140

JEWELS UNIT A										WELL #: 1	RRCID -> 296199	COMPL. DATE 02/02/2024	TOTAL DEPTH 10902	PERF.11108 - 11124				
05	0	132084	-0-	132084 B	1514871	130178 2	1906 9	N	1733	1838 1								212
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

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		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	179
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	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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	109
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
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		
05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	2	N	-0-	25
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	NO RPT	-0-	-31	-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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
JOY RESOURCES, INC.		447952								
CHEVRON FEE		WELL #: 2A		RRCID -> 189034		COMPL. DATE 11/30/2021		TOTAL DEPTH 6497 PERF. 4896 - 4996		
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
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-
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

LIBERTY, SOUTH RIO O & P LLC SO. LIB. G. U. 1		//CONT.//		53498 001 712827	ASSOCIATED		49B	CNTY: LIBERTY									
		WELL #:		1	RRCID -> 050090		COMPL. DATE 01/25/1971	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7733 - 7770							
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT					44
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT					44
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT					44
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT					44
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT					44
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1600						N	NO RPT					44
SHALE OIL CO., INC. SUN ABSHIRE FEE				768684													
		WELL #:		1	RRCID -> 130553		COMPL. DATE 11/28/1988	TOTAL DEPTH	2150	PERF. 1926 - 1944							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
84 ENERGY LLC BALDWIN, J. C. A/C #1				856467													
		WELL #:		21	RRCID -> 107700		COMPL. DATE 06/01/1983	TOTAL DEPTH	9198	PERF. 7596 - 8020							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
MINNIE PRUITT FEE				WELL #:	1	RRCID -> 120280		COMPL. DATE 12/20/1985	TOTAL DEPTH	12450	PERF. 6036 - 6111						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LIBERTY, SOUTH (EY- 6)				53498 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY									
84 ENERGY LLC WILSON, CHARLES, FEE				856467													
		WELL #:		3	RRCID -> 006844		COMPL. DATE 09/21/1959	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7450 - 7461							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LIBERTY, SOUTH (8200)				53498 940	NON-ASSOCIATED		ONE WELL	CNTY: LIBERTY									
JOY RESOURCES, INC. CHEVRON FEE				447952													
		WELL #:		1	RRCID -> 189035		COMPL. DATE 02/16/2002	TOTAL DEPTH	9003	PERF. 7673 - 7678							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	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						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
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						
05	191394 X	182689	-0-	-8705	-0-	951 1	176259 2	N	4981	5079 1			112	
						5479 9								
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								
GREEN				WELL #: 2ST	RRCID -> 289857	COMPL. DATE 02/22/2020	TOTAL DEPTH 14981	PERF.14120 - 14186						
05	141546 X	128165	-0-	-13381	-0-	669 1	124039 2	N	3143	3226 1			75	
						3457 9								
06	135000 X	115861	-0-	-19139	-0-	622 1	111518 2	N	3383	3026 1			432	
						3721 9								
07	135842 X	124437	-0-	-11405	-0-	654 1	120294 2	N	3172	3377 1			227	
						3489 9								
08	133703 X	121905	-0-	-11798	-0-	648 1	117789 2	N	3153	3102 1			278	
						3468 9								
09	126990 X	114117	-0-	-12873	-0-	623 1	110235 2	N	2963	2978 1			263	
						3259 9								
10	128154 X	113958	-0-	-14196	-0-	629 1	110160 2	N	2881	2924 1			220	
						3169 9								
LINNVILLE BAYOU (FRI0 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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	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						
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE		* * AMT CODE	EOM BALANCE					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-					
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	
05	868	N	532	-0-	-336	-0-	33	1	499	3	N	-0-						82					
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	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	3	N	-0-						82					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						82					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						82					
POOLE GAS UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 097927		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 9516 - 9644	
05	1023	N	927	-0-	-96	-0-	57	1	870	3	N	-0-						83					
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	426	N	426	-0-	-0-	-0-	51	1	375	3	N	-0-						83					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						83					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						83					
LAKESIDE IRRIGATION CO. UNIT														WELL #: 1		RRCID -> 101167		COMPL. DATE 05/03/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9659 - 9682	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						33					
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						33					
CLINTON GAS UNIT														WELL #: 2		RRCID -> 122383		COMPL. DATE 09/24/1986		TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9526 - 9534	
05	217	N	138	-0-	-79	-0-	8	1	130	3	N	-0-						45					
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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	21	1	151	3	N	-0-						45					
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						45					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						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	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-					

LISSIE, SOUTH (WILCOX 9600)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
LISSIE GU 2														
WELL #: 1 RRCID -> 096710 COMPL. DATE 09/23/1981 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9637 - 9672														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	15	1	236	3	N	-0-			-0-
06	400 N	400	-0-	-0-	-0-	60	1	340	3	N	-0-			-0-
07	574 N	574	-0-	-0-	-0-	66	1	508	3	N	-0-			-0-
08	253 N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LISSIE GU 3														
WELL #: 1 RRCID -> 096713 COMPL. DATE 10/10/1981 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9536 - 9677														
05	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	225	1	3437	3	N	-0-	151	1	29
06	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			29
07	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			29
08	1488 X	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			29
09	1440 X	-0-	-0-	-1440	-0-					N	-0-			29
10	1488 X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			29
LEE-MITCHELL GAS UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 112029 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9635 - 9654														
05	293 N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	275	3	N	-0-			148
06	319 N	319	-0-	-0-	-0-	48	1	271	3	N	-0-			148
07	566 N	566	-0-	-0-	-0-	65	1	501	3	N	-0-			148
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	22	1	161	3	N	-0-			148
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			148
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			148
LISSIE, SOUTH (YEGUA 6900)														
HRB OPERATING COMPANY, INC.														
WEISE BROS.														
WELL #: 1 RRCID -> 172621 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 7026 - 7028														
05	172 N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	3	N	-0-			-0-
06	343 N	343	-0-	-0-	-0-	52	1	291	3	N	-0-			-0-
07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	252	1	1938	3	N	-0-			-0-
08	214 N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	188	3	N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
LAVACA RIVER OPERATING CO., LLC														
LEE-MITCHELL "A" GAS UNIT														
WELL #: 489720 RRCID -> 244972 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6625 - 6632														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
PLUGGED AND ABANDONED 01/14/2019														
OBLAEN RESOURCES LLC														
BURGER-RHOADES														
WELL #: 617546 RRCID -> 288242 COMPL. DATE 09/27/2019 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6892 - 6916														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10
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

OIL AND GAS DIVISION

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					32
10	P&A COND	-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						
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
THOMAS TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 244799		COMPL. DATE 11/02/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9786 - 9798						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
LEWIS, J. C.			WELL #: 5		RRCID -> 176502		COMPL. DATE 12/27/1999		TOTAL DEPTH 6750		PERF. 6032 - 6182						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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			
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	* AMT	EOM BALANCE				
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
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			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-				
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
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			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
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			
05	651	#	161	-0-	-490	-0-	10	1	151	9	N	137						273				
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	#	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT						515				
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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-				
10	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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
84 ENERGY LLC			856467					
C.B. GRANBURY			WELL #: 99	RRCID -> 256254	COMPL. DATE 11/17/2009	TOTAL DEPTH 2215	PERF. 1784 - 1792	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
VIESCA GAS CO.			885574					
STATE SAVINGS BANK			WELL #: 2	RRCID -> 182602	COMPL. DATE 04/15/2001	TOTAL DEPTH 2935	PERF. 1889 - 1894	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

LIVINGSTON (2410)		//CONT.//		54193 859	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: POLK	
84 ENERGY LLC		//CONT.//		856467					
DICK & FALING		WELL #:		16	RRCID -> 242412	COMPL. DATE 08/08/2008	TOTAL DEPTH 3200	PERF. 2368	- 2372
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	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-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-

LOCHRIDGE (MIOCENE D-1)														
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
RAMSEY STATE PRISON FARM -B-														
WELL #: 13					RRCID -> 145063					COMPL. DATE 04/08/1993				
TOTAL DEPTH 7012					PERF. 4302 - 4306					CNTY: BRAZORIA				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
LOMITA (WILCOX 7400 SD)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
RANCHO CULLEN UNIT														
WELL #: 2H					RRCID -> 284976					COMPL. DATE 08/24/2017				
TOTAL DEPTH 10000					PERF. 7470 - 7475					CNTY: COLORADO				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LOMITA (WILCOX 8200 SD.)														
EOG RESOURCES, INC.														
RVW TRUST UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 291723					COMPL. DATE 02/21/2021				
TOTAL DEPTH 11146					PERF. 8377 - 8385					CNTY: COLORADO				
05	54901 #	17629	-0-	-37272	-0-	-0-	2 1	16051 3	1063 4	513 9	N	466	571 1	101
06	34080 #	-0-	-0-	-34080	-0-	-0-					N	-0-		101
*07	55025 #	7	-0-	-55018	-0-	-0-	2 1	2 3			N	-0-		101
							3 4							
08	55025 #	9	-0-	-55016	-0-	-0-	9 4				N	-0-		101
09	53250 #	30	-0-	-53220	-0-	-0-	30 4				N	-0-		101
10	17639 #	-0-	-0-	-17639	-0-	-0-					N	-0-		101
LONG POINT (FRI0)														
AZTEC EXPLORATION, INC.														
GULF FEE														
WELL #: 5					RRCID -> 128713					COMPL. DATE 08/05/1987				
TOTAL DEPTH 604					PERF. 509 - 513					CNTY: FORT BEND				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
LONG PRAIRIE (HACKBERRY, 7300)														
84 ENERGY LLC														
DONNER														
WELL #: 2					RRCID -> 266322					COMPL. DATE 04/11/2012				
TOTAL DEPTH 7550					PERF. 7296 - 7301					CNTY: NEWTON				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
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-
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			
05	43244	22425	-0-	-20819	2809	21634	3	791	9	N	719	525	1		391
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
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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
HOME PETROLEUM CORP.				396852											
FENNER				WELL #: 1		RRCID -> 137440		COMPL. DATE 02/17/1991		TOTAL DEPTH 6900		PERF. 6778 - 6826			
05	8 N	1	-0-	-7	-0-	-0-	1 2				Y	-0-			57
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	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	62 N	14	-0-	-48	-0-			14 2			N	-0-					-0-	
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	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					
05	31 N	28	-0-	-3	-0-			28 2			N	-0-					-0-	
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	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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	735						N	NO RPT					-0-	
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-	
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
05	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-			1640 2			N	-0-					162	
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162	

OIL AND GAS DIVISION

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2290				N	NO RPT			-0-
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-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	9654				N	NO RPT			142
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
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	45	RRCID -> 209755	COMPL. DATE 05/26/2005	TOTAL DEPTH 9197	PERF. 8971	- 8974
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
JEFFERSON LAND CO.				WELL #:	43	RRCID -> 218755	COMPL. DATE 03/19/2008	TOTAL DEPTH 9330	PERF. 8811	- 8818
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
PLEASANT, E. D. WELL #: 8 RRCID -> 243797 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8800 - 8864									
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
JEFFERSON LAND COMPANY WELL #: 63 RRCID -> 251262 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9038 - 9041									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	479438				-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	479438				-0-
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
LOVELL LAKE FRIO 1 GU WELL #: 13 RRCID -> 007038 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
LOVELL LAKE FRIO I G.U. WELL #: 8 RRCID -> 039949 COMPL. DATE 04/06/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-

LOVELLS LAKE (FRIO 1)				//CONT.//	55184 213	ASSOCIATED				49B				CNTY: JEFFERSON					
MILESTONE OPERATING, INC.				//CONT.//	567103														
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	25	RRCID -> 050285		COMPL. DATE 11/07/1972		TOTAL DEPTH 7745		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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-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-	
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	22	RRCID -> 053113		COMPL. DATE 09/28/1971		TOTAL DEPTH 7833		PERF. N/A							
05	184 R	184	-0-	-0-	B	-0-	6	1	178	2	N	-0-						-0-	
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-														-0-	
09	150 #	NO RPT	-0-	-150	B	-150						N	NO RPT					-0-	
10	155 #	NO RPT	-0-	-155	B	-305						N	NO RPT					-0-	
LOVELL LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 058462		COMPL. DATE 01/21/1997		TOTAL DEPTH 7848		PERF. 7687 - 7689							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-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-	
LOVELLS LAKE FRIO / GAS UNIT				WELL #:	31	RRCID -> 072991		COMPL. DATE 03/31/1977		TOTAL DEPTH 7797		PERF. N/A							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-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-	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	37	RRCID -> 186166		COMPL. DATE 11/19/2001		TOTAL DEPTH 7765		PERF. 7678 - 7697							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-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-	
LOVELLS LAKE FRIO 1 GAS UNIT				WELL #:	39	RRCID -> 234372		COMPL. DATE 02/07/2008		TOTAL DEPTH 7792		PERF. 7648 - 7652							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														-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-	

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
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	
05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	N	-0-					-0-	
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-	
07	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	90	2	N	-0-					-0-	
08	93 N	90	-0-	-0-	-3	-0-	-0-	3	1	87	2	N	-0-					-0-	
09	90 N	NO RPT	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	93 N	NO RPT	-0-	-0-	-93	-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	
05	244 N	244	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	236	2	N	-0-					-0-	
06	226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	219	2	N	-0-					-0-	
07	233 N	233	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	225	2	N	-0-					-0-	
08	217 N	208	-0-	-0-	-9	-0-	-0-	7	1	201	2	N	-0-					-0-	
09	210 N	NO RPT	-0-	-0-	-210	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	217 N	NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
BROUSSARD TRUST										WELL #: 2		RRCID -> 162242		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 7856		PERF. 7512 - 7532	
05	223 N	223	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	142	1	81	2	N	-0-					-0-	
06	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	76	2	N	-0-					-0-	
07	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	136	1	77	2	N	-0-					-0-	
*08	198 N	198	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	138	1	60	2	N	-0-					-0-	
09	180 N	NO RPT	-0-	-0-	-180	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	186 N	NO RPT	-0-	-0-	-186	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	

LOVELLS LAKE (MARG. 7500)														CNTY: JEFFERSON													
MILESTONE OPERATING, INC.																											
BROUSSARD TRUST																											
														//CONT.//	55184 740	NON-ASSOCIATED				CAPACITY							
														//CONT.//	567103												
														WELL #:	17	RRCID -> 167436				COMPL. DATE 11/25/1997				TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7400 - 7540			
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM							
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE								
05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	N	-0-						-0-								
06	90 N	77	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	2	1	75	2	N	-0-						-0-								
07	93 N	81	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	3	1	78	2	N	-0-						-0-								
08	93 N	75	-0-	-18	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-						-0-								
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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			
05	636 N	636	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	324	1	312	2	Y	-0-						-0-								
06	630 N	515	-0-	-115	-0-	-0-	-0-	295	1	220	2	Y	-0-						-0-								
07	651 N	607	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	303	1	304	2	Y	-0-						-0-								
08	651 N	564	-0-	-87	-0-	-0-	-0-	310	1	254	2	Y	-0-						-0-								
09	510 N	NO RPT	-0-	-510	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
10	620 N	NO RPT	-0-	-620	-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			
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
07	5 N	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-								
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
BROUSSARD TRUST														WELL #:	62	RRCID -> 172180				COMPL. DATE 01/29/1999				TOTAL DEPTH 7858 PERF. 7508 - 7517			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-								
JEFFERSON LAND CO.														WELL #:	6	RRCID -> 184007				COMPL. DATE 07/16/2001				TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7478 - 7508			
05	194 N	194	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	187	2	Y	-0-						-0-								
06	180 N	178	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	6	1	172	2	Y	-0-						-0-								
07	186 N	185	-0-	-1	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-						-0-								
08	186 N	179	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-						-0-								
09	180 N	NO RPT	-0-	-180	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
10	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-								
BROUSSARD TRUST														WELL #:	26	RRCID -> 184049				COMPL. DATE 07/18/2001				TOTAL DEPTH 7811 PERF. 7530 - 7554			
05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	72	1	17	2	Y	16	13	1				5								
								18	9																		
06	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	14	2	Y	16	19	1				2								
								18	9																		
07	105 N	105	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	68	1	17	2	Y	18	16	1				4								
								20	9																		
08	93 N	72	-0-	-21	-0-	-0-	-0-	53	1	19	9	Y	17	19	1				2								
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						2								
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	34	RRCID -> 187608		COMPL. DATE 02/08/2002		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7548 - 7559						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	52	RRCID -> 192318		COMPL. DATE 12/04/2002		TOTAL DEPTH 7870		PERF. 7454 - 7552						
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	N	-0-							-0-
06	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	N	-0-							-0-
07	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	N	-0-							-0-
08	93 N	90	-0-	-3	-0-	3	1	87	2	N	-0-							-0-
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT							-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT							-0-
JEFFERSON LAND COMPANY				WELL #:	51	RRCID -> 207448		COMPL. DATE 02/04/2005		TOTAL DEPTH 7858		PERF. 7478 - 7520						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
BROUSSARD TRUST				WELL #:	46	RRCID -> 250035		COMPL. DATE 04/20/2009		TOTAL DEPTH 7721		PERF. 7507 - 7527						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
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						
05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-							-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-							-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-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 STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	3 1	89 2	N	-0-	-0-
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	NO RPT	-0-	-90	-0-			N	NO RPT	-0-
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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-

LOVELLS LAKE, N. (7800)		//CONT.//		55186 852	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: JEFFERSON			
FINALY RESOURCES LLC		//CONT.//		268323							
QUINN, B. E. UNIT		WELL #:		1R	RRCID -> 175777	COMPL. DATE 01/07/2000	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8430	-	8438	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
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-

JEFFERSON LAND CO.		WELL #:		1	RRCID -> 251469	COMPL. DATE 09/01/2018	TOTAL DEPTH 5514	PERF. 5082	-	5088	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LUCE BAYOU (UPPER WILCOX)		WELL #:		2	RRCID -> 176649	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH 13645	PERF. 12268	-	12276	
HENNING PRODUCTION CO., INC.											
BSMC, LP											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LUCE BAYOU (WILCOX)		WELL #:		1	RRCID -> 160732	COMPL. DATE 07/24/1996	TOTAL DEPTH 17250	PERF. 13400	-	13420	
AMRWR, LLC											
BLACK STONE MINERALS											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

LUCKY (10,000)		WELL #:		1	RRCID -> 290845	COMPL. DATE 04/08/2021	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9457	-	9971	
MAGNUM PRODUCING, LP											
ANDERSON											
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			107	169	1	132
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			155			287
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			187	178	1	296
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			147	177	1	266
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			573	532	1	307
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			NO RPT			307

LUCKY, SOUTH (FRIO TM-8)		WELL #:		1	RRCID -> 242052	COMPL. DATE 10/13/2006	TOTAL DEPTH 10400	PERF. 9777	-	9810	
WELDERXP LTD.											
HUEBNER-CONKLIN											
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						50
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
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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		129
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WOLF HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 192886		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 10548		PERF. 9352 - 9360	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LUCKY, WEST (HARDY HORN, LOWER)		55476 385	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
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) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
WOLF		WELL #: 1	RRCID -> 251640	COMPL. DATE 08/27/2009	TOTAL DEPTH 10850	PERF.10407	- 10418	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	67
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
LUCKY, WEST (HARDY HORN, UPPER)		55476 440	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF		WELL #: 2	RRCID -> 053386	COMPL. DATE 05/25/1999	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 2803	- 2823	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (SLOAN SAND)		55476 550	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
LOUIS WOLF		WELL #: 3	RRCID -> 112158	COMPL. DATE 07/23/1986	TOTAL DEPTH 9771	PERF. 2260	- 2280	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (WOLF)		55476 715	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF -B-		WELL #: 1 L	RRCID -> 007090	COMPL. DATE 12/20/1960	TOTAL DEPTH 11887	PERF.10546	- 10556	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
LUCKY, WEST (8,870)		55476 770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
KIRKPATRICK, JOHN OIL LLC		468971						
WOLF		WELL #: 2	RRCID -> 257138	COMPL. DATE 03/23/2010	TOTAL DEPTH 9628	PERF. 8802	- 8809	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
05	372 N	143 -0-	-229	-0-	122	3	9	5	Y	11	10	1	282	
06	390 N	46 -0-	-344	-0-	12	9	10	5	Y	13	12	1	283	
07	496 N	48 -0-	-448	-0-	22	3	12	5	Y	11	13	1	281	
08	155 N	39 -0-	-116	-0-	14	9	15	5	Y	12	12	1	281	
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	24	3								
10	DLQ G-10	NO RPT -0-	-0-	-0-	12	9			Y	11	13	1	279	
					13	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									
05	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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									
05	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	T. A.	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
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-	
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									
05	0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	0 #	NO RPT -0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
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
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444									
GIESENSCHLAG-GROCE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	142124	COMPL. DATE	05/18/1992	TOTAL DEPTH	13870	PERF.	9295 - 13870
05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	13	1	690	2	N	19		217
						21	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		224
GIESENSCHLAG "C" GAS UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	142219	COMPL. DATE	07/31/1992	TOTAL DEPTH	11888	PERF.	9273 - 11888
05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	19	1	1007	2	N	21		58
						23	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		168
PORTER, L. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	142758	COMPL. DATE	10/08/1992	TOTAL DEPTH	12264	PERF.	9155 - 12264
05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	15	1	783	2	N	129		222
						142	9						
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		188

LIONS (GEORGETOWN)														CNTY: BURLESON																			
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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM																		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE		M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE																		
05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	2	N	-0-				262																		
06	148 N	148	-0-	-0-	-0-	5	1	137	2	N	5				267																		
						6	9																										
07	386 N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	355	2	N	18				285																		
						20	9																										
08	248 N	146	-0-	-102	-0-	3	1	143	2	N	-0-				285																		
09	150 N	137	-0-	-13	-0-	3	1	131	2	N	3				288																		
						3	9																										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				288																		
KNOLLE GEORGETOWN G.U.														WELL #: 1H				RRCID -> 145090				COMPL. DATE 08/11/2000				TOTAL DEPTH 13058				PERF. 9558 - 13092			
05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	14	1	719	2	N	19				463																		
						21	9																										
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				353																		
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
84 ENERGY LLC														856467				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: JASPER							
SIMMS														WELL #: 2R				RRCID -> 138158				COMPL. DATE 04/14/1991				TOTAL DEPTH 1900				PERF. 1559 - 1564			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-																		
MACK LAKE (MIOCENE-FR10)														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			
05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-				-0-																		
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-																		

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3705						N	NO RPT					53	
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	
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 #:	RRCID -> 147415	COMPL. DATE 07/19/1998	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 5212 - 5230										
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MADISONVILLE (DEXTER NORTH)				56590 180	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MADISON					
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC				923444														
MATHIS, J. W.				WELL #:	RRCID -> 036615	COMPL. DATE 04/26/1965	TOTAL DEPTH 9441	PERF. N/A										
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
CANNON, W. E.				WELL #:	RRCID -> 037668	COMPL. DATE 09/10/1965	TOTAL DEPTH 9525	PERF. 9173 - 9215										
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
STONE, HENRIETTA				WELL #:	RRCID -> 085577	COMPL. DATE 11/09/1979	TOTAL DEPTH 9998	PERF. 9024 - 9056										
05	2821 X	2287	-0-	-534	-0-	158 1	2098 2	Y	28	77 1							-0-	
*06	963 X	963	-0-	-0-	-0-	31 9	896 2	Y	-0-								-0-	
*07	2914 X	401	-0-	-2513	-0-	67 1	373 2	Y	-0-								-0-	
*08	3441 X	-0-	-0-	-3441	-0-	28 1		Y	-0-								-0-	
09	3570 X	-0-	-0-	-3570	-0-			Y	-0-								-0-	
10	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT								-0-	

MADISONVILLE (GLEN ROSE)				56590 565	NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MADISON						
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL				101653	RRCID -> 280173				COMPL. DATE 03/26/2015		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 9177 - 10848				
DAVID				WELL #:	1												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					631
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

MADISONVILLE (RODESSA)				56590 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON	
DIGGER ENERGY LLC.				100677					
MAGNESS, RUBY				WELL #:	1	RRCID -> 185832	COMPL. DATE 10/12/2001	TOTAL DEPTH 13050	PERF.11704 - 11898
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FANNIN, ANGELA FARRIS					WELL #:	1	RRCID -> 206524	COMPL. DATE 12/09/2004	TOTAL DEPTH 12102	PERF. 11798 - 11962
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

MITCHELL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 225940	COMPL. DATE 07/16/2006	TOTAL	DEPTH 12312	PERF.11638	- 12050
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-		

WILSON				WELL #:	1	RRCID -> 227031	COMPL. DATE 06/10/2006	TOTAL	DEPTH 12300	PERF.11800	- 11930
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS)				56590 712	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MADISON	
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES, LLC				100797					
FRANCES EVANS UNIT SC				WELL #:	1H	RRCID -> 246074	COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH	8435 PERF. 8800 - 11092
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	74
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	74
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT	74

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
NZ OPERATING COMPANY INC. 616986														
WIESE GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 093869 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8478 - 8490														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	961 N	816	-0-	-145	-0-	812	3	4	9	N	4			68
06	960 N	810	-0-	-150	-0-	807	3	3	9	N	3			71
07	930 N	846	-0-	-84	-0-	843	3	3	9	N	3			74
08	850 N	850	-0-	-0-	-0-	847	3	3	9	N	3			77
09	865 N	865	-0-	-0-	-0-	851	3	14	9	N	13			90
10	883 N	883	-0-	-0-	-0-	881	3	2	9	N	2			92
PARTEN OPERATING INC. 642718														
MATHIS, J. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147388 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 8239 - 8245														
05	2170 N	1842	-0-	-328	-0-	17	1	1825	2	N	-0-	182	1	28
06	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	20	1	2165	2	N	1			29
						1	9							
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
						1	9							
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
						24	9							
SAXET OPERATING CO., INC. 749525														
THOMPSON, L. P. WELL #: 1 RRCID -> 097109 COMPL. DATE 07/31/1981 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 5130 - 5150														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SMITH PETROLEUM COMPANY 794695														
DORMAN, L. S. ET AL UNIT WELL #: RRCID -> 109704 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8579 - 8586														
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			66
PLUGGED AND ABANDONED 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														
05	2015 N	1873	-0-	-142	-0-	1764	3	109	9	N	99	87	1	27
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
TYLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 065966 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 13022 PERF. N/A														
05	1674 N	1461	-0-	-213	-0-	1461	3			N	-0-	28	1	96
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

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
KEY	WELL #:			1	RRCID -> 088869	COMPL. DATE 04/13/1980	TOTAL DEPTH	8704	PERF. 8276 - 8305			
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
05	1736 N	1331	-0-	-405	-0-	1331 3		N	-0-	41 1		58
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
KEY WELL #: 2 RRCID -> 092486 COMPL. DATE 01/08/1981 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8264 - 8314												
05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	959 3	35 9	N	32	26 1		84
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
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC 923444												
BYARS, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 007097 COMPL. DATE 04/26/1957 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8393 - 8404												
05	1519 N	1149	-0-	-370	-0-	1132 2	17 9	N	15			130
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
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 007100 COMPL. DATE 04/25/1959 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8396 - 8427												
05	1767 N	775	-0-	-992	-0-	772 2	3 9	N	3			32
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
FANNIN, W. H. WELL #: 1 U RRCID -> 030587 COMPL. DATE 06/20/1963 TOTAL DEPTH 9307 PERF. N/A												
*05	1395 X	937	-0-	-458	-0-	66 1	871 2	Y	-0-			-0-
*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	1		-0-
						188 9						
*09	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	166 1	2206 2	Y	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
MATHIS, J. W. WELL #: 1 C RRCID -> 035826 COMPL. DATE 04/26/1965 TOTAL DEPTH 9441 PERF. N/A												
*05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	208 1	2768 2	Y	25	72 1		21
						28 9						
*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	NO RPT	-0-	-3007	-0-			Y	NO RPT			-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																		
CROW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 062798 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	-0-		135	1	1055	2	N	-0-					-0-
06	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	954	2	N	-0-					-0-
07	1147 N	999	-0-	-148	-0-	-0-		135	1	864	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	975	-0-	-172	-0-	-0-		132	1	843	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	951	-0-	-129	-0-	-0-		134	1	817	2	N	-0-					-0-
10	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, GRACE UNIT					WELL #:	1	RRCID -> 072890	COMPL. DATE 10/26/1976	TOTAL DEPTH 9341	PERF. 8454	-	8466						
05	1147 N	452	-0-	-695	-0-	-0-		51	1	401	2	N	-0-					-0-
06	1110 N	400	-0-	-710	-0-	-0-		49	1	351	2	N	-0-					-0-
07	961 N	363	-0-	-598	-0-	-0-		49	1	314	2	N	-0-					-0-
08	465 N	366	-0-	-99	-0-	-0-		50	1	316	2	N	-0-					-0-
09	390 N	379	-0-	-11	-0-	-0-		53	1	326	2	N	-0-					-0-
10	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-	-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						
05	744 N	130	-0-	-614	-0-	-0-		15	1	115	2	N	-0-					157
06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-	-0-						N	-0-					157
07	527 N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-						N	-0-					157
08	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-						N	-0-					157
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					157
10	0 N	NO RPT	-0-	-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						
05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	185	2	N	2					166
								2	9									
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	159	2	N	-0-					166
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-		22	1	143	2	N	-0-	155	1			11
08	206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-		28	1	178	2	N	-0-					11
09	182 N	182	-0-	-0-	-0-	-0-		24	1	147	2	N	10					21
								11	9									
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-						N	NO RPT					21

HALL, GRACE					WELL #:	2	RRCID -> 075523	COMPL. DATE 03/04/1977	TOTAL DEPTH 9420	PERF. 8482	-	8492						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HALL, GRACE UNIT					WELL #:	A 1	RRCID -> 086934	COMPL. DATE 10/16/1979	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8468	-	8480						
05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	-0-		130	1	1010	2	N	-0-					-0-
06	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	-0-		134	1	959	2	N	-0-					-0-
07	992 N	975	-0-	-17	-0-	-0-		132	1	843	2	N	-0-					-0-
08	1147 N	965	-0-	-182	-0-	-0-		131	1	834	2	N	-0-					-0-
09	1080 N	586	-0-	-494	-0-	-0-		83	1	503	2	N	-0-					-0-
10	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																		
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																		
PAYNE, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 087397 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8508 - 8526																		
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
05	992 N	889	-0-	-103	-0-			101	1	788	2	N	-0-			-0-		
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-		

HALL, GRACE GAS UNIT NO. 2														WELL #:	2	RRCID -> 089399	COMPL. DATE 06/27/1980	TOTAL DEPTH 9030 PERF. 8500 - 8511
05	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-			181	1	1415	2	N	-0-			-0-		
06	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-			183	1	1308	2	N	-0-			-0-		
07	1457 N	1402	-0-	-55	-0-			190	1	1212	2	N	-0-			-0-		
08	1581 N	1400	-0-	-181	-0-			190	1	1210	2	N	-0-			-0-		
09	1500 N	1404	-0-	-96	-0-			198	1	1206	2	N	-0-			-0-		
10	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-							N	NO RPT			-0-		

CROW GAS UNIT														WELL #:	2	RRCID -> 089400	COMPL. DATE 06/30/1980	TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8440 - 8456
05	942 N	942	-0-	-0-	-0-			107	1	835	2	N	-0-			-0-		
06	930 N	690	-0-	-240	-0-			85	1	605	2	N	-0-			-0-		
07	930 N	857	-0-	-73	-0-			116	1	741	2	N	-0-			-0-		
08	930 N	769	-0-	-161	-0-			104	1	665	2	N	-0-			-0-		
09	690 N	594	-0-	-96	-0-			84	1	510	2	N	-0-			-0-		
10	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-							N	NO RPT			-0-		

ZULCH, SALLY														WELL #:	1	RRCID -> 093993	COMPL. DATE 04/20/1981	TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8473 - 8486
05	87 N	87	-0-	-0-	-0-			6	1	81	2	N	-0-			301		
06	170 N	170	-0-	-0-	-0-			12	1	158	2	N	-0-			301		
07	171 N	171	-0-	-0-	-0-			12	1	159	2	N	-0-			301		
08	340 N	340	-0-	-0-	-0-			24	1	316	2	N	-0-			301		
09	674 N	674	-0-	-0-	-0-			47	1	627	2	N	-0-			301		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			301		

STRAWTHER UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 099517	COMPL. DATE 10/12/1981	TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8530 - 8542
05	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-			129	1	1008	2	Y	6	160	1	17		
								7	9									
06	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-			130	1	931	2	Y	16			33		
								18	9									
07	1054 N	1021	-0-	-33	-0-			137	1	877	2	Y	6			39		
								7	9									
08	1147 N	1014	-0-	-133	-0-			136	1	869	2	Y	8			47		
								9	9									
09	1080 N	1007	-0-	-73	-0-			142	1	864	2	Y	1			48		
								1	9									
10	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-							Y	NO RPT			48		

FANNIN, HERMAN UNIT														WELL #:	1	RRCID -> 099633	COMPL. DATE 04/15/1982	TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8283 - 8295
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-			15	1	205	2	Y	-0-			215		
*06	68 N	68	-0-	-0-	-0-			5	1	63	2	Y	-0-	162	1	53		
*07	197 N	197	-0-	-0-	-0-			14	1	183	2	Y	-0-			53		
*08	217 N	94	-0-	-123	-0-			7	1	87	2	Y	-0-			53		
09	152 N	152	-0-	-0-	-0-			11	1	141	2	Y	-0-			54		
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			54		

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																	
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																	
KLEB, CLIFTON R. WELL #: 2 RRCID -> 102672 COMPL. DATE 07/25/1982 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 8574																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L) MONTHLY STATUS	(CODE) CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	* EOM BALANCE
05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	185	2	Y	-0-				-0-
06	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	159	2	Y	-0-				-0-
07	165 N	165	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	143	2	Y	-0-				-0-
08	217 N	206	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	28	1	178	2	Y	-0-				-0-
09	180 N	171	-0-	-9	-0-	-0-	-0-	24	1	147	2	Y	-0-				-0-
10	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
ANDREWS, J. M.					WELL #:	1	RRCID ->	105356	COMPL. DATE	03/14/1983	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8371	-	8386	
05	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1111	2	N	20				50
								22	9								
06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1015	2	N	24				74
								26	9								
07	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1059	2	N	38				112
								42	9								
08	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74	1	983	2	N	-0-				112
09	990 N	811	-0-	-179	-0-	-0-	-0-	57	1	754	2	N	-0-				112
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				112
BROWN, MILDRED					WELL #:	1	RRCID ->	110367	COMPL. DATE	01/17/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8372	-	8436	
05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	69	1	923	2	N	27				97
								30	9								
06	968 N	968	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	65	1	863	2	N	36				133
								40	9								
07	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	41				174
								45	9								
08	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	1065	2	N	28	182	1		20
								31	9								
09	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	991	2	N	-0-				20
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				20
EVANS, FRANCES					WELL #:	1	RRCID ->	111914	COMPL. DATE	05/26/1984	TOTAL DEPTH	9331	PERF.	8458	-	8474	
05	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	34	1	446	2	N	16				104
								18	9								
06	576 N	576	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	520	2	N	15				119
								17	9								
07	817 N	817	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	747	2	N	13				132
								14	9								
08	842 N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	783	2	N	-0-				132
09	570 N	453	-0-	-117	-0-	-0-	-0-	32	1	421	2	N	-0-				132
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				132
CAMPBELL ETAL					WELL #:	1	RRCID ->	115063	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8305	-	8314	
05	2232 N	434	-0-	-1798	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-				44
06	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	900	1	2078	2	N	-0-				44
07	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	1549	2	N	21				65
								23	9								
08	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	930	1	1357	2	N	57				122
								63	9								
09	2160 N	2122	-0-	-38	-0-	-0-	-0-	900	1	1197	2	N	23				145
								25	9								
10	2232 N	NO RPT	-0-	-2232	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				145

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON																
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444																
MATHIS, J. F. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116822 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 9846 PERF. 8375 - 8383																
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	589 N	94	-0-	-495	-0-	94	2			N	-0-					108
06	390 N	208	-0-	-182	-0-	208	2			N	-0-					108
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-	91	1			17
08	93 N	52	-0-	-41	-0-	51	2		1 9	N	-1					18
09	210 N	2	-0-	-208	-0-	2	2			N	-0-					18
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18
HALL WELL #: 1 RRCID -> 118621 COMPL. DATE 08/19/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8452 - 8478																
05	341 N	323	-0-	-18	-0-	37	1	286	2	N	-0-					61
06	495 N	495	-0-	-0-	-0-	61	1	434	2	N	-0-					61
07	479 N	479	-0-	-0-	-0-	65	1	414	2	N	-0-					61
08	486 N	486	-0-	-0-	-0-	66	1	420	2	N	-0-					61
09	488 N	488	-0-	-0-	-0-	69	1	419	2	N	-0-					61
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					61
WALTON, J.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132240 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8494 - 8528																
05	1240 N	652	-0-	-588	-0-	652	2			N	-0-					84
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
MADOLE, A. D., GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132474 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8327 - 8355																
05	1240 N	705	-0-	-535	-0-	696	2	9	9	N	8					70
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
ADAIR, VELA WELL #: 1 RRCID -> 135757 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 8315 - 8344																
*05	60 N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					35
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MUSGROVE WELL #: 1 RRCID -> 136621 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8254 - 8300																
05	526 N	526	-0-	-0-	-0-	35	1	471	2	N	18					135
						20	9									
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					178

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MATHIS, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 138148 COMPL. DATE 02/05/1991 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8482 - 8534														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*05	216 X	216	-0-	-0-	-0-	15	1	199	2	Y	2	8	1	55
						2	9							
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 138714 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8345 - 8376														
*01	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	148	1	1682	2	N	16			210
						18	9							
*02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	122	1	1481	2	N	-0-	169	1	41
*03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	119	1	1527	2	N	-0-			41
*04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	114	1	1510	2	N	2			43
						2	9							
*05	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	107	1	1423	2	N	38			81
						42	9							
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			95
LANG, JAMES WELL #: 2 RRCID -> 139636 COMPL. DATE 09/13/1991 TOTAL DEPTH 9542 PERF. 8364 - 8404														
05	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	137	1	1822	2	N	42			64
						46	9							
06	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	111	1	1469	2	N	13			77
						14	9							
07	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	69	1	918	2	N	12			89
						13	9							
08	1705 N	1606	-0-	-99	-0-	112	1	1494	2	N	-0-			89
09	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	124	1	1649	2	N	-0-			89
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			89
ZULCH, SALLY WELL #: RRCID -> 140318 COMPL. DATE 12/15/1991 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8402 - 8410														
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			149
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			149
PLUGGED AND ABANDONED 07/26/2023														
HALL, D. R. WELL #: 2 RRCID -> 140577 COMPL. DATE 10/14/1991 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8497 - 8531														
05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	103	1	801	2	N	-0-			130
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
						17	9							
09	810 N	704	-0-	-106	-0-	98	1	596	2	N	9			42
						10	9							
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			42

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
JOHNSTON, JAMES J. WELL #: 1 RRCID -> 140990 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8144 - 8176														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE											
05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	37 1	1196 2	N	41					138
06	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	45 9	1132 2	N	46					184
07	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	35 1	1271 2	N	33	174	1			43
08	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	51 9	1224 2	N	23					66
09	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	39 1	1128 2	N	40					106
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	36 9		N	NO RPT					106
						38 1								
						25 9								
						44 9								
ADAIR, VELA WELL #: 2 RRCID -> 141556 COMPL. DATE 05/05/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8246 - 8294														
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	18 1	236 2	Y	-0-					35
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
BOOZER, NELLIE WELL #: 3 RRCID -> 144568 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 8863 PERF. 8435 - 8463														
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	77 1	1027 2	Y	-0-					157
*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	3					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	1					161
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	NO RPT					161
CANNON, W. E. WELL #: 2 RRCID -> 146587 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8394 - 8456														
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	40 1	529 2	Y	6	26	1			10
						7 9								
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					-0-
MATHIS, JAMES F. WELL #: 3 RRCID -> 146635 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8426 - 8474														
05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	N	-0-					152
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					152

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON													
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 1 RRCID -> 148154 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8130 - 8187													
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
05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	63 1	2053 2	N	-0-				33
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				95
JACKSON, FERN Z. & ROY WELL #: 2 RRCID -> 148315 COMPL. DATE 10/11/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8250 - 8277													
05	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	82 1	1090 2	N	27				179
						30 9							
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				29
FUHLBERG, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150307 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 8377 - 8400													
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	16 1	216 2	N	-0-				99
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				99
JOHNSON, JAMES F. WELL #: 2 RRCID -> 150903 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8091 - 8146													
05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3 1	101 2	N	-0-				167
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				167
FANNIN, HERMAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151981 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8414 PERF. 8236 - 8298													
*05	277 N	277	-0-	-0-	-0-	19 1	258 2	Y	-0-				16
*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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				4

MADISONVILLE (SUB-CLARK, GAS) //CONT.// 56590 712 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: MADISON			
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444													
BIG INCH WELL #: 1 RRCID -> 161295 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8532 - 8560													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	92	1	716	2	N	-0-		164
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

VICK, M. Y. WELL #: 9 RRCID -> 178692 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8470 - 8480													
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CANNON, W. E. WELL #: 3 RRCID -> 215596 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8517 - 8546													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	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													
05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-		156
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			157

BROWN, MILDRED WELL #: 2 RRCID -> 227053 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8380 - 8387													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BROWN, MILDRED WELL #: 3 RRCID -> 242500 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8424 - 8430													
05	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1137	2	N	20		220
						22	9						
06	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	79	1	1054	2	N	16		236
						18	9						
07	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	94	1	1253	2	N	9		245
						10	9						
08	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	94	1	1243	2	N	-0-	185 1	60
09	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	90	1	1199	2	N	19		79
						21	9						
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			79

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						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC ROGERS				923444														
				WELL #:	2D	RRCID -> 226722	COMPL. DATE 06/04/2007	TOTAL DEPTH	5525	PERF. 4732	-	5118						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE)				56590 990	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MADISON							
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC VICK, M. Y.				923444														
				WELL #:	6	RRCID -> 113559	COMPL. DATE 09/15/1984	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8668	-	8758						
05	279 N		279	-0-	-0-		-0-	30	1	246	2	N	3	189	1			66
								3	9									
06	348 N		348	-0-	-0-		-0-	38	1	308	2	N	2					68
								2	9									
07	365 N		365	-0-	-0-		-0-	40	1	325	2	N	-0-					68
08	353 N		353	-0-	-0-		-0-	38	1	306	2	N	8					76
								9	9									
09	360 N		323	-0-	-37		-0-	35	1	280	2	N	7					83
								8	9									
10	0 N	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					83
VICK, M. Y.				WELL #:	7	RRCID -> 114006	COMPL. DATE 09/10/1984	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8714	-	8788						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
VICK, M. Y.				WELL #:	5	RRCID -> 143863	COMPL. DATE 12/28/1992	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8646	-	8740						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
VICK, M. Y.				WELL #:	11	RRCID -> 179727	COMPL. DATE 05/17/2000	TOTAL DEPTH	9463	PERF. 8668	-	8706						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MADISONVILLE, E. (LEWISVILLE) //CONT.// 56590 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MADISON														
WILDFIRE ENERGY OPERATING LLC //CONT.// 923444														
MOSS-MALONE WELL #: 5 RRCID -> 197241 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8664 - 8690														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
05	14B2 EXT	61	-0-	61	61	50	1	11	9	N	10			318
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
BLACKSTONE MINERALS WELL #: 4 RRCID -> 283786 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 15166 PERF. 11719 - 11760														
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MAGILLA, WEST (WOODBINE)		//CONT.//		56684 475		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: TYLER								
VISION OPERATING COMPANY, L.L.C.				886258														
SMITH		WELL #:		1		RRCID -> 285559		COMPL. DATE 08/23/2016		TOTAL DEPTH 15455 PERF.14875 - 15254								
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
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
DUFFY, G. A.		WELL #:		2		RRCID -> 068588		COMPL. DATE 08/18/1976		TOTAL DEPTH 7267		PERF. N/A						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
DUFFY, G.A.		WELL #:		8		RRCID -> 095030		COMPL. DATE 07/30/1981		TOTAL DEPTH 5667		PERF. 5500 - 5504						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.						549836												
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		3		RRCID -> 052811		COMPL. DATE 05/27/1972		TOTAL DEPTH 5542		PERF. N/A						
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
HALAMICEK, J. M.		WELL #:		6		RRCID -> 121799		COMPL. DATE 03/13/1975		TOTAL DEPTH 5600		PERF. 5463 - 5480						
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGNET WITHERS ORX RESOURCES, L.L.C. DEBRUHL, H. E.		//CONT.//		56688 001 627136		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WHARTON									
		WELL #:		3		RRCID -> 198368		COMPL. DATE 10/05/2016		TOTAL DEPTH		5800 PERF. 2154 - 2164							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
COCKBURN, H. C.		WELL #:		138		RRCID -> 255244		COMPL. DATE 03/05/2010		TOTAL DEPTH		6100 PERF. 5401 - 5461							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-3894						Y	-0-					-0-	
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-	
REMORA MANAGEMENT, LLC BROUSSARD, J. E.		WELL #:		701560 55		RRCID -> 156044		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH		5665 PERF. 5495 - 5515							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (F- 2) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		WELL #:		56688 018 701560 B168		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
		WELL #:		B168		RRCID -> 272433		COMPL. DATE 08/30/2013		TOTAL DEPTH		7500 PERF. 5566 - 5568							
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
MAGNET WITHERS (F-5) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		WELL #:		56688 054 701560 C247		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
		WELL #:		C247		RRCID -> 263601		COMPL. DATE 08/01/2011		TOTAL DEPTH		7200 PERF. 5780 - 5793							
05	589	182	-0-	-407		8563	180	1	2	2	N	-0-						-0-	
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		-0-	177	1			N	-0-						-0-	
10	181 N	181	-0-	-0-		-0-	178	1	3	2	N	-0-						-0-	
MAGNET WITHERS (F- 7) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE		WELL #:		56688 081 701560 B159		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON									
		WELL #:		B159		RRCID -> 263376		COMPL. DATE 09/06/2011		TOTAL DEPTH		7240 PERF. 5906 - 5912							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	

MAGNET WITHERS (F- 7) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE				//CONT.// 56688 081 701560 WELL #: C260				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 285830				COMPL. DATE 07/21/2018				TOTAL DEPTH 7301 PERF. 5860 - 5864							
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE				
05		1674 N	1488	-0-	-186	-0-		1470 1	18 2	N		-0-			-0-				
06		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-		1475 1	14 2	N		-0-			-0-				
07		1550 N	1411	-0-	-139	-0-		1403 1	8 2	N		-0-			-0-				
08		1488 N	1399	-0-	-89	-0-		1381 1	18 2	N		-0-			-0-				
09		1500 N	1403	-0-	-97	-0-		1401 1	2 2	N		-0-			-0-				
10		1426 N	1398	-0-	-28	-0-		1377 1	21 2	N		-0-			-0-				
MAGNET WITHERS (F- 8) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE				56688 108 701560 WELL #: C254				ASSOCIATED				EXEMPT				CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 282351				COMPL. DATE 06/28/2017				TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5895 - 5897							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7715					N		NO RPT			-0-				
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-				
MAGNET WITHERS (F- 9) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE				56688 126 701560 WELL #: B156				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 258740				COMPL. DATE 09/17/2010				TOTAL DEPTH 7312 PERF. 5986 - 5988							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
MAGNET WITHERS (F-10) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES C				56688 144 701560 WELL #: 237				ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 295461				COMPL. DATE 07/11/2021				TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6100 - 6103							
05		992 N	894	-0-	-98	-0-		883 1	11 2	N		-0-			-0-				
06		896 N	896	-0-	-0-	-0-		888 1	8 2	N		-0-			-0-				
07		930 N	816	-0-	-114	-0-		812 1	4 2	N		-0-			-0-				
08		899 N	817	-0-	-82	-0-		806 1	11 2	N		-0-			-0-				
09		900 N	819	-0-	-81	-0-		818 1	1 2	N		-0-			-0-				
10		822 N	822	-0-	-0-	-0-		810 1	12 2	N		-0-			-0-				
MAGNET WITHERS (F-11) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES B				56688 180 701560 WELL #: 146				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: WHARTON			
				RRCID -> 245427				COMPL. DATE 01/12/2009				TOTAL DEPTH 7524 PERF. 6184 - 6186							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT			-0-				

MAGNET WITHERS (F-12)													CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES														
WELL #: C252													RRCID -> 282349	
COMPL. DATE 05/24/2017													TOTAL DEPTH 6810	
PERF. 6289 - 9292														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	DLQ	G-10	901	-0-	901	2682	890	1	11	2	Y	-0-		-0-
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-
MAGNET WITHERS (F-13)													CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES														
WELL #: C235													RRCID -> 272056	
COMPL. DATE 06/01/2013													TOTAL DEPTH 9000	
PERF. 6390 - 6400														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATE													WELL #: B157	
RRCID -> 276354													COMPL. DATE 09/05/2012	
TOTAL DEPTH 7270													PERF. 6392 - 6679	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATE													WELL #: C257	
RRCID -> 276982													COMPL. DATE 04/20/2014	
TOTAL DEPTH 6800													PERF. 6414 - 6426	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-13-A)													CNTY: WHARTON	
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATE														
WELL #: C240													RRCID -> 297167	
COMPL. DATE 07/11/2021													TOTAL DEPTH 7200	
PERF. 6494 - 6499														
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	26675				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675				N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675				N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	26675				N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (F-14) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES				56688 252 701560 WELL #: B153	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 280589	COMPL. DATE 06/14/2015	TOTAL DEPTH 7254	PERF. 6508	-	6513						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (F-26 A) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATE				56688 540 701560 WELL #: B162	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 263815	COMPL. DATE 07/23/2011	TOTAL DEPTH 7300	PERF. 7154	-	7157						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (FRIO CONS.) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN DEEP FRIO UNIT NO. 1				56688 586 627136 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 237668	COMPL. DATE 05/03/2010	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 6145	-	6149						
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	487	9	Y	443	434	1		39
06	367 N	367	-0-	-0-	-0-	42	1	325	9	Y	295	302	1		32
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	327	319	1		40
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	469	449	1		60
09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	466	483	1		43
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	451	439	1		55
COCKBURN, H.C.				WELL #: 152	RRCID -> 273703	COMPL. DATE 09/18/2014	TOTAL DEPTH 7475	PERF. 5865	-	5868					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.				56688 590 627136 WELL #: 100	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: WHARTON					
				RRCID -> 225104	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH 5643	PERF. 5110	-	5160						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
COCKBURN, H. C.				WELL #: 33	RRCID -> 225172	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 5534	PERF. 5114	-	5167					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (HETEROSTEGINA)		//CONT.//		56688 590	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136						
COCKBURN, H. C.		WELL #:		128	RRCID -> 261667	COMPL. DATE 07/19/2013	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 5154 - 5658	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
COCKBURN, H. C.		WELL #:		164	RRCID -> 281156	COMPL. DATE 08/22/2016	TOTAL DEPTH	5850	PERF. 5145 - 5196	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	465					-0-
MAGNET WITHERS (M-4)		//CONT.//		56688 603	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
ORX RESOURCES, L.L.C.		//CONT.//		627136						
COCKBURN, H. C.		WELL #:		100	RRCID -> 225393	COMPL. DATE 08/28/2006	TOTAL DEPTH	5643	PERF. 4356 - 5160	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (M-5)		//CONT.//		56688 607	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560						
PIERCE ESTATES C		WELL #:		11	RRCID -> 256747	COMPL. DATE 04/10/2010	TOTAL DEPTH	5556	PERF. 4539 - 4544	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (M-6)		//CONT.//		56688 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560						
BROUSSARD, J. E.		WELL #:		38	RRCID -> 271288	COMPL. DATE 12/10/2012	TOTAL DEPTH	7350	PERF. 4403 - 4408	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
MAGNET WITHERS (M-7)		//CONT.//		56688 621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.//		701560						
PIERCE ESTATES		WELL #:		C215	RRCID -> 258258	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH	5650	PERF. 4641 - 4643	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. COCKBURN, H. C., -B-			56688 648 549836	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
			WELL #: 16 H	RRCID -> 040338	COMPL. DATE 09/13/1966	TOTAL DEPTH	6014	PERF. 5432	- 5486
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H.C. 'B'			WELL #: 13	RRCID -> 098870	COMPL. DATE 03/18/1982	TOTAL DEPTH	6273	PERF. 5478	- 5485
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
COCKBURN, H. C. -A-			WELL #: 2	RRCID -> 132752	COMPL. DATE 06/21/1989	TOTAL DEPTH	6268	PERF. 5490	- 5500
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. DEBRUHL, H. E.			627136 WELL #: 2	RRCID -> 135591	COMPL. DATE 09/03/2021	TOTAL DEPTH	5722	PERF. 4578	- 4588
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
COCKBURN, H. C.			WELL #: 102	RRCID -> 244969	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH	7520	PERF. 5420	- 5433
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-		-0-

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				//CONT.//	56688 648	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WHARTON						
ORX RESOURCES, L.L.C.				//CONT.//	627136															
FRANZ, J.H.				WELL #:	6	RRCID -> 273497		COMPL. DATE 04/20/2013		TOTAL DEPTH 5800		PERF. 5448 - 5460								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC					701560															
PIERCE ESTATES					WELL #:	C222	RRCID -> 190102		COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 4730 - 4765							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
MARG. 1 GAS UNIT					WELL #:	47	RRCID -> 191425		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 5624		PERF. 4660 - 4680							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	
PIERCE ESTATES					WELL #:	C 24	RRCID -> 196516		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 5556		PERF. 5437 - 5443							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PIERCE ESTATES					WELL #:	C 4	RRCID -> 196517		COMPL. DATE 07/09/2003		TOTAL DEPTH 6650		PERF. 5378 - 5386							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
PIERCE ESTATES					WELL #:	C 52	RRCID -> 205453		COMPL. DATE 11/26/2004		TOTAL DEPTH 5570		PERF. 5393 - 5398							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

MAGNET WITHERS (MARGINULINA 1)				//CONT.//	56688 648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON							
REMORA MANAGEMENT, LLC				//CONT.//	701560												
PIERCE ESTATES					WELL #: C220	RRCID -> 218917	COMPL. DATE 07/27/2006	TOTAL DEPTH 6650	PERF. 5378	-	5384						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE ESTATES					WELL #: C227	RRCID -> 269592	COMPL. DATE 04/28/2011	TOTAL DEPTH 5630	PERF. 5378	-	5414						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1540					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.					WELL #: 108	RRCID -> 242370	COMPL. DATE 05/02/2008	TOTAL DEPTH 6310	PERF. 5450	-	5478						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COCKBURN, H. C.					WELL #: 121	RRCID -> 242378	COMPL. DATE 07/22/2016	TOTAL DEPTH 5650	PERF. 5408	-	5420						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

MAGNET WITHERS (MIOCENE UPPER) //CONT.// 56688 693 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560														
PIERCE ESTATES WELL #: C234 RRCID -> 261368 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4292 - 4302														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
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														
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	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														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

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	
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
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				466352											
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
BERBERISH-COCKBURN UNIT				WELL #:	1	T	RRCID -> 188369	COMPL. DATE 03/01/2002	TOTAL DEPTH	4010	PERF.	3881	-	3887	
05	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				109942											
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
AMRWR, LLC				102699											
PRASIFKA				WELL #:	1		RRCID -> 278618	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL DEPTH	4050	PERF.	3888	-	3904	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
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-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-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-
RESOURCE EXPL & PROD, INC.				703393											
COCKBURN				WELL #:	3		RRCID -> 180260	COMPL. DATE 11/17/2000	TOTAL DEPTH	4216	PERF.	3932	-	3946	
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
06	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
07	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
08	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-											
09	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					N	NO RPT			-0-
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	B					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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
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-
ORX RESOURCES, L.L.C.				627136											
COCKBURN, H. C.				WELL #:	49		RRCID -> 088318	COMPL. DATE 06/02/1980	TOTAL DEPTH	5538	PERF.	3956	-	4322	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4000) //CONT.// 56688 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON														
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136														
COCKBURN, H. C. WELL #: 33 RRCID -> 225171 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 4121 - 5167														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FRANZ, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 228618 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4064 - 4084														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 164 RRCID -> 282662 COMPL. DATE 10/22/2016 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4122 - 5196														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC 701560 PIERCE ESTATES WELL #: C223 RRCID -> 220169 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 3951 - 3961														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
BROUSSARD, J. E. WELL #: 12 RRCID -> 225954 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 3908 - 3918														
05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	876	1	11	2	N	-0-			-0-
06	890 N	890	-0-	-0-	-0-	882	1	8	2	N	-0-			-0-
07	865 N	865	-0-	-0-	-0-	860	1	5	2	N	-0-			-0-
08	863 N	863	-0-	-0-	-0-	852	1	11	2	N	-0-			-0-
09	860 N	860	-0-	-0-	-0-	859	1	1	2	N	-0-			-0-
10	845 N	845	-0-	-0-	-0-	833	1	12	2	N	-0-			-0-
PIERCE ESTATES WELL #: C171 RRCID -> 263339 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 3984 - 3992														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4150)														
ORX RESOURCES, L.L.C.														
J H FRANZ														
WELL #: 4 RRCID -> 255247 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4136 - 4144														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
REMORA MANAGEMENT, LLC														
PIERCE ESTATES														
WELL #: C139 RRCID -> 271800 COMPL. DATE 05/07/2013 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 4148 - 4154														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PIERCE ESTATES														
WELL #: B158 RRCID -> 288857 COMPL. DATE 11/07/2019 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 4134 - 4142														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200)														
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION														
DUFFY, G. A.														
WELL #: 15 C RRCID -> 007155 COMPL. DATE 09/07/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4279 - 4289														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.														
COCKBURN, H. C., -A-														
WELL #: 4 RRCID -> 007165 COMPL. DATE 05/10/1956 TOTAL DEPTH 4812 PERF. 4221 - 4231														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
COCKBURN, H. C. -B-														
WELL #: 16 F RRCID -> 040425 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4162 - 4170														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MAGNET WITHERS (MIOCENE 4200) //CONT.// 56688 819 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WHARTON									
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136									
COCKBURN, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 151085 COMPL. DATE 08/12/1994 TOTAL DEPTH 6303 PERF. 4117 - 4124									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
REMORE MANAGEMENT, LLC 701560									
PIERCE ESTATES WELL #: C176 RRCID -> 204404 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 4230 - 4236									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
LEHMBERG-COFFEY WELL #: 3 RRCID -> 284990 COMPL. DATE 09/27/2018 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4144 - 4146									
05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1190	1	15 2 N	-0-
06	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1190	1	11 2 N	-0-
07	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1186	1	7 2 N	-0-
08	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1175	1	16 2 N	-0-
09	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1201	1	1 2 N	-0-
10	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1183	1	18 2 N	-0-
MAGNET WITHERS (MIO 4400) 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WHARTON									
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836									
COCKBURN, H. C. -B- WELL #: 16 D RRCID -> 040426 COMPL. DATE 09/13/1966 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 4402 - 4408									
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
ORX RESOURCES, L.L.C. 627136									
COCKBURN, HC WELL #: 11 RRCID -> 261233 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4372 - 4378									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				-0-
COCKBURN, H. C. WELL #: 147 RRCID -> 281250 COMPL. DATE 12/19/2015 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4410 - 4414									
05	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
06	0	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-									
09	0 #	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-
10	0 # NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-				-0-

MAGNET WITHERS (MIO 4400) REMORA MANAGEMENT, LLC PIERCE ESTATES														CNTY: WHARTON															
//CONT.// 56688 828 NON-ASSOCIATED PRORATED																													
WELL #: B160 RRCID -> 284319 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 5323 PERF. 4346 - 4362																													
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C CODE	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE									
05	0	297	-0-		297 B	1171				293 1	4	2	N	-0-						-0-									
06	0	302	-0-		302 B	1473				299 1	3	2	N	-0-						-0-									
07	1785 N	312	-0-		-1473 B	-0-				310 1	2	2	N	-0-						-0-									
08	311 N	311	-0-		-0- B	-0-				307 1	4	2	N	-0-						-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																													
09	302 N	302	-0-		-0- B	-0-				302 1			N	-0-						-0-									
10	310 N	298	-0-		-12 B	-0-				294 1	4	2	N	-0-						-0-									
MAGNET WITHERS (SM- 23) ORX RESOURCES, L.L.C. COCKBURN, H. C.																				CNTY: WHARTON									
56688 864 NON-ASSOCIATED EXEMPT																													
627136																													
WELL #: 147 RRCID -> 282352 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 1740 - 1747																													
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
MAGNET WITHERS (5400) DEWBRE PETROLEUM CORPORATION DUFFY, G. A.																				CNTY: WHARTON									
56688 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY																													
216748																													
WELL #: 3 RRCID -> 007213 COMPL. DATE 05/15/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5403 - 5407																													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
DUFFY, G. A.																				WELL #: 14 RRCID -> 122703 COMPL. DATE 11/15/1986 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 5391 - 5395									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
DUFFY, G. A.																				WELL #: 23 RRCID -> 125598 COMPL. DATE 10/28/1987 TOTAL DEPTH 6029 PERF. 5384 - 5387									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-						-0-									
MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670) CHAROLAIS ENERGY, LLC COCKBURN, H. C.																				CNTY: WHARTON									
56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL																													
102927																													
WELL #: 129 RRCID -> 117017 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7543 PERF. 2085 - 2700																													
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT						-0-									

MAGNET WITHERS, E.(MIOCENE 3670)//CONT.// 56689 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
CHAROLAIS ENERGY, LLC //CONT.// 102927														
COCKBURN OIL CORP. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170592 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 3818 - 3826														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	243	189	1	397
06	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1545	2	205	9	N	186	362	1	223
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1756	2	194	9	N	176	176	1	223
08	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1528	2	195	9	N	177	177	1	223
09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	319	2	328	9	N	298	298	1	223
10	0 N	NO RPT	-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-					N	NO RPT			-0-
10	SHUT IN	NO RPT	-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														
05	14601 X	13198	-0-	-1403	-0-	11445	2	1753	9	N	1594	1435	1	574
06	13620 X	11006	-0-	-2614	-0-	9588	2	1418	9	N	1289	1418	1	445
07	14074 X	12265	-0-	-1809	-0-	10609	2	1656	9	N	1505	1386	1	564
08	13640 X	11398	-0-	-2242	-0-	9804	2	1594	9	N	1449	1757	1	256
09	13200 X	10774	-0-	-2426	-0-	9270	2	1504	9	N	1367	1229	1	394
10	13206 X	10690	-0-	-2516	-0-	9501	2	1189	9	N	1081	1243	1	232
S. STEINHAGEN WELL #: 1H RRCID -> 297150 COMPL. DATE 01/17/2024 TOTAL DEPTH 13822 PERF.14263 - 21305														
05	62837 X	45861	-0-	-16976	-0-	2081	1	42669	2	N	1010	875	1	476
06	51510 X	39245	-0-	-12265	-0-	1111	9							
07	53227 X	42134	-0-	-11093	-0-	1467	1	36867	2	N	828	1082	1	222
08	45663 X	38605	-0-	-7058	-0-	911	9							
09	44370 X	36920	-0-	-7450	-0-	1884	1	39194	2	N	960	770	1	412
10	45849 X	36416	-0-	-9433	-0-	1056	9							
						1630	1	36074	2	N	819	874	1	357
						901	9							
						1963	1	34080	2	N	797	880	1	274
						877	9							
						1978	1	33570	2	N	789	716	1	347
						868	9							
FORTUNE RESOURCES LLC 278755														
BSMC A-937 WELL #: 1H RRCID -> 283525 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11663 PERF.12039 - 16391														
05	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	883	2	206	9	N	187	363	1	82
06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	801	2	24	9	N	22			104
07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	792	2	465	9	N	423	176	1	351
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	630	2	101	9	N	92	354	1	89
09	887 N	887	-0-	-0-	-0-	687	2	200	9	N	182			271
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			271

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.//										56785 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: JASPER			
NECHES TRANSPORT INC.										601854										
CARTWRIGHT										WELL #:	1H	RRCID -> 266315	COMPL. DATE 10/23/2010	TOTAL	DEPTH 13073	PERF.14589	- 16308			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS		*	*	EOM			
0						AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			
ZARVONA ENERGY LLC										950523										
BP AMERICA A-995 UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 238921	COMPL. DATE 09/21/2007	TOTAL	DEPTH 13729	PERF.	0 - 19306			
05	775 N	621	-0-	-154	-0-	602	3	19	9	N	17						217			
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			
BP AMERICA A-187										WELL #:	1	RRCID -> 238927	COMPL. DATE 02/14/2008	TOTAL	DEPTH 14700	PERF.14288	- 20721			
05	10511 X	10511	-0-	-0-	-0-	10450	3	61	9	N	55						159			
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			
BP BLACK STONE A-520 UNIT										WELL #:	1	RRCID -> 238930	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL	DEPTH 13795	PERF.13258	- 18528			
05	660 N	660	-0-	-0-	-0-	619	3	41	9	N	37						232			
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			
BP BLACK STONE A-520										WELL #:	2	RRCID -> 246628	COMPL. DATE 11/14/2008	TOTAL	DEPTH 13756	PERF.13250	- 18553			
05	5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3			N	-0-						80			
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			
BP BLACK STONE A-266 UNIT										WELL #:	1H	RRCID -> 246915	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL	DEPTH 13490	PERF.12921	- 19418			
05	3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	3675	3			N	-0-						481			
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			

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER												
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523												
ANADARKO FEE A-135 SWD WELL #: 1 RRCID -> 247332 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4557 - 5690												
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE								
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 250148 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 14079 PERF.13668 - 19142												
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	35
BP AMERICA A-994 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250494 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 13881 PERF.13360 - 19746												
05	3503 X	2037	-0-	-1466	-0-	2020	3	17	9	N	15	227
06	3390 X	1966	-0-	-1424	-0-	1946	3	20	9	N	18	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
BP BLACK STONE A-244 SWD WELL #: 1 RRCID -> 250892 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 14529 PERF. 4830 - 5796												
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 251216 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 14705 PERF.13641 - 19068												
05	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-	30
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
BP BLACK STONE A-98 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251280 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 14193 PERF.13753 - 19443												
05	1519 N	708	-0-	-811	-0-	697	3	11	9	N	10	200
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BLACK STONE MINERALS A-34 UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 251524 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 14094 PERF.13628 - 19847													
M	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71
08		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71
09		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71
10		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					71
BP BLACK STONE A-263 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251695 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 13925 PERF.13455 - 19638													
05		7006	X	1036	-0-	-5970	-0-	1026	3	10	9	N	109
06		6780	X	4909	-0-	-1871	-0-	4867	3	42	9	N	147
07		7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	147
08		7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	147
09		7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	147
10		5084	X	14	-0-	-5070	-0-	14	3			N	147
YOUNGER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252293 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 13442 PERF.12854 - 18332													
05		2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2646	3	300	9	N	174
06		2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	2589	3	187	9	N	165
07		2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2680	3	293	9	N	256
08		2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2448	3	301	9	N	169
09		2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	2345	3	182	9	N	157
*10		2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	2415	3	237	9	N	195
BP BLACK STONE A-371 UNIT WELL #: A 1RE RRCID -> 253435 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 14306 PERF.13815 - 19276													
05		2294	N	1232	-0-	-1062	-0-	1232	3			N	254
06		1620	N	1589	-0-	-31	-0-	1589	3			N	254
07		1798	N	976	-0-	-822	-0-	976	3			N	254
08		1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1344	3	193	9	N	254
09		1590	N	1289	-0-	-301	-0-	1289	3			N	254
10		1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	254
BLACK STONE A-31 WELL #: 1H RRCID -> 254841 COMPL. DATE 06/17/2009 TOTAL DEPTH 13097 PERF.12971 - 19162													
05		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219
06		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219
07		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219
08		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219
09		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219
10		0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	219
BP BLACK STONE A-262 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254923 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 13596 PERF.13087 - 19837													
05		2666	X	754	-0-	-1912	-0-	743	3	11	9	N	222
06		2580	X	2221	-0-	-359	-0-	2158	3	63	9	N	279
07		2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2596	3	91	9	N	189
08		5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	4964	3	151	9	N	326
09		2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	2725	3	56	9	N	199
10		3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	3621	3	83	9	N	274
FORESTAR BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255669 COMPL. DATE 10/19/2009 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13530 - 18690													
05		4588	X	2525	-0-	-2063	-0-	2282	3	243	9	N	174
06		4230	X	3748	-0-	-482	-0-	3447	3	301	9	N	142
07		4650	X	4242	-0-	-408	-0-	3860	3	382	9	N	145
08		7798	X	7798	-0-	-0-	-0-	7085	3	713	9	N	259
09		5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	5090	3	548	9	N	225
10		5695	X	5695	-0-	-0-	-0-	5321	3	374	9	N	209

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER													
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523													
BP BLACK STONE A-400 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256088 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13430 - 19030													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5456 X	1744	-0-	-3712	-0-	1744	3		N	-0-			230
06	4860 X	1862	-0-	-2998	-0-	1834	3	28	9	25	168	1	87
07	5022 X	3032	-0-	-1990	-0-	2975	3	57	9	52			139
08	4402 X	2722	-0-	-1680	-0-	2686	3	36	9	33			172
09	4260 X	2424	-0-	-1836	-0-	2388	3	36	9	33			205
10	3038 X	2588	-0-	-450	-0-	2555	3	33	9	30	185	1	50
GUNTER WELL #: 1H RRCID -> 256463 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 13002 PERF.12831 - 20000													
05	10075 X	9084	-0-	-991	-0-	8585	3	499	9	454	536	1	48
06	9450 X	8557	-0-	-893	-0-	7955	3	602	9	547	358	1	237
07	9765 X	7410	-0-	-2355	-0-	6848	3	562	9	511	541	1	207
08	9765 X	9281	-0-	-484	-0-	8717	3	564	9	513	530	1	190
09	9390 X	8930	-0-	-460	-0-	8372	3	558	9	507	533	1	164
*10	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	8692	3	551	9	501	541	1	124
FORESTAR BLACK STONE A-90 SWD WELL #: 1 RRCID -> 256499 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4076 - 5278													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257521 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 4412 - 5339													
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
BP BLACK STONE A-727 B UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257530 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 13873 PERF.13832 - 19811													
05	4371 X	1505	-0-	-2866	-0-	1480	3	25	9	23			135
06	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	4222	3	35	9	32			167
07	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	4379	3	39	9	35			202
08	4278 X	4194	-0-	-84	-0-	4169	3	25	9	23			225
09	4260 X	4238	-0-	-22	-0-	4203	3	35	9	32			257
10	4433 X	3736	-0-	-697	-0-	3711	3	25	9	23	180	1	100
BP BLACK STONE A-495 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258125 COMPL. DATE 02/28/2010 TOTAL DEPTH 14285 PERF.13849 - 19738													
05	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3304	3	22	9	20	184	1	87
06	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1978	3	17	9	15			102
07	4805 X	1684	-0-	-3121	-0-	1670	3	14	9	13			115
08	4805 X	2902	-0-	-1903	-0-	2872	3	30	9	27			142
09	4650 X	2371	-0-	-2279	-0-	2362	3	9	9	8			150
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4491	3	28	9	25			175
BP BLACK STONE A-244 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 258276 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14965 PERF.14570 - 20184													
05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-		184
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: JASPER				
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP BLACK STONE A-383 SWD WELL #: 1 RRCID -> 259960 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5783 PERF. 4167 - 5041														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	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														
05	8122 X	5209	-0-	-2913	-0-	4785	3	424	9	N	385	350	1	220
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
BP AMERICA A-249 SWD WELL #: 1 RRCID -> 260473 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 5747 PERF. 4370 - 4946														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
BP BLACK STONE A-383 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261207 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 14104 PERF. 13595 - 19640														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		161	
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	
FORESTAR KEAGHEY A-253 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261210 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13970 PERF. 13494 - 20113														
05	3255 X	1445	-0-	-1810	-0-	1309	3	136	9	N	124		214	
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
GUNTER WELL #: 2 RRCID -> 262248 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 12860 - 20320														
05	3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3676	3	278	9	N	253	178	1	210
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
BP AMERICA A-249 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262413 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13922 PERF. 13520 - 19127														
05	1922 X	73	-0-	-1849	-0-	59	3	14	9	N	13		190	
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	

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
ROGANVILLE TURNER A-39 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262415 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 13988 PERF.13510 - 19327														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5766 X	5429	-0-	-337	-0-	5254 3	175 9	N	159		159	1		404
06	5580 X	4672	-0-	-908	-0-	4672 3		N	-0-		-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-		-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-		-0-			404
BP AMERICA A-436 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262474 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 13965 PERF.13605 - 20356														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			-0-
BP BLACK STONE A-32 UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 264841 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 13125 PERF.12902 - 19800														
05	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5151 3	132 9	N	120		120			446
06	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4809 3	120 9	N	109		109	176 1		379
07	4185 X	3115	-0-	-1070	-0-	3050 3	65 9	N	59		59	176 1		262
08	5270 X	2390	-0-	-2880	-0-	2314 3	76 9	N	69		69			331
09	5100 X	3199	-0-	-1901	-0-	3110 3	89 9	N	81		81			412
10	5270 X	3734	-0-	-1536	-0-	3627 3	107 9	N	97		97			509
DAVID GLENN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264908 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13122 PERF.12530 - 19169														
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			126
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			126
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			126
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			126
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			126
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-			126
BP BLACK STONE A-253 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264937 COMPL. DATE 01/19/2012 TOTAL DEPTH 13613 PERF.13530 - 19564														
05	3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			N	13		13			130
06	3210 X	1876	-0-	-1334	-0-	1734 3	142 9	N	129		129	170 1		89
07	3193 X	308	-0-	-2885	-0-	255 3	53 9	N	48		48			137
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-			N	3		3			140
09	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-			N	2		2			142
10	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N	13		13			155
FORESTAR BYERLEY A-32 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265051 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 5412 PERF. 3834 - 4742														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
FORESTAR KEAGHEY A-253 SWD WELL #: 1 RRCID -> 265052 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 4022 - 5010														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		NO RPT			-0-

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER														
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523														
BP AMERICA A-626 WEST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265488 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13388 - 19853														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	992 N	617	-0-	-375	-0-	514 3	103 9	N	94		179 1			160
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
BP BLACK STONE A-472 UNIT WELL #: 1R RRCID -> 266630 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 14227 PERF.13776 - 19900														
05	744 N	696	-0-	-48	-0-	637 3	59 9	N	54					114
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
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266667 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 13609 PERF.13080 - 19330														
05	5921 X	5888	-0-	-33	-0-	5335 3	553 9	N	503		529 1			251
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
FORESTAR BYERLEY A-32 UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 267534 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 13785 PERF.13309 - 19978														
05	20995 X	20995	-0-	-0-	-0-	18918 3	2077 9	N	1888		1948 1			100
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
BP BLACK STONE A-90 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269440 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 13811 PERF.13453 - 20609														
05	8618 X	2618	-0-	-6000	-0-	2429 3	189 9	N	172		350 1			224
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
TREE FROG WELL #: 1H RRCID -> 269584 COMPL. DATE 05/23/2012 TOTAL DEPTH 12864 PERF.12170 - 19935														
05	1271 N	993	-0-	-278	-0-	673 3	320 9	N	291		351 1			316
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
FRANCES KUNKEL AC UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269725 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12600 - 19328														
05	5332 X	3605	-0-	-1727	-0-	2988 3	617 9	N	561		525 1			129
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

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																	
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																	
LAKE TEJAS UNIT 4H WELL #: 1H RRCID -> 270580 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12231 PERF.11398 - 20615																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	248 N	26	-0-	-0-	-222	-0-	26	3			N	-0-					240
06	25 N	25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					240
07	31 N	22	-0-	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-					240
08	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	35	3	17	9	N	15	180	1			75
09	30 N	24	-0-	-0-	-6	-0-	14	3	10	9	N	9					84
*10	98 N	98	-0-	-0-	-0-	-0-	37	3	61	9	N	55					139
WALES, JOSEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271268 COMPL. DATE 11/01/2012 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12420 - 19050																	
05	1922 N	1086	-0-	-0-	-836	-0-	930	3	156	9	N	142					372
06	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	1106	3	85	9	N	77	347	1			102
07	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	-0-	1067	3	186	9	N	169					271
08	1085 N	728	-0-	-0-	-357	-0-	618	3	110	9	N	100					371
09	1200 N	511	-0-	-0-	-689	-0-	376	3	135	9	N	123	175	1			319
*10	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1183	3	131	9	N	119					438
MILLION DOLLAR BABY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 273183 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 13083 PERF.12510 - 20606																	
05	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	-0-	4860	3	462	9	N	420	530	1			89
06	5423 X	5423	-0-	-0-	-0-	-0-	4806	3	617	9	N	561	353	1			297
07	6202 X	6202	-0-	-0-	-0-	-0-	5557	3	645	9	N	586	709	1			174
08	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-	3883	3	554	9	N	504	349	1			329
09	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	-0-	2816	3	266	9	N	242	349	1			222
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	-0-	2405	3	310	9	N	282	360	1			144
DAVID GLENN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278543 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12805 PERF.12840 - 19085																	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					147
CD'S 5LB BASS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280825 COMPL. DATE 06/16/2013 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12488 - 18977																	
05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	-0-	1417	3	259	9	N	235	179	1			307
06	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	-0-	1549	3	226	9	N	205	175	1			337
07	1457 N	1129	-0-	-0-	-328	-0-	907	3	222	9	N	202	357	1			182
08	1674 N	1021	-0-	-0-	-653	-0-	819	3	202	9	N	184	161	1			205
09	1620 N	1140	-0-	-0-	-480	-0-	876	3	264	9	N	240	355	1			90
10	1116 N	930	-0-	-0-	-186	-0-	690	3	240	9	N	218	176	1			132
LAKE TEJAS UNIT #1 WELL #: 1H RRCID -> 281186 COMPL. DATE 11/01/2014 TOTAL DEPTH 12141 PERF.11200 - 19513																	
05	1333 N	1040	-0-	-0-	-293	-0-	970	3	70	9	N	64	176	1			90
06	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	963	3	142	9	N	129					219
07	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	-0-	974	3	134	9	N	122	176	1			165
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	-0-	1071	3	134	9	N	122					287
09	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	-0-	1270	3	73	9	N	66	174	1			179
*10	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1349	3	95	9	N	86	181	1			84
DAVID GLENN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 293694 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12955 PERF.13441 - 19161																	
05	18600 X	16194	-0-	-0-	-2406	-0-	14299	3	1895	9	N	1723	1601	1			307
06	16890 X	14273	-0-	-0-	-2617	-0-	12609	3	1664	9	N	1513	1433	1			387
07	17453 X	15748	-0-	-0-	-1705	-0-	13786	3	1962	9	N	1784	1827	1			344
08	18200 X	18200	-0-	-0-	-0-	-0-	16234	3	1966	9	N	1787	1944	1			187
09	17754 X	17754	-0-	-0-	-0-	-0-	15885	3	1869	9	N	1699	1599	1			287
10	18079 X	18079	-0-	-0-	-0-	-0-	16120	3	1959	9	N	1781	1963	1			105

MAGNOLIA SPRINGS (AUSTIN CHALK) //CONT.// 56785 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JASPER																								
ZARVONA ENERGY LLC //CONT.// 950523																								
YOUNGER UNIT WELL #: 2H RRCID -> 295236 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13491 - 23072																								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
05		86459 X	74628	-0-	-11831	-0-			69199 3		5429 9	N	4935			5075 1			666					
06		76290 X	72697	-0-	-3593	-0-			67539 3		5158 9	N	4689			4726 1			629					
07		78833 X	72531	-0-	-6302	-0-			67437 3		5094 9	N	4631			4377 1			883					
08		78771 X	69966	-0-	-8805	-0-			65026 3		4940 9	N	4491			4439 1			935					
09		75090 X	67236	-0-	-7854	-0-			62552 3		4684 9	N	4258			4417 1			776					
10		75113 X	67046	-0-	-8067	-0-			62327 3		4719 9	N	4290			4018 1			1048					
FISTFUL OF BLACKSTONE														WELL #:	1H	RRCID ->	298908	COMPL. DATE	10/18/2024	TOTAL DEPTH	13346	PERF.13322	-	24456
05		225928 X	175187	-0-	-50741	-0-			164508 3		10679 9	N	9708			9724 1			286					
06		218640 X	168659	-0-	-49981	-0-			158726 3		9933 9	N	9030			9239 1			77					
07		220069 X	166837	-0-	-53232	-0-			156960 3		9877 9	N	8979			8881 1			175					
08		208568 X	160071	-0-	-48497	-0-			150575 3		9496 9	N	8633			8279 1			529					
09		183060 X	22828	-0-	-160232	-0-			13984 3		8844 9	N	8040			8182 1			387					
10		175181 X	146971	-0-	-28210	-0-			138173 3		8798 9	N	7998			8220 1			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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	300211						N	-0-						-0-					
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-					
LEMMER, J.														WELL #:	11	RRCID ->	288484	COMPL. DATE	02/12/2019	TOTAL DEPTH	6234	PERF. 5804	-	5814
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
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
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-					

MAPLE BRANCH (YEGUA) COBRA OIL & GAS CORPORATION VICK UNIT				57281 495 163000	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: WALKER							
WELL #: 1				RRCID -> 242377				COMPL. DATE 05/06/2008				TOTAL DEPTH 3538 PERF. 3308 - 3312								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2333	2	1983	9	N	1803	1738	1				388	
06	3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2100	4	1649	9	N	1499	1535	1				352	
07	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1692	2	560	4	N	1719	1839	1				232	
								1891	9											
08	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2199	2	1882	9	N	1711	1533	1				410	
09	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2356	2	1921	9	N	1746	1860	1				296	
10	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1804	2	1815	9	N	1650	1695	1				251	
MAPLE SLOUGH (UPPER WILCOX CONS) MAGNUM PRODUCING, LP TICONDEROGA GAS UNIT A				57299 757 521516	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN							
WELL #: 2				RRCID -> 281611				COMPL. DATE 07/19/2024				TOTAL DEPTH 10250 PERF. 4677 - 5144								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-	
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-	
MARIMBA (MIDDLE WILCOX) PALEO OIL COMPANY LLC BP AMERICA A-303				57468 500 635131	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: JASPER							
WELL #: 1				RRCID -> 249134				COMPL. DATE 01/01/2009				TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12388 - 12498								
05	453 N	453	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	311	2	142	9	N	129	44	1				221	
06	567 N	567	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	444	2	123	9	N	112	183	1				150	
07	671 N	671	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	542	2	129	9	N	117	22	1				245	
08	446 N	446	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	318	2	128	9	N	116	178	1				183	
09	540 N	112	-0-	-0-	-428	-0-	-0-	15	2	97	9	N	88						271	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						271	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BETTS) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 076 013365	ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 21J				RRCID -> 149758				COMPL. DATE 10/07/1999				TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7790 - 7793								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) ALLEGiant RESOURCES, LLC OHIO-SUN UNIT				57578 114 013365	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
WELL #: 15F				RRCID -> 147825				COMPL. DATE 10/19/1993				TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8016 - 8026								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
OHIO SUN UNIT				WELL #: 13ET	RRCID -> 184618				COMPL. DATE 03/10/2001				TOTAL DEPTH 8846 PERF. 8016 - 8313							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

MARKHAM N.-BAY CITY, N (BRAMAN) //CONT.//				57578 114	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 293605	COMPL. DATE 10/01/2022	TOTAL DEPTH 8420	PERF. 8022 - 8026				
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
05	1395 N	1100	-0-	-295	-0-	1100 2		Y	-0-			-0-
06	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 2		Y	-0-			-0-
07	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 2		Y	-0-			-0-
08	1085 N	1031	-0-	-54	-0-	1031 2		Y	-0-			-0-
09	1110 N	972	-0-	-138	-0-	972 2		Y	-0-			-0-
10	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	1017 2		Y	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (CAYCE)				57578 228	ASSOCIATED		49B		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 6J	RRCID -> 122874	COMPL. DATE 01/26/1988	TOTAL DEPTH 8664	PERF. 8178 - 8186				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 12J	RRCID -> 208204	COMPL. DATE 03/21/2005	TOTAL DEPTH 8476	PERF. 7780 - 7784				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 31 A	RRCID -> 208564	COMPL. DATE 04/06/2005	TOTAL DEPTH 7825	PERF. 7750 - 7782				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	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			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 41A	RRCID -> 193092	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH 8626	PERF. 7372 - 7376				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
MARKHAM N.-BAY CITY, N (MARK.7900)				57578 570	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
ALLEGiant RESOURCES, LLC				013365								
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 29A	RRCID -> 161072	COMPL. DATE 12/19/1996	TOTAL DEPTH 8516	PERF. 7850 - 7859				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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 #: 18F	RRCID -> 167197	COMPL. DATE 01/03/2004	TOTAL DEPTH 8550	PERF. 5333	- 5414			
M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 24J	RRCID -> 168644	COMPL. DATE 06/02/1998	TOTAL DEPTH 8518	PERF. 7848	- 7851			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 26J	RRCID -> 172794	COMPL. DATE 09/04/2020	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 2778	- 2804			
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
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-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 6L	RRCID -> 177417	COMPL. DATE 05/12/2000	TOTAL DEPTH 8549	PERF. 7923	- 7926			
05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	2		N	-0-	-0-	-0-
06	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4385	2		N	-0-	-0-	-0-
07	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2		N	-0-	-0-	-0-
08	4774 X	4354	-0-	-420	-0-	4354	2		N	-0-	-0-	-0-
09	4620 X	4104	-0-	-516	-0-	4104	2		N	-0-	-0-	-0-
10	4774 X	4295	-0-	-479	-0-	4295	2		N	-0-	-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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
OHIO-SUN UNIT				WELL #: 1L	RRCID -> 197487	COMPL. DATE 10/16/2003	TOTAL DEPTH 8851	PERF. 6867	- 6874			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
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-

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
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
OHIO-SUN UNIT			WELL #: 2F	RRCID -> 157290	COMPL. DATE 01/26/2000	TOTAL DEPTH 8819	PERF. 8557 -	8628
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

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	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
10	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				
05	47 N	47	-0-	-0-	-0-	15 1	32 2	Y	-0-		27	
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	
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		202	
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	
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				
05	10292 #	8744	-0-	-1548	-0-	8613 2	131 9	N	119	172 1	234	
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	

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						67
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-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 #:	1	RRCID -> 208113	COMPL. DATE 10/27/2004	TOTAL DEPTH	15392	PERF. 14676	-	14684			
05	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							169
06	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							169
07	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							169
08	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							169
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							169
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-							169
PURE ET AL GU										WELL #:	1D	RRCID -> 232980	COMPL. DATE 01/07/2008	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3422	-	3433			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->										-0-											
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 1900)										58196 340	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC										161954											
STATE TRACT 173										WELL #:	2	RRCID -> 193441	COMPL. DATE 02/03/2003	TOTAL DEPTH	5882	PERF. 1798	-	1801			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
MATAGORDA BAY, NE (MIOCENE 2750)										58196 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
COASTLAND OPERATIONS, LLC										161954											
STATE TRACT 199										WELL #:	1	RRCID -> 198376	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH	4200	PERF. 2702	-	2706			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATAGORDA BAY, 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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	32576			N	NO RPT			-0-
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-
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MATAGORDA 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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
STATE TRACT 485-L			WELL #:	5	RRCID -> 159764	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526	-	6606		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 485-L			WELL #: 5	RRCID -> 159763	COMPL. DATE 07/09/1996	TOTAL DEPTH 8500	PERF. 6526 - 6606	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA 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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
MATAGORDA 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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
STATE TRACT 582-S GAS UNIT			WELL #: 6	RRCID -> 185381	COMPL. DATE 08/06/2004	TOTAL DEPTH 7404	PERF. 6342 - 6346	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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 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	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:	5-U	RRCID -> 180649	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 6854 - 6904			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
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			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STATE TRACT 582-S GAS UNIT										WELL #:	7	RRCID -> 189663	COMPL. DATE 01/05/2004	TOTAL DEPTH 7716	PERF. 6490 - 6500			
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-	
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			
05	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:	5-L	RRCID -> 174224	COMPL. DATE 09/15/2000	TOTAL DEPTH 7751	PERF. 7312 - 7322			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	

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. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
STATE OF TEXAS BLOCK 582-S										WELL #:	4	RRCID -> 171463	COMPL. DATE 10/20/1998	TOTAL DEPTH 5110	PERF. 2357	-	2364				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
MATAGORDA 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				
05	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-			-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
NANCE (TEX-MISS # 5)										58320 520	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
CIMARRON ENGINEERING, LLC										153471											
BUNK										WELL #:	1	RRCID -> 297798	COMPL. DATE 02/22/2024	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9958	-	9966				
*04	4200	X	-0-	-0-		-4200		-0-						N	22	132	1				-0-
ENGLISH										WELL #:	1	RRCID -> 297809	COMPL. DATE 04/09/2024	TOTAL DEPTH 7350	PERF. 7122	-	7124				
05	3100	N	9054	-0-		5954		5954		8946	2	108	9	N	98						136
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	1550	NO RPT	-0-			-1550		-0-						N	NO RPT						40
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				
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

MAURICEVILLE, SE. (HACKBERRY) //CONT.// 58457 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ORANGE									
OLIPDP II, LLC //CONT.// 100467									
STEPHENSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183637 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10474 PERF. 10280 - 10290									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				125
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				125
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				125
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				125
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				125
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				125
STEPHENSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 187049 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9600 - 9604									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
STEPHENSON, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 187999 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9309 - 9880									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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									
05	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
MAYES, SOUTH (FRIIO 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									
05	4830 X	4830	-0-	-0-	-0-	4782 2	48 9	N	148
06	7301 X	7301	-0-	-0-	-0-	450 1	6702 2	N	97
						149 9			
07	7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	465 1	6834 2	N	165
						75 9			
08	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	465 1	6877 2	N	229
						70 9			
*09	6962 X	6962	-0-	-0-	-0-	450 1	6457 2	N	97
						55 9			
10	1891 X NO RPT		-0-	-1891	-0-			N	97

MAYES SOUTH (FRIO 22)														CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP															
SOUTH MAYES UNIT 6															
WELL #: 23 RRCID -> 113719 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 14900 PERF. 12610 - 12920															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1168	2	73	9	N	66		198	
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		91	
MAYES, SOUTH (FRIO 9000)														CNTY: CHAMBERS	
MAGNUM PRODUCING, LP															
SOUTH MAYES GAS UNIT 10															
WELL #: 3 RRCID -> 038467 COMPL. DATE 01/01/1966 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9068 - 9074															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MCCOY (QUINN)														CNTY: LIBERTY	
HICKS EXPLORATION, LLC															
QUINN, B. E.															
WELL #: 1 RRCID -> 214543 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9050 - 9064															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
MCFARLAN (COOK MOUNTAIN)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC															
VINEYARD, ROBERT S.															
WELL #: 1 RRCID -> 128714 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7694 - 7718															
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-		92	
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	
SCHUMAKER, ALICE ET AL														CNTY: WHARTON	
WELL #: 1 RRCID -> 130371 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7706															
05	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	1242	2			Y	-0-		27	
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	
AMMANN, HOMER TRUST														CNTY: WHARTON	
WELL #: 1ST RRCID -> 131950 COMPL. DATE 03/04/1989 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A															
05	93	N	54	-0-	-39	-0-	54	2			N	-0-		43	
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	

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	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-					65
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	560	2	N	3					68
						3	9									
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
MEADOWBROOK (COCKFIELD 7300) GAITHER PETROLEUM CORPORATION MILES, TIM				60102 500 292850	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARRIS						
WELL #:				1	RRCID -> 007374	COMPL. DATE 01/09/1957	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7260	-	7274						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
MELLON (10500) CLR SECONDARY RECOVERY, LLC BURKE, FRANCES P. ET AL				60357 500 101415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 070715	COMPL. DATE 01/21/1977	TOTAL DEPTH 10606	PERF.10410	-	10420						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
BARKLEY				WELL #:	1	RRCID -> 089887	COMPL. DATE 09/25/1980	TOTAL DEPTH 10950	PERF.10333	-	10350					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
LEMON, RICHARD G. KAACK, JOHN UNIT				496332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MATAGORDA						
WELL #:				1	RRCID -> 138410	COMPL. DATE 06/03/1991	TOTAL DEPTH 11120	PERF.10251	-	10299						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					1	
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	
MENEFEE (RAUN-YEGUA)			60476 895			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
ATASCA RESOURCES, INC.			035643																
RAUN			WELL #:				RRCID -> 204228			COMPL. DATE 08/30/2004			TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7510 - 7515						
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					63	
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	
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						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	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-	
RAUN, N.			WELL #:			3	RRCID -> 128757			COMPL. DATE 09/14/1988			TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7611 - 7617						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
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						
05	145852		17832	-0-	-128020	36432	17308	2	524	9	N	476	541	1				417	
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	

OIL AND GAS DIVISION

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

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				
05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	307 3	1323 9	Y	1203	1213 1		254
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

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				
05	7492	7492	-0-	-0-	-0-	2383 1	4791 2	Y	289	149 1		365
06	10562	7246	-0-	-3316	-0-	318 9	4447 2	Y	191	300 1		256
07	11875	7968	-0-	-3907	-0-	2589 1	4724 2	Y	206	169 1		293
08	11867	7964	-0-	-3903	-0-	210 9	4704 2	Y	138	164 1		267
09	8119 R	8119	-0-	-0-	-0-	3017 1	4791 2	Y	165	167 1		265
10	9079 R	9079	-0-	-0-	-0-	227 9	5724 2	Y	270	302 1		233
						3108 1						
						152 9						
						3146 1						
						182 9						
						3058 1						
						297 9						

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 UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	525	1	1056	2	Y	51		133
06	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	56	9	903	2	Y	49		182
07	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	54	9	960	2	Y	71	181 1	72
08	1643 N	1589	-0-	-54	-0-	613	1	927	2	Y	45		117
09	1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	78	9	781	2	Y	-0-		117
10	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	612	1	1140	2	Y	-0-		117
						50	9						
						513	1						
						609	1						
CENTRAL COAL & COKE				WELL #:	7	RRCID -> 161707	COMPL. DATE 12/15/1996	TOTAL	DEPTH 10460	PERF.10215	- 10303		
05	372 N	280	-0-	-92	-0-	93	1	187	2	Y	-0-		-0-
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-
FOSTER LUMBER CO				WELL #:	3	RRCID -> 163249	COMPL. DATE 04/30/1997	TOTAL	DEPTH 10500	PERF.10352	- 10364		
05	310 N	211	-0-	-99	-0-	70	1	141	2	Y	-0-		-0-
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-
CAMPBELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 165228	COMPL. DATE 06/23/1997	TOTAL	DEPTH 12000	PERF.10236	- 10519		
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	7	1	14	2	Y	-0-		55
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
FOSTER MINERALS "D"				WELL #:	1	RRCID -> 168291	COMPL. DATE 07/27/2018	TOTAL	DEPTH 11818	PERF.10206	- 10472		
05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	211	1	423	2	Y	12	6 1	15
06	504 N	504	-0-	-0-	-0-	13	9	318	2	Y	1	13 1	3
07	652 N	652	-0-	-0-	-0-	185	1	385	2	Y	19	2 1	20
08	651 N	530	-0-	-121	-0-	1	9	312	2	Y	11	15 1	16
09	604 N	604	-0-	-0-	-0-	246	1	342	2	Y	34	13 1	37
10	712 N	712	-0-	-0-	-0-	21	9	449	2	Y	21	40 1	18
						206	1						
						12	9						
						225	1						
						37	9						
						240	1						
						23	9						
BERGER-CARNES				WELL #:	2	RRCID -> 168292	COMPL. DATE 05/03/1998	TOTAL	DEPTH 10400	PERF.10209	- 10300		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

MERCY (10400 WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
BERGER CARNES UNIT													
				//CONT.//	60589 950	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SAN JACINTO	
				//CONT.//	386310								
				WELL #:	1	RRCID ->	235004	COMPL. DATE	06/29/2018	TOTAL DEPTH	11894	PERF.10544	- 10852
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		5
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	NO RPT	-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
05	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	946	1	1902	2	N	38	17	1
						42	9						47
06	3090 X	352	-0-	-2738	-0-	127	1	218	2	N	6	39	1
						7	9						14
07	3193 X	147	-0-	-3046	-0-	57	1	90	2	N	-0-	9	1
08	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-		5
09	3090 X	8	-0-	-3082	-0-	3	1	4	2	N	1	1	5
						1	9						
10	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					N	-0-	5	1
													-0-
MUELLER EXPLORATION, INC.													
MERCY GAS UNIT													
				WELL #:	1	RRCID ->	172018	COMPL. DATE	01/18/1999	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10225	- 10231
05	803 N	803	-0-	-0-	-0-	620	1	183	9	N	166	181	1
06	765 N	765	-0-	-0-	-0-	600	1	165	9	N	150	177	1
07	780 N	780	-0-	-0-	-0-	620	1	160	9	N	145	175	1
08	851 N	851	-0-	-0-	-0-	620	1	231	9	N	210	165	1
09	793 N	793	-0-	-0-	-0-	600	1	193	9	N	175	171	1
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		169
													169
MERCY (10950 WILCOX)													
HILCORP ENERGY COMPANY													
CENTRAL COAL & COKE													
				WELL #:	1 B	RRCID ->	143339	COMPL. DATE	01/12/2021	TOTAL DEPTH	11858	PERF.10953	- 10963
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1174					Y	-0-		-0-
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-
MIDDLE BANK REEF (MIOCENE 5880)													
CAPCO OFFSHORE OF TEXAS, INC.													
STATE TRACT 367-L													
				WELL #:	3	RRCID ->	104063	COMPL. DATE	10/17/1996	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 5820	- 5856
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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				
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	26615						N	NO RPT			-0-
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-
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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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				
05	62 N	60	-0-	-2	-0-		1	1	42	2	N	15			179
06	42 N	42	-0-	-0-	-0-		17	9	29	2	N	11			190
07	66 N	66	-0-	-0-	-0-		1	1	44	2	N	19			209
08	62 N	52	-0-	-10	-0-		12	9	39	2	N	10	179	1	40
09	50 N	50	-0-	-0-	-0-		21	9	30	2	N	17			57
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-		11	9			N	NO RPT			57
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			45
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

MILTON, E. (WILCOX 9800)														
PETROTX OPERATING, LLC														
HAMIL SWD														
//CONT.// 61758 250				NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS		
//CONT.// 660964														
WELL #: 2				RRCID -> 173542				COMPL. DATE 07/18/1998				TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4526 - 4740		
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	EOM
														BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
MILTON, N. (9800 WILCOX)														
DAYLIGHT PETROLEUM LLC														
BUSCH GAS UNIT 0/A														
61759 500				NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARRIS		
208171														
WELL #: 4UT				RRCID -> 157044				COMPL. DATE 07/17/1995				TOTAL DEPTH 12369 PERF. 9642 - 9700		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
ENERGY TRANSFER COMPANY														
EHRHARDT (WILCOX) GAS UNIT #1														
252017														
WELL #: 4				RRCID -> 150317				COMPL. DATE 03/25/1994				TOTAL DEPTH 13700 PERF.10187 - 10260		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	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-
PETROTX OPERATING, LLC														
GRAVES ESTATE(WILCOX)GAS UNIT #1														
660964														
WELL #: 2				RRCID -> 151617				COMPL. DATE 10/04/1994				TOTAL DEPTH 10400 PERF.10140 - 10180		
05	3100 N	8831	-0-	5731	5731	375	1	8426	2	Y	27	69	1	374
06	12935 X	7204	-0-	-5731	-0-	190	1	6958	2	Y	51			425
07	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	437	1	9309	2	Y	54	92	1	387
08	9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	327	1	8665	2	Y	73	92	1	368
09	DLQ G-10	7230	-0-	7230	7230	80	9	7136	2	Y	31	112	1	287
10	DLQ G-10	8212	-0-	8212	15442	336	1	7820	2	Y	51			338
						56	9							
HAMIL (WILCOX) GAS UNIT NO. 1														
WELL #: 3				RRCID -> 154069				COMPL. DATE 02/14/1995				TOTAL DEPTH 10549 PERF.10361 - 10367		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
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-
DWYER														
WELL #: 1				RRCID -> 162912				COMPL. DATE 01/07/1997				TOTAL DEPTH 12994 PERF.11133 - 11153		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			154
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

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	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				47
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

SWEENEY GAS UNIT #1										WELL #:	1	RRCID -> 035629	COMPL. DATE 05/21/1993	TOTAL	DEPTH 14100	PERF.13450 - 13498
05	6386	X	5838	-0-	-548	-0-	-0-	5771	2	67	9	N	61	186	1	80
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

BUSCH GAS UNIT 0/A										WELL #:	2	RRCID -> 100447	COMPL. DATE 07/10/1995	TOTAL	DEPTH 18000	PERF.11894 - 12012
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

HAMILL ESTATE										WELL #:	1	RRCID -> 140785	COMPL. DATE 02/08/1992	TOTAL	DEPTH 14250	PERF.13166 - 13210
05	7843	X	7835	-0-	-8	-0-	-0-	7777	2	58	9	N	53			187
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

HAMILL ESTATE										WELL #:	2	RRCID -> 155954	COMPL. DATE 08/26/1995	TOTAL	DEPTH 15206	PERF.15075 - 15132
05	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	-0-	5095	2	36	9	N	33			130
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

BUSCH GAS UNIT 0/A										WELL #:	4LT	RRCID -> 157019	COMPL. DATE 07/17/1995	TOTAL	DEPTH 12369	PERF.12026 - 12050
05	T. A.		1791	-0-	1791	-0-	-0-	1778	2	13	9	Y	12			107
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

SWEENEY GU #2										WELL #:	1	RRCID -> 179756	COMPL. DATE 07/18/2001	TOTAL	DEPTH 15500	PERF.13044 - 13104
05	124	N	92	-0-	-32	-0-	-0-	92	2			N	-0-			169
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

MILTON, N. (13000) DAYLIGHT PETROLEUM LLC SWEENEY GAS UNIT #1														
//CONT.// 61759 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRIS														
//CONT.// 208171														
WELL #: 2 RRCID -> 186889 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15080 - 15100														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	3441 X	3301	-0-	-140	-0-	3292	2	9	9	N	8			160
06	3330 X	3182	-0-	-148	-0-	3154	2	28	9	N	25	25	1	160
07	3441 X	3431	-0-	-10	-0-	3406	2	25	9	N	23	23	1	160
08	3317 X	3222	-0-	-95	-0-	3220	2	2	9	N	2			162
09	3210 X	3174	-0-	-36	-0-	3149	2	25	9	N	23	23	1	162
10	3441 X	3194	-0-	-247	-0-	3181	2	13	9	N	12	12	1	162
ENERGY TRANSFER COMPANY EHRHARDT, JOHN, /WILCOX/ G.U. #1 WELL #: 1 RRCID -> 041633 COMPL. DATE 12/27/1966 TOTAL DEPTH 14677 PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PETROTX OPERATING, LLC HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 039890 COMPL. DATE 07/23/1966 TOTAL DEPTH 15650 PERF. N/A														
05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	185	1	34	2	Y	12	23	1	201
06	240 N	134	-0-	-106	-0-	106	1	20	2	Y	7			208
07	279 N	130	-0-	-149	-0-	105	1	19	2	Y	5			213
08	217 N	194	-0-	-23	-0-	153	1	31	2	Y	9			222
09	DLQ G-10	138	-0-	138	138	110	1	21	2	Y	6			228
10	DLQ G-10	58	-0-	58	196	47	1	9	2	Y	2			230
HAMILL G. U. #3 WELL #: 1 RRCID -> 040559 COMPL. DATE 11/01/1966 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	433	1	81	2	Y	29	29	1	-0-
06	537 N	537	-0-	-0-	-0-	435	1	82	2	Y	18			18
07	537 N	537	-0-	-0-	-0-	444	1	79	2	Y	13			31
08	527 N	521	-0-	-6	-0-	418	1	84	2	Y	17			48
09	DLQ G-10	526	-0-	526	526	428	1	80	2	Y	16			64
10	DLQ G-10	539	-0-	539	1065	436	1	80	2	Y	21			85
HAMILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 149628 COMPL. DATE 11/25/1993 TOTAL DEPTH 12272 PERF.12200 - 12234														
05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1629	1	304	2	Y	99	99	1	-0-
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

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 CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
05	5890 X	5780	-0-	-0-	-110	-0-		-0-				246 1	20 9	5514 2	Y			18		117 1					1218		
06	5750 X	5750	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				152 1	45 9	5553 2	Y			41							1259		
07	6052 X	6052	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				269 1	37 9	5746 2	Y			34		79 1					1214		
08	5890 X	5451	-0-	-0-	-439	-0-		-0-				198 1	48 9	5205 2	Y			44		79 1					1179		
09	DLQ G-10	4922	-0-	-0-	4922	4922		4922				42 1	12 9	4868 2	Y			11		67 1					1123		
10	DLQ G-10	5037	-0-	-0-	5037	9959		9959				206 1	34 9	4797 2	Y			31							1154		
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1													WELL #: 3			RRCID -> 174795			COMPL. DATE 06/05/1999			TOTAL DEPTH 14185 PERF.13980 - 14006					
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-			-0-							Y			-0-								-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-							Y			-0-								-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			-0-							Y			-0-								-0-	
08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				97 2			Y			-0-								-0-	
09	DLQ G-10	355	-0-	-0-	355	355		355				355 2			Y			-0-								-0-	
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	355		355							Y			-0-								-0-	
LINCOLN PROPERTIES GAS UNIT 1													WELL #: 4			RRCID -> 175119			COMPL. DATE 06/25/1999			TOTAL DEPTH 13973 PERF.14367 - 14393					
05	4278 X	3931	-0-	-0-	-347	-0-		-0-				3900 2		31 9	Y			28								567	
06	4170 X	3927	-0-	-0-	-243	-0-		-0-				3899 2		28 9	Y			25								592	
07	4309 X	3992	-0-	-0-	-317	-0-		-0-				3929 2		63 9	Y			57								649	
08	4309 X	3967	-0-	-0-	-342	-0-		-0-				3943 2		24 9	Y			22								671	
09	DLQ G-10	3682	-0-	-0-	3682	3682		3682				3661 2		21 9	Y			19								690	
10	DLQ G-10	3779	-0-	-0-	3779	7461		7461				3751 2		28 9	Y			25								715	
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					
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N			NO RPT								-0-	
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-	
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y			NO RPT								-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y			NO RPT								-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y			NO RPT								-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N			NO RPT								-0-	
09	14B2 EXT	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-	
MOORE, J. M. ET AL													WELL #: 178			RRCID -> 069676			COMPL. DATE 01/07/1977			TOTAL DEPTH 7162 PERF. N/A					
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y			-0-								-0-	
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y			-0-								-0-	
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							N			-0-								-0-	
08	DLQ G-10	-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-	

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

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE, J.M. ETAL			WELL #: 197	RRCID -> 112697	COMPL. DATE 08/22/1984	TOTAL DEPTH	7290	PERF. 6490 - 6600	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
MOORE, J. M. ETAL			WELL #: 159	RRCID -> 059013	COMPL. DATE 07/12/1974	TOTAL DEPTH	7015	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-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	
05	6820	5370	-0-	-1450	-0-	1000 1	4370 2	N	-0-
06	6600	5586	-0-	-1014	-0-	1000 1	4398 2	N	171
						188 9			171 2
07	6820	1805	-0-	-5015	-0-	1000 1	805 2	N	-0-
08	6820	6204	-0-	-616	-0-	1000 1	5204 2	N	-0-
*09	8450	7525	-0-	-925	-0-	1000 1	6332 2	N	175
						193 9			175 2
10	5766 #	3072	-0-	-2694	-0-	1000 1	2072 2	N	-0-
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	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
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
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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	5		100
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
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		18
MARIALLAN		WELL #:		1	RRCID -> 209002	COMPL. DATE 03/20/2005	TOTAL DEPTH 10724	PERF. 10442	-	10500
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		24
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

MOSS HILL, NORTH (COCKFIELD)														CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC															
SWILLEY SAND /COCKFIELD/ UNIT															
WELL #: 3 RRCID -> 140085 COMPL. DATE 09/06/1957 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 6596 - 6602															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, NW. (COCKFIELD)														CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC															
DAVIS, SWILLEY															
WELL #: 1 RRCID -> 086941 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6486 - 6544															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSS HILL, SOUTH (YEGUA -A-)														CNTY: LIBERTY	
MBX OPERATING LLC															
VINSON, P. E.															
WELL #: 4 RRCID -> 191313 COMPL. DATE 06/15/1975 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6890 - 6893															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)														CNTY: WALKER	
EOG RESOURCES, INC.															
MOSSY GROVE GAS UNIT #1															
WELL #: 1 RRCID -> 036327 COMPL. DATE 05/07/1965 TOTAL DEPTH 14400 PERF. N/A															
05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	32	1	1256	3	N	-0-			25
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

WASH-MCADAMS														CNTY: WALKER	
WELL #: 3HR RRCID -> 186321 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 12415 PERF.12028 - 20322															
05	657	N	657	-0-	-0-	-0-	14	1	531	3	N	81			140
							23	4	89	9					
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					

MOSSY GROVE (GLEN ROSE)			//CONT.// 63239 660			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WALKER						
EOG RESOURCES, INC.			//CONT.// 253162															
WORSHAM UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 189848			COMPL. DATE 05/14/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.11442 - 19860						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	-0-		67 5	1 4	2608	3	N	-0-					25
06	2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	-0-		71 5	1 4	2691	3	N	-0-					25
07	3100 N	3362	-0-	262	262	-0-		74 5	1 4	3283	3	N	-0-					25
08	3048 N	2786	-0-	-262	-0-	-0-		68 5	1 4	2713	3	N	-0-					25
09	2580 N	1927	-0-	-653	-0-	-0-		62 13	1 4	1852	3	N	-0-					25
10	2666 X	2210	-0-	-456	-0-	-0-		59 13	1 4	2138	3	N	-0-					25
RIBEYE UNIT			WELL #: 1			RRCID -> 191426			COMPL. DATE 11/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF.11826 - 17233						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
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
TANQUERAY UNIT			WELL #: 1RE			RRCID -> 193240			COMPL. DATE 12/11/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF.13481 - 21295						
05	6904 X	6904	-0-	-0-	-0-	-0-		5 257	1 4	6591	3 9	N	46	178	1			176
06	6241 X	6241	-0-	-0-	-0-	-0-		5 240	1 4	5976	3 20	N	18					194
07	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	-0-		5 232	1 4	5150	3 31	N	28					222
08	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	-0-		5 184	1 4	5658	3 17	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
MOTT SLOUGH (YEGUA)			63277 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC			263648															
SRUBAR, DOROTHY			WELL #: 1			RRCID -> 127749			COMPL. DATE 06/04/1988			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7840 - 7854						
05	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	-0-		199	1	1657	2	N	-0-					23
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

MOTT SLOUGH (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC ZBORIL, HENRY			//CONT.// 63277 500 //CONT.// 263648 WELL #: 1			NON-ASSOCIATED RRCID -> 130032			CAPACITY COMPL. DATE 01/28/1989			CNTY: WHARTON TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7731 - 7778		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	156 1 2 9	1300	2	N	2				71
06	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	126 1 3 9	1190	2	N	3				74
07	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	123 1 2 9	1041	2	N	2				76
08	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	156 1	1337	2	N	-0-				76
09	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	181 1	1404	2	N	-0-				76
10	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	133 1 2 9	1083	2	N	2				78

NAISER, J.E. ESTATE			WELL #: 2			RRCID -> 131991			COMPL. DATE 08/31/1989			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7813 - 7861		
05	5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	630 1 87 9	5231	2	N	79				129
06	5645 X	5645	-0-	-0-	-0-	535 1 77 9	5033	2	N	70	165	1		34
07	5161 X	5161	-0-	-0-	-0-	539 1 70 9	4552	2	N	64				98
08	6374 X	6374	-0-	-0-	-0-	658 1 81 9	5635	2	N	74	160	1		12
09	6930 X	6930	-0-	-0-	-0-	782 1 88 9	6060	2	N	80				92
10	4574 X	4574	-0-	-0-	-0-	494 1 75 9	4005	2	N	68				160

NAISER, J. E. ESTATE			WELL #: 1			RRCID -> 133342			COMPL. DATE 01/12/1990			TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7615 - 7685		
05	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	392 1 1 9	3253	2	N	1				105
06	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	374 1 2 9	3516	2	N	2				107
07	3565 X	3383	-0-	-182	-0-	358 1	3025	2	N	-0-				107
08	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	448 1 2 9	3836	2	N	2				109
09	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	500 1 1 9	3871	2	N	1				110
10	3565 X	3200	-0-	-365	-0-	351 1 2 9	2847	2	N	2				112

NAISER, J. E. ESTATE			WELL #: 4			RRCID -> 133377			COMPL. DATE 03/10/1990			TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7630 - 7838		
05	6262 X	4480	-0-	-1782	-0-	481 1	3999	2	N	-0-				12
06	5970 X	5449	-0-	-521	-0-	523 1	4926	2	N	-0-				12
07	6169 X	4926	-0-	-1243	-0-	521 1	4405	2	N	-0-				12
08	6169 X	5029	-0-	-1140	-0-	526 1	4503	2	N	-0-				12
09	5460 X	3351	-0-	-2109	-0-	383 1	2968	2	N	-0-				12
10	5642 X	5442	-0-	-200	-0-	597 1	4845	2	N	-0-				12

OIL AND GAS DIVISION

MOTT SLOUGH (YEGUA)		//CONT.// 63277 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON						
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648												
RICHTER		WELL #: 1		RRCID -> 148926		COMPL. DATE 02/19/1994		TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7902 - 8000						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	117 1 32 9	1556 2	N		29				128
06	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	106 1 22 9	1523 2	N		20				148
07	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	102 1 89 9	1472 2	N		81				229
08	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	130 1 77 9	1592 2	N		70	177 1			122
09	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	136 1 53 9	1466 2	N		48				170
10	1674 N	1668	-0-	-6	-0-	143 1 41 9	1484 2	N		37				207
SAINT JOHN CATHOLIC CHURCH UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 168100		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7900 - 7971						
05	3100 N	3926	-0-	826	1439	422 1	3504 2	N		-0-				53
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 1 9	3755 2	N		1				54
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
NAISER, J. E. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 215715		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7865 - 7904						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				-0-
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						
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-				145
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT				-0-

OIL AND GAS DIVISION

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-							
MYERS SUBDIV. (LWR COOK MTN)															64154 240		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.															048169											
LEVIGNE															WELL #:		1		RRCID -> 278319		COMPL. DATE 04/06/2017		TOTAL DEPTH 13250		PERF. 12104 - 12134	
05	26288	X	24091	-0-	-2197	-0-		310	1	23689	2	N	84	170	1	4	8		272							
								92	9																	
06	23638	X	23638	-0-	-0-	-0-		300	1	23055	2	N	257	374	1	1	8		154							
								283	9																	
07	24543	X	24543	-0-	-0-	-0-		310	1	23930	2	N	275	174	1	1	8		254							
								303	9																	
08	24608	X	24608	-0-	-0-	-0-		310	1	24011	2	N	261	343	1				172							
								287	9																	
09	23640	X	22086	-0-	-1554	-0-		300	1	21511	2	N	250	182	1	1	8		239							
								275	9																	
10	24428	X	20325	-0-	-4103	-0-		310	1	19787	2	N	207	177	1				269							
								228	9																	
NADA (FRI0 3640)															64310 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO					
VT VISTATEX ENERGY LLC															887723											
TURNER, R. GAS UNIT															WELL #:		1 T		RRCID -> 220331		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 4509		PERF. 3945 - 3948	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-							
NADA (FRI0 3970)															64310 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
EVEREST RESOURCE COMPANY															252057											
BAPTIST															WELL #:		1		RRCID -> 232416		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 4767		PERF. 3907 - 3915	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-50711					N	-0-						-0-							
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	NO RPT	-0-	-0-	B	-50711					N	NO RPT						-0-							
NADA (FRI0 4100)															64310 550		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO					
MOAIC OIL LLC															589978											
STOVALL															WELL #:		1		RRCID -> 173470		COMPL. DATE 05/25/1999		TOTAL DEPTH 4508		PERF. 4088 - 4090	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-22867					N	NO RPT						-0-							
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-							

NADA (MIOCENE 3200)														
VT VISTATEX ENERGY LLC														
TURNER, R. GAS UNIT														
64310 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: COLORADO														
887723														
WELL #: 1 C RRCID -> 221777					COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 4509 PERF. 3222 - 3236									
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NADA (WILCOX 9700 FB 3)														
VIPER S.W.D., LLC														
GOLD														
64310 850 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
886209														
WELL #: 1 RRCID -> 234173					COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9765 - 9778									
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			22
10		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			22
NADA, SW. (4300)														
MOAIC OIL LLC														
AMMANN														
64317 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WHARTON														
589978														
WELL #: 1 RRCID -> 173561					COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4339 - 4341									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NANCE (FRIO 9600)														
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														
NORRIS														
64423 075 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: MATAGORDA														
670093														
WELL #: 1D RRCID -> 295071					COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3763 - 3783									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
NANCE (TEX-MISS # 3)														
PONDEROSA OIL & GAS, LLC														
NORRIS														
64423 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MATAGORDA														
670093														
WELL #: 1 RRCID -> 295268					COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9531 - 9590									
05	24535	24535	-0-	-0-	-0-	24485	3	50	9	N	45			226
06	23288	22051	-0-	-1237	-0-	21829	3	222	9	N	202			428
07	15035	21662	-0-	6627	-0-	21588	3	74	9	N	67			495
*08	23237	19136	-0-	-4101	-0-	19070	1	66	9	N	60			555
09	14550	16963	-0-	2413	-0-	16908	3	55	9	N	50	180	1	425
10	15035	17726	-0-	2691	-0-	17674	3	52	9	N	47			472
BUNK														
WELL #: 1 RRCID -> 300126					COMPL. DATE 05/31/2025 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9637 - 9645									
05	0	453	-0-	453	-0-	453	3			N	-0-			-0-
*06	0	17430	-0-	17430	-0-	17430	3	193	9	N	175			175
*07	0	9970	-0-	9970	-0-	27400	3	86	9	N	78	53	1	200
*08	13750	22876	-0-	9126	-0-	36526	3	198	9	N	180	365	1	15
*09	16500	23411	-0-	6911	-0-	43437	3	184	9	N	167			182
*10	17050	23566	-0-	6516	-0-	49953	3	215	9	N	195	175	1	202

NANCE (TEX-MISS # 5)										64423 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
PONDEROSA OIL & GAS, LLC										670093									
NORRIS										WELL #: 2		RRCID -> 294260		COMPL. DATE 08/10/2022		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9644 - 9650	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	EOM BALANCE	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					94	
06		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	94	1			-0-	
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/25/2025									
BUNK										WELL #: 1		RRCID -> 297798		COMPL. DATE 02/22/2024		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9958 - 9966	
*05	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-						N	-0-					-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE..										05/31/2025									
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	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
CARR RESOURCES, INC.										135180									
GLADIATOR										WELL #: 1		RRCID -> 191566		COMPL. DATE 07/24/2002		TOTAL DEPTH N/A		PERF.15310 - 19586	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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	
05	2573	X	2495	-0-	-78	-0-	2495	2				N	-0-					-0-	
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-	
MIKEL OL										WELL #: 1HL		RRCID -> 159090		COMPL. DATE 03/23/1996		TOTAL DEPTH 19018		PERF.14029 - 19018	
05	7187	X	7187	-0-	-0-	-0-	7187	2				N	-0-					-0-	
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-	
KENNARD										WELL #: 2HL		RRCID -> 159868		COMPL. DATE 05/03/1996		TOTAL DEPTH 16448		PERF.12872 - 16448	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY											CNTY: GRIMES					
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																
RISIEN DL WELL #: 1HL RRCID -> 159938 COMPL. DATE 06/19/1996 TOTAL DEPTH 16678 PERF.12230 - 16678																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	651 N	554	-0-	-97	-0-	554	2			N	-0-					-0-
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-
NEUMANN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167550 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 18660 PERF.14346 - 14873																
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
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-
EBERLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167861 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 18350 PERF.14762 - 18350																
05	4743 X	4259	-0-	-484	-0-	4259	2			N	-0-	1	5			-0-
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-
ALLEN FARMS WELL #: 2H RRCID -> 178515 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 17122 PERF.13764 - 16902																
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELLMAN WELL #: 3G RRCID -> 185584 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12850 - 16876																
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MOODY WELL #: 2G RRCID -> 186110 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.12156 - 16957																
05	1550 N	1399	-0-	-151	-0-	1399	2			N	-0-					23
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
STANTON WELL #: 1G RRCID -> 188193 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.13524 - 18020																
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: GRIMES								
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544																				
WITT UNIT										WELL #:		1	RRCID -> 190120		COMPL. DATE 09/24/2001		TOTAL DEPTH 19810		PERF.14035 - 18920	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	59572						N	NO RPT					-0-		
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-		
GLOVER										WELL #:		1H	RRCID -> 192287		COMPL. DATE 11/21/2002		TOTAL DEPTH 16414		PERF.13078 - 17925	
05	217	N	143	-0-	-74	-0-		143	2			N	-0-					58		
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-		
SALVAGGIO										WELL #:		1H	RRCID -> 192756		COMPL. DATE 12/27/2002		TOTAL DEPTH 18008		PERF.14066 - 19135	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	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	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
ALLEN-DANSBY UNIT										WELL #:		1RE	RRCID -> 224957		COMPL. DATE 11/05/2006		TOTAL DEPTH 14753		PERF.11880 - 16250	
05	1550	N	1520	-0-	-30	-0-		465	1	1054	2	N	1		1	8		105		
								1	9											
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		

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GRIMES									
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC//CONT.// 521544									
ABSHIRE-SELECTED LANDS UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 228971 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 12849 PERF.12654 - 19150									
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	279 N	242	-0-	-37	-0-	242 2		N	-0-
06	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-
07	248 N	228	-0-	-20	-0-	228 2		N	-0-
08	248 N	210	-0-	-38	-0-	210 2		N	-0-
09	270 N	226	-0-	-44	-0-	226 2		N	-0-
10	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		N	-0-
ABSHIRE SELECTED LANDS UNIT WELL #: 2RE RRCID -> 234462 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 16205 PERF.12060 - 17960									
05	1767 N	1167	-0-	-600	-0-	279 1	888 2	N	-0-
06	1230 N	958	-0-	-272	-0-	207 1	751 2	N	-0-
07	1209 N	764	-0-	-445	-0-	764 2		N	-0-
08	1178 N	898	-0-	-280	-0-	898 2		N	-0-
09	960 N	229	-0-	-731	-0-	229 2		N	-0-
10	775 N	205	-0-	-570	-0-	205 2		N	-0-
ALLEN, HENRY L. WELL #: 1RE RRCID -> 249251 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 14288 PERF.10930 - 15180									
05	620 N	164	-0-	-456	-0-	164 2		N	-0-
06	720 N	235	-0-	-485	-0-	235 2		N	-0-
07	930 N	242	-0-	-688	-0-	242 2		N	-0-
08	284 N	284	-0-	-0-	-0-	283 2	1 9	N	-0-
09	240 N	214	-0-	-26	-0-	214 2		N	-0-
10	676 N	676	-0-	-0-	-0-	663 2	13 9	N	-0-
MARRS-QUINN UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 250811 COMPL. DATE 06/16/2009 TOTAL DEPTH 15875 PERF.12137 - 15875									
05	2077 N	2016	-0-	-61	-0-	2016 2		N	-0-
06	2010 N	1803	-0-	-207	-0-	1803 2		N	-0-
07	2015 N	1920	-0-	-95	-0-	1920 2		N	-0-
08	2015 N	1879	-0-	-136	-0-	1879 2		N	-0-
09	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2		N	-0-
10	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	1914 2		N	-0-
REDBUD E & P, INC. 696678									
LAMPE OL WELL #: 1H RRCID -> 159022 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 19197 PERF.14467 - 19197									
05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1511 2		N	-0-
06	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	1232 2		N	-0-
07	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2		N	-0-
08	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-
09	847 N	847	-0-	-0-	-0-	847 2		N	-0-
10	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 2		N	-0-
BLUEBELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162354 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 18423 PERF.14930 - 18423									
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
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

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.// 64616 300 NON-ASSOCIATED										CAPACITY					CNTY: GRIMES														
REDBUD E & P, INC. //CONT.// 696678																													
RICKS WELL #: 1H										RRCID -> 180657					COMPL. DATE 12/07/2000					TOTAL DEPTH 17552 PERF.13988 - 18754									
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
05	1147	N	1141	-0-		-6	-0-		1141	2			N	-0-					-0-										
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-										

BECKER UNIT										WELL #: 1RE					RRCID -> 182283					COMPL. DATE 08/19/2000					TOTAL DEPTH 17511 PERF.13985 - 17855				

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

SCHULTE										WELL #: 2H					RRCID -> 182989					COMPL. DATE 03/07/2001					TOTAL DEPTH 13968 PERF.13969 - 18502				

05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-										

BROWN										WELL #: 2G					RRCID -> 186112					COMPL. DATE 08/31/2001					TOTAL DEPTH N/A PERF.14795 - 18143				

05	155	N	125	-0-		-30	-0-		125	2			N	-0-					-0-										
06	127	N	127	-0-		-0-	-0-		127	2			N	-0-					-0-										
07	155	N	116	-0-		-39	-0-		116	2			N	-0-					-0-										
08	124	N	79	-0-		-45	-0-		79	2			N	-0-					-0-										
09	212	N	212	-0-		-0-	-0-		212	2			N	-0-					-0-										
*10	502	N	502	-0-		-0-	-0-		502	2			N	-0-					-0-										

HOLLE UNIT										WELL #: 2					RRCID -> 187113					COMPL. DATE 08/13/2001					TOTAL DEPTH N/A PERF.12922 - 18302				

05	434	N	359	-0-		-75	-0-		359	2			N	-0-					-0-										
06	422	N	422	-0-		-0-	-0-		422	2			N	-0-					-0-										
07	459	N	459	-0-		-0-	-0-		459	2			N	-0-					-0-										
08	475	N	475	-0-		-0-	-0-		475	2			N	-0-					-0-										
09	420	N	382	-0-		-38	-0-		382	2			N	-0-					-0-										
10	471	N	471	-0-		-0-	-0-		471	2			N	-0-					-0-										

YARBOROUGH, D. J. JR. UNIT										WELL #: 2					RRCID -> 188057					COMPL. DATE 11/03/2001					TOTAL DEPTH N/A PERF.13731 - 17587				

05	1459	N	1459	-0-		-0-	-0-		1459	2			N	-0-					-0-										
06	1393	N	1393	-0-		-0-	-0-		1393	2			N	-0-					-0-										
07	1433	N	1433	-0-		-0-	-0-		1433	2			N	-0-					-0-										
08	1297	N	1297	-0-		-0-	-0-		1297	2			N	-0-					-0-										
09	1140	N	699	-0-		-441	-0-		699	2			N	-0-					-0-										
10	1178	N	840	-0-		-338	-0-		840	2			N	-0-					-0-										

NAVASOTA RIVER (CRETACEOUS LWR.)//CONT.//													64616 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GRIMES			
VERDUN OIL & GAS LLC													884566									
WILKIN, MABEL													WELL #:		7HL		RRCID -> 162949		COMPL. DATE 05/28/2009		TOTAL DEPTH 15931 PERF.11306 - 15931	
M	0	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
05		20	N		20	-0-	-0-		-0-		20	2		N	-0-				81			
06		22	N		22	-0-	-0-		-0-		22	2		N	-0-				81			
07		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				81			
08		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				81			
09		30	N		2	-0-	-28		-0-		2	2		N	-0-				81			
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT			81			

WILKINS "A"													WELL #:		4HL		RRCID -> 189943		COMPL. DATE 01/12/2002		TOTAL DEPTH 15450 PERF.11912 - 15364	
05		14	N		14	-0-	-0-		-0-		14	2		N	-0-				136			
06		31	N		31	-0-	-0-		-0-		31	2		N	-0-				136			
07		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				136			
08		3	N		3	-0-	-0-		-0-		3	2		N	-0-				136			
09		30	N		12	-0-	-18		-0-		12	2		N	-0-				136			
10		0	N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT			136			

MILLICAN-GLENN UNIT													WELL #:		1RE		RRCID -> 247004		COMPL. DATE 06/16/2010		TOTAL DEPTH 11894 PERF.11938 - 16200	
05	14B	DENY		2	-0-	2		6			2	2		N	-0-				155			
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		0	N	NO	RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO	RPT			155			

NEEDVILLE (FRI0 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	
05		0	N		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				2			
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	NO	RPT	-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	
05		0	X		-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-				105			
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			

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

NELSONVILLE (WILCOX 9,000) HICKS EXPLORATION, LLC MIKESKA				64918 329 102036 WELL #: 2		ASSOCIATED RRCID -> 235116		ONE WELL COMPL. DATE 02/10/2004				CNTY: AUSTIN TOTAL DEPTH 10517 PERF. 8900 - 8904						
M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NELSONVILLE (WILCOX 10,400) MAGNUM PRODUCING, LP MIKESKA, JERRY				64918 470 521516 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 164970		CAPACITY COMPL. DATE 08/21/1997				CNTY: AUSTIN TOTAL DEPTH 10596 PERF.10468 - 10484						
05	4990	X	4990	-0-	-0-	-0-	-0-	4932	2	58	9	N	53					175
06	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	-0-	210	1	5375	2	N	12					187
07	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	-0-	13	9									
								217	1	6472	2	N	198	190	1			195
08	5649	X	5649	-0-	-0-	-0-	-0-	218	9									
								182	1	5406	2	N	55					250
*09	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	-0-	61	9									
								189	1	5493	2	N	64	191	1			123
10	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-	-0-	70	9									
												N	NO RPT					123
NELSONVILLE (9100) MAG EXPLORATION LLC SUROVIK, FRANK				64918 582 102971 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED RRCID -> 295393		ONE WELL COMPL. DATE 05/10/2006				CNTY: AUSTIN TOTAL DEPTH 11082 PERF. 9428 - 9434						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEW ACE (WILCOX CONSOL.) OLIPDP II, LLC MILLER, EDNA P.				65080 150 100467 WELL #: 1		ASSOCIATED RRCID -> 172994		CAPACITY COMPL. DATE 03/28/1999				CNTY: POLK TOTAL DEPTH 14180 PERF.10130 - 10146						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.				WELL #: 4		RRCID -> 178290		COMPL. DATE 07/31/2000				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9216 - 9228						
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MILLER, EDNA P.				WELL #: 5		RRCID -> 180175		COMPL. DATE 10/17/2000				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9171 - 9183						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 187130		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL	DEPTH 10800	PERF. 9082	-	9090	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MILLER, EDNA P. GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 188590		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL	DEPTH 11435	PERF. 10120	-	10703	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
AMRWR, LLC			102699												
WEST, WESLEY			WELL #:		8	RRCID -> 178154		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL	DEPTH 9560	PERF. 9198	-	9284	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
GEOPETRA PARTNERS, LLC			300824												
MILLER, EDNA P.			WELL #:		2	RRCID -> 162926		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL	DEPTH 11950	PERF. 10094	-	10110	
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
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

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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									
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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									
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	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									
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-
WEST, WESLEY		WELL #: 3		RRCID -> 175637		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9922 - 10106									
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					95
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
MILLER, EDNA P.		WELL #: 4		RRCID -> 178018		COMPL. DATE 07/03/2000		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10190 - 10206									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
MILLER, EDNA P.		WELL #: 5		RRCID -> 181529		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8590 - 9224									
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NEW ACE (WILCOX CONSOL.) GEOPETRA PARTNERS, LLC WEST, WESLEY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	65080 150 300824 7	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: POLK								
						RRCID ->	183976	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	11330	PERF.	9250 -	9257						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						75
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
WEST, WESLEY					WELL #:	10	RRCID ->	183978	COMPL. DATE	01/20/2001	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	8702 -	8751					
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
WEST, WESLEY					WELL #:	9	RRCID ->	187339	COMPL. DATE	01/23/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	12060 -	12080					
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT						-0-
UPLAND OPERATING, LLC STATE OF TEXAS M-100530					878942 WELL #:	1	RRCID ->	190061	COMPL. DATE	04/12/2002	TOTAL DEPTH	11768	PERF.	10240 -	10256					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
STATE OF TEXAS M-100530					WELL #:	3	RRCID ->	235877	COMPL. DATE	01/29/2008	TOTAL DEPTH	11684	PERF.	10348 -	10676					
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-						60
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
NEW TAITON (FRIO 3780) MOAIC OIL LLC SCHOELMAN, EVELYN					65227 280 589978 WELL #:	1	NON-ASSOCIATED	RRCID ->	158771	COMPL. DATE	03/28/1996	TOTAL DEPTH	5118	PERF.	3606 -	3615	CNTY: WHARTON			
05	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT						-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
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	
05	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	165	1	1088	2	N	-0-				92
06	1860 N	1230	-0-	-630	-0-	153	1	1073	2	N	4				96
						4	9								
07	1767 N	901	-0-	-866	-0-	111	1	788	2	N	2				98
						2	9								
08	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	156	1	1244	2	N	1				99
						1	9								
09	1230 N	1169	-0-	-61	-0-	159	1	1010	2	N	-0-				99
10	899 N	151	-0-	-748	-0-	21	1	130	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER			WELL #:			4	RRCID ->	199192	COMPL. DATE	11/25/2003	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10904	- 10988	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
SCHUMAKER			WELL #:			5	RRCID ->	203754	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.10778	- 10885	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						60
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
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						212
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						212
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						212
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						212
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						212
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						212
OMEGA ENERGY, LLC				622657														
ROBERT SPIESS				WELL #:		RRCID ->	119736	COMPL. DATE	10/01/1985	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	9860 - 9874				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						38
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
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				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						452
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						452
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						452
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						452
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						452
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						452
PLUGGED AND ABANDONED 07/05/2018																		
STRAND ENERGY, L.C.				824758														
RICHTER-LOEWE				WELL #:	3	RRCID ->	203107	COMPL. DATE	09/09/2020	TOTAL	DEPTH	10811	PERF.	10393 - 10547				
05	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	784	1	11704	3	N	525	541	1					248
06	11267 X	11267	-0-	-0-	-0-	578	9											
07	11852 X	11852	-0-	-0-	-0-	667	1	10027	3	N	521	354	1					415
08	10272 X	10272	-0-	-0-	-0-	573	9											
09	10913 X	10913	-0-	-0-	-0-	700	1	10679	3	N	430	540	1					305
10	10683 X	10683	-0-	-0-	-0-	473	9											
						660	1	9158	3	N	413	570	1					148
						454	9											
						668	1	9861	3	N	349	177	1					320
						384	9											
						675	1	9614	3	N	358	360	1					318
						394	9											

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			
RICHTER-LOEWE																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-			62 1	1057	3	N	50					236
06	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-			55 9									275
07	1178 N	1169	-0-	-9	-0-			61 1	1075	3	N	30	169	1			136
08	1178 N	1160	-0-	-18	-0-			33 9									170
*09	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-			66 1	1057	3	N	34					170
								37 9									
								63 1	1074	3	N	37					207
								41 9									
10	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-			66 1	1094	3	N	40					247
								44 9									

SCHILLER				WELL #: 6		RRCID -> 232647		COMPL. DATE 11/12/2020		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10228 - 10492					
05	7265 X	7265	-0-	-0-	-0-			345 1	6811	3	N	99					327
06	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-			109 9									
07	5642 X	5287	-0-	-355	-0-			537 1	6494	3	N	133	176	1			284
08	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-			146 9									
09	5460 X	2189	-0-	-3271	-0-			516 1	4591	3	N	164	260	1			188
10	5642 X	4873	-0-	-769	-0-			180 9									
								678 1	4927	3	N	112	178	1			122
								123 9									
								782 1	1368	3	N	35					157
								39 9									
								1384 1	3277	3	N	193	263	1			87
								212 9									

GEORGE B.				WELL #: 5		RRCID -> 286048		COMPL. DATE 12/12/2018		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10351 - 10358					
05	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-			73 1	1430	3	N	137	191	1			105
06	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-			151 9									
07	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-			112 1	1352	3	N	127					232
08	1395 N	1376	-0-	-19	-0-			140 9									
09	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-			147 1	1305	3	N	162	204	1			190
*10	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-			178 9									
								147 1	1074	3	N	141	179	1			152
								155 9									
								520 1	908	3	N	110	175	1			87
								121 9									
								436 1	1032	3	N	167	27	1			227
								184 9									

RICHTER-LOEWE				WELL #: 4		RRCID -> 290660		COMPL. DATE 03/26/2021		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9723 - 9737					
05	3348 X	1751	-0-	-1597	-0-			96 1	1624	3	N	28	182	1			175
06	3720 X	3403	-0-	-317	-0-			31 9									
07	3844 X	3397	-0-	-447	-0-			183 1	3173	3	N	43					218
08	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-			47 9									
09	3390 X	3319	-0-	-71	-0-			181 1	3182	3	N	31	177	1			72
10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-			34 9									
								220 1	3530	3	N	110					182
								121 9									
								182 1	3100	3	N	34					216
								37 9									
								199 1	3286	3	N	45					261
								50 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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	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-	
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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
VASTAR			WELL #:		9D	RRCID ->	214108	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL	DEPTH	5700	PERF.	5085 - 5280					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PURE RESOUCES A			WELL #:		3D	RRCID ->	216467	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL	DEPTH	5470	PERF.	5085 - 5310					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
ARCO CALL			WELL #:		1D	RRCID ->	223770	COMPL. DATE	09/13/2006	TOTAL	DEPTH	9916	PERF.	5050 - 5296					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
HEARTWOOD			WELL #:		1D	RRCID ->	229443	COMPL. DATE	10/25/2006	TOTAL	DEPTH	5515	PERF.	N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
06	30 N	8	-0-	-22	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
07	31 N	12	-0-	-19	-0-	-0-	12	2				N	-0-					-0-	
08	8 N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	8	2				N	-0-					-0-	
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2				N	-0-					-0-	
*10	17 N	17	-0-	-0-	-0-	-0-	17	2				N	-0-					-0-	
JDA ENERGY, LLC GUTHRIE										427482	RRCID -> 067544	COMPL. DATE 06/25/1976	TOTAL	DEPTH	3525	PERF. 3335	-	3342	
WELL #:										1									
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
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			
05	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					-0-	
06	101 R	101	-0-	-0-	-0-	-0-	101	2				N	-0-					-0-	
07	153 R	153	-0-	-0-	-0-	-0-	153	2				N	-0-					-0-	
08	133 R	133	-0-	-0-	-0-	-0-	133	2				N	-0-					-0-	
09	135 R	135	-0-	-0-	-0-	-0-	135	2				N	-0-					-0-	
*10	121 R	121	-0-	-0-	-0-	-0-	121	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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 (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
NOME (V-A)		65780 295		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON	
KODY PETROLEUM CO., INC.		473774							
LONG		WELL #: 1		RRCID -> 232221		COMPL. DATE 11/03/1987		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6946 - 6947	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	3314	N	NO RPT		10
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
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
LEGER		WELL #: 1		RRCID -> 266497		COMPL. DATE 01/31/2017		TOTAL DEPTH 14082 PERF.12902 - 12922	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		86
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

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	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
10	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
05	16633	X	16633	-0-	-0-	-0-	15757	2	876	9	N	796	904	1		314
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
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
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
NONA MILLS FIELD UNIT													WELL #: 1851	RRCID -> 181305	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7228 - 7360
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

NONA MILLS (-C- SAND)		//CONT.//		65799 230	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC		//CONT.//		911874					
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		4301	RRCID -> 224225	COMPL. DATE 12/20/2006	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7224 - 7230	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
NONA MILLS FIELD UNIT		WELL #:		2510	RRCID -> 183064	COMPL. DATE 05/17/2001	TOTAL DEPTH 8513	PERF. 7490 - 7494	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

NONA MILLS (-K-)															//CONT.//		65799 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															//CONT.//		911874							
HOOKS, ESTHER ET AL															WELL #:		6		RRCID -> 140309		COMPL. DATE 12/08/1999		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8382 - 8420	
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT							-0-	
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	
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							151	
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							151	
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							151	
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							151	
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-							151	
10	0	#	-0-	-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	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-							-0-	
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-	
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	
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-	
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-	
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	
05	7130	X	4898	-0-	-2232	-0-	4784	2	114	9	Y	104	176	1	168								168	
06	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	7329	2	202	9	Y	184	188	1	164								164	
*07	7130	X	5342	-0-	-1788	-0-	5206	2	136	9	Y	124	188	1	100								100	
*08	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7210	2	140	9	Y	127			227								227	
*09	DLQ	G-10	6396	-0-	6396	6396	6296	2	100	9	Y	91	174	1	144								144	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	6396					Y	NO RPT			144								144	

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
0																			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						164
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
LAMAY CORPORATION			484025																
DOLIVE, EDWARD G.U. 1			WELL #: 1		RRCID -> 083242		COMPL. DATE 02/07/1979		TOTAL DEPTH		14787		PERF. 9916 - 10010						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						72
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
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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 80 U		RRCID -> 007585		COMPL. DATE 05/26/2023		TOTAL DEPTH		10812		PERF. 2720 - 2820						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		124 U	RRCID -> 007600	COMPL. DATE	01/23/1942	TOTAL DEPTH	10874	PERF. 9990 - 10030	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		146 U	RRCID -> 007604	COMPL. DATE	01/27/1958	TOTAL DEPTH	10862	PERF.10100 - 10145	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	6413					N	NO RPT	-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		147 U	RRCID -> 007605	COMPL. DATE	07/07/1961	TOTAL DEPTH	10810	PERF. N/A	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 043929	COMPL. DATE	05/12/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 9988 - 10118	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

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	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	AMT CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		12 C	RRCID -> 045278		COMPL. DATE 12/12/1968		TOTAL DEPTH 11005 PERF.10078 - 10088		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		98	RRCID -> 047022		COMPL. DATE 10/24/1969		TOTAL DEPTH 10351 PERF.10206 - 10231		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		36	RRCID -> 049018		COMPL. DATE 09/29/1970		TOTAL DEPTH N/A PERF.10075 - 10579		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 051792		COMPL. DATE 01/03/1949		TOTAL DEPTH 11251 PERF.10110 - 10127		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		28	RRCID -> 052077		COMPL. DATE 01/25/1950		TOTAL DEPTH 10310 PERF.10202 - 10208		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 064646		COMPL. DATE 08/01/1952		TOTAL DEPTH 10240 PERF.10135 - 10142		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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 #:		2 C	RRCID -> 069171	COMPL. DATE 11/05/1949	TOTAL DEPTH 11500	PERF. N/A									
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
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		159	RRCID -> 075927	COMPL. DATE 11/07/2009	TOTAL DEPTH 10429	PERF.10220	-	10234							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		2996					Y	NO RPT					-0-
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-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		68	RRCID -> 079360	COMPL. DATE 05/17/1977	TOTAL DEPTH 10994	PERF.10055	-	10175							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		180 U	RRCID -> 097580	COMPL. DATE 06/20/1968	TOTAL DEPTH 10828	PERF.10020	-	10135							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
10	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	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		74	RRCID -> 114096	COMPL. DATE 11/19/1984	TOTAL DEPTH 10868	PERF.10044	- 10064		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		158	RRCID -> 125504	COMPL. DATE 09/25/1987	TOTAL DEPTH 10534	PERF.10010	- 10030		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		45	RRCID -> 126737	COMPL. DATE 04/22/2008	TOTAL DEPTH 10545	PERF. 9882	- 10052		
05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	601 1	845 2	Y	21	19 1		4
						1 4	23 9					
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					

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		89	RRCID -> 131011	COMPL. DATE 04/22/1989	TOTAL DEPTH 11010	PERF.10030	- 10284		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		154	RRCID -> 133678	COMPL. DATE 07/05/2001	TOTAL DEPTH 10723	PERF.10000	- 10028		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

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

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 190		RRCID -> 134505		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 10869	
								PERF. 10090 - 10118	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 64		RRCID -> 135789		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10570	
								PERF. 9900 - 10005	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 153		RRCID -> 135848		COMPL. DATE 08/23/1990		TOTAL DEPTH 10688	
								PERF. 9886 - 10104	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 33		RRCID -> 136845		COMPL. DATE 10/18/1990		TOTAL DEPTH 10880	
								PERF. 9980 - 10096	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 119-U		RRCID -> 136877		COMPL. DATE 05/05/1990		TOTAL DEPTH 11136	
								PERF. 9830 - 10036	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 136878		COMPL. DATE 07/24/1990		TOTAL DEPTH 10990	
								PERF. 10135 - 10145	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE
05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	1013 1	1423 2	Y	35
						2 4	39 9		31 1
06	2520 X	2324	-0-	-196	-0-	1004 1	1263 2	Y	31
						23 4	34 9		32 1
07	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	1108 1	1364 2	Y	31
						33 4	34 9		34 1
08	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	1206 1	1352 2	Y	30
						6 4	33 9		29 1
09	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	1193 1	1301 2	Y	32
						35 9			32 1
10	2715 X	2715	-0-	-0-	-0-	1316 1	1354 2	Y	35
						6 4	39 9		36 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 50		RRCID -> 138192		COMPL. DATE 07/09/1997		TOTAL DEPTH 11080	
								PERF. 9982 - 9992	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 145064		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 10908	
								PERF. 10059 - 10173	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 121		RRCID -> 152176		COMPL. DATE 07/06/1994		TOTAL DEPTH 10877	
								PERF. 9900 - 10005	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 157759		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10889	
								PERF. 9807 - 9999	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 160		RRCID -> 157797		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 10646	
								PERF. 9890 - 10025	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-

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 O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	86	RRCID -> 179418		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL	DEPTH 10801	PERF. 9842	- 9955					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	78	RRCID -> 180806		COMPL. DATE 11/05/2000		TOTAL	DEPTH 11012	PERF.10072	- 10180					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	90	RRCID -> 212759		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL	DEPTH 10911	PERF. 9976	- 10020					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	163	RRCID -> 234300		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL	DEPTH 15750	PERF.10034	- 10102					
05	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	654	1	918	2	Y	23	20	1			5
								1	4	25	9							
06	2040	N	1549	-0-	-491	-0-	-0-	669	1	842	2	Y	21	22	1			4
								15	4	23	9							
07	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	-0-	778	1	957	2	Y	21	23	1			2
								23	4	23	9							
08	1395	N	2	-0-	-1393	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1560	N	1	-0-	-1559	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
10	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	61ST	RRCID -> 235088		COMPL. DATE 10/01/2009		TOTAL	DEPTH 10761	PERF. 9791	- 9890					
05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	-0-	387	1	544	2	Y	14	13	1			3
								1	4	15	9							
06	2550	N	1186	-0-	-1364	-0-	-0-	512	1	644	2	Y	16	16	1			3
								12	4	18	9							
07	1705	N	615	-0-	-1090	-0-	-0-	268	1	330	2	Y	8	10	1			1
								8	4	9	9							
08	837	N	592	-0-	-245	-0-	-0-	275	1	308	2	Y	7	7	1			1
								1	4	8	9							
09	1200	N	261	-0-	-939	-0-	-0-	123	1	135	2	Y	3	4	1			-0-
								3	9									
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	544	1	560	2	Y	15	14	1			1
								2	4	17	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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		88	RRCID ->	239810	COMPL. DATE	07/04/2008	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9843	- 9950			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		84	RRCID ->	246627	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	9777	- 9865			
05	2015 N	12	-0-	-2003	-0-	5	1	7	2	N	-0-						-0-
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-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		148	RRCID ->	255510	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	10016	- 10028			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #:		247	RRCID ->	282408	COMPL. DATE	02/19/2017	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	9742	- 9916			
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

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	0	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
05		0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
06		30 N		-0-	-0-	-30					-0-
07		9 N		-0-	-0-	-9					-0-
08		59 N		59	-0-	-0-	27 1	31 2	1	1 1	-0-
							1 9				
09		0 N		-0-	-0-	-0-					-0-
10		0 N		-0-	-0-	-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-
*08		1668 X		1668	-0-	-0-	774 1	868 2	NO RPT	17 1	-0-
							4 4	22 9			3
09		0 X		-0-	-0-	-0-				3 1	-0-
10		2 X		2	-0-	-0-	1 1	1 2			-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
05	14B	DENY		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
06	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT		NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		86-U	RRCID -> 007617	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH	10801	PERF.10420 - 10440
05	PRTL	PLG		NO RPT	-0-	-0-	39212	N	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		136 U	RRCID -> 007621	COMPL. DATE	08/16/1968	TOTAL	DEPTH	10800	PERF. N/A
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #:		127	RRCID -> 033848	COMPL. DATE	08/12/1964	TOTAL	DEPTH	10848	PERF.10477 - 10490
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
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-

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

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	119 L	RRCID -> 133862	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10252	- 10302
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	156	RRCID -> 214089	COMPL. DATE	01/02/2006	TOTAL DEPTH	10886	PERF.10409	- 10432
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	128	RRCID -> 215194	COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	10826	PERF.10422	- 10436
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:	124 L	RRCID -> 216468	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10874	PERF.10446	- 10466
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

OLD OCEAN (CAMPBELL) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				//CONT.// 67011 200 //CONT.// 386310 WELL #: 225				ASSOCIATED RRCID -> 244602				CAPACITY COMPL. DATE 11/13/2008				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 13388 PERF.10401 - 10410			
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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			
05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	685	1	962	2	N	24	21	1					5	
						1	4	26	9										
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-	
OLD OCEAN (CIB HAZ) TRI-C RESOURCES, LLC JOHNSON FOUNDATION				67011 250 868622 WELL #: 1				NON-ASSOCIATED RRCID -> 263244				ONE WELL COMPL. DATE 02/23/2011				CNTY: MATAGORDA TOTAL DEPTH 10728 PERF. 8842 - 8848			
05	6869 R	6869	-0-	-0-	-0-	6470	2	399	9	N	363	360	1					207	
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	
OLD OCEAN (CHENAULT) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				67011 300 386310 WELL #: 177 U				ASSOCIATED RRCID -> 007639				CAPACITY COMPL. DATE N/A				CNTY: BRAZORIA TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9700 - 9708			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 186 C				RRCID -> 007640				COMPL. DATE 03/31/1950				TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9646 - 9654			
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 95				RRCID -> 040089				COMPL. DATE 06/25/1987				TOTAL DEPTH 10278 PERF.10135 - 10160			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-	
10	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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE		
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		5467						N	NO RPT					-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT			WELL #: 178 U		RRCID -> 051138		COMPL. DATE 01/23/1984		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 8760 - 8780									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	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									
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-	

OLD OCEAN (CHENAULT)		//CONT.// 67011 300		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 234264		COMPL. DATE 01/13/2013		TOTAL DEPTH 10889		PERF. 9526 - 9532	
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 235077		COMPL. DATE 02/29/2008		TOTAL DEPTH 10932		PERF. 9636 - 9666	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 242409		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH 10810		PERF. 9626 - 9646	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10	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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	164			Y	NO RPT		-0-
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-

OLD OCEAN (CHENAULT)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 166													RRCID -> 255678	
COMPL. DATE 02/09/1941													TOTAL DEPTH 10897	
PERF. N/A														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	14798				N	NO RPT		-0-	
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-	

OLD OCEAN UNIT													RRCID -> 271070	
WELL #: 153													COMPL. DATE 11/22/2011	
TOTAL DEPTH 10688													PERF. 9592 - 9670	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (F- 2)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 86													RRCID -> 251699	
COMPL. DATE 05/04/2009													TOTAL DEPTH 10801	
PERF. 8712 - 8722														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN UNIT													RRCID -> 251701	
WELL #: 111													COMPL. DATE 09/08/2008	
TOTAL DEPTH 10865													PERF. 8698 - 8702	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	272				N	NO RPT		-0-	
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-	

OLD OCEAN (F-4)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 60D													RRCID -> 182410	
COMPL. DATE 02/03/2009													TOTAL DEPTH 11904	
PERF. 6660 - 6690														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (F-6)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 145													RRCID -> 196553	
COMPL. DATE 08/12/2008													TOTAL DEPTH 10970	
PERF. 9104 - 9124														
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

OLD OCEAN (F-6)		//CONT.//		67011 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		168	RRCID -> 212143	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10970	PERF. 9121	-	9126	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN (F- 7)		//CONT.//		67011 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		171	RRCID -> 007692	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11026	PERF. 9340	-	9350	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		142	RRCID -> 133631	COMPL. DATE 09/24/1997	TOTAL DEPTH 11095	PERF. 9271	-	9340	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		144	RRCID -> 157798	COMPL. DATE 07/28/1995	TOTAL DEPTH 11022	PERF. 9304	-	9336	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
OLD OCEAN (F- 8)		//CONT.//		67011 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		19	RRCID -> 092685	COMPL. DATE 04/27/2010	TOTAL DEPTH 11062	PERF. 9522	-	9570	
05	837 N	834	-0-	-3	-0-	341 1	480 2	Y	11	11 1	2
						1 4	12 9				
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				
OLD OCEAN UNIT		WELL #:		143	RRCID -> 098097	COMPL. DATE 11/16/1981	TOTAL DEPTH 10268	PERF. 9590	-	9680	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	629 N	629	-0-	-0-	-0-	257	1	362	2	Y	9	8	1				2
						10	9										
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								

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		58		RRCID -> 108921		COMPL. DATE 01/07/1984		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9429 - 9497				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		25		RRCID -> 122988		COMPL. DATE 12/10/1986		TOTAL DEPTH 11023		PERF. 9513 - 9542				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
10	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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2947					Y	NO RPT						-0-
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-

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				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	C	COND	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-				Y	-0-				-0-
06	240 N	81	-0-	-159	-0-	35 1	44 2	1 9	Y	1		1 1		-0-
07	127 N	127	-0-	-0-	-0-	55 1	68 2	2 9	Y	2		2 1		-0-
08	124 N	124	-0-	-0-	-0-	58 1	65 2	1 9	Y	1		1 1		-0-
09	97 N	97	-0-	-0-	-0-	46 1	50 2	1 9	Y	1		1 1		-0-
10	124 N	82	-0-	-42	-0-	40 1	41 2	1 9	Y	1		1 1		-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	47	RRCID -> 204434	COMPL. DATE 08/10/2009	TOTAL	DEPTH 11009	PERF. 9726 - 9815				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-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				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #:	49	RRCID -> 211094	COMPL. DATE 08/20/2008	TOTAL	DEPTH 10225	PERF. 9750 - 9766				
05	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	1569 1	2205 2	2 9	Y	54		49 1		11
06	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1720 1	2163 2	58 9	Y	53		54 1		10
07	4216 X	3822	-0-	-394	-0-	1668 1	2054 2	51 9	Y	46		52 1		4
08	4696 X	4696	-0-	-0-	-0-	2180 1	2444 2	62 9	Y	56		52 1		8
09	3866 X	3866	-0-	-0-	-0-	1824 1	1990 2	52 9	Y	47		49 1		6
10	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	2142 1	2205 2	63 9	Y	57		58 1		5

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	2945 X	1344	-0-	-1601	-0-	549 1	772 2	1 4	22 9	Y	20	18 1				4
06	2040 X	1257	-0-	-783	-0-	543 1	683 2	12 4	19 9	Y	17	18 1				3
07	2108 X	1294	-0-	-814	-0-	565 1	695 2	17 4	17 9	Y	15	17 1				1
08	2108 X	1162	-0-	-946	-0-	540 1	605 2	2 4	15 9	Y	14	13 1				2
09	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	574 1	626 2	17 9		Y	15	15 1				2
10	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	794 1	817 2	3 4	23 9	Y	21	21 1				2
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 93		RRCID -> 213379		COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9762 - 9908								
05	4278 X	3822	-0-	-456	-0-	1564 1	2197 2	2 4	59 9	Y	54	49 1				11
06	3660 X	2929	-0-	-731	-0-	1265 1	1592 2	29 4	43 9	Y	39	43 1				7
07	4371 X	1586	-0-	-2785	-0-	692 1	852 2	20 4	22 9	Y	20	25 1				2
08	4371 X	2764	-0-	-1607	-0-	1284 1	1439 2	6 4	35 9	Y	32	30 1				4
09	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	797 1	870 2	23 9		Y	21	23 1				2
10	3813 X	2118	-0-	-1695	-0-	1026 1	1056 2	4 4	32 9	Y	29	28 1				3
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 46		RRCID -> 232649		COMPL. DATE 07/27/2010		TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9755 - 9794								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234598		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9853 - 9858								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-23) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				67011 800 386310 WELL #: 122L	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
				RRCID -> 119728	COMPL. DATE 10/14/1986	TOTAL DEPTH 11000		PERF.10843		- 10845								
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 239	RRCID -> 287599	COMPL. DATE 06/21/2019	TOTAL DEPTH 12574		PERF.11438		- 11447							
05	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
OLD OCEAN (F-24) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				67011 801 386310 WELL #: 246	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA								
				RRCID -> 265987	COMPL. DATE 06/01/2012	TOTAL DEPTH 12600		PERF.10923		- 11102								
05	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	SWR 10	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	SWR 10	-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							
05	186 N	50	-0-		-136	-0-		3 1	46 2	Y		1						85
06	390 N	101	-0-		-289	-0-		1 9	94 2	Y		-0-						85
07	3015 N	3015	-0-		-0-	-0-		7 1	2780 2	Y		36	33 1					88
08	387 N	387	-0-		-0-	-0-		195 1	359 2	Y		4	4 1					88
09	158 N	158	-0-		-0-	-0-		40 9	147 2	Y		-0-						88
10	465 N	126	-0-		-339	-0-		24 1	116 2	Y		2						90
								4 9										
								11 1										
								8 1										
								2 9										
OLD OCEAN (F-25) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT				67011 810 386310 WELL #: 246	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: BRAZORIA								
				RRCID -> 247092	COMPL. DATE 11/21/2008	TOTAL DEPTH 12600		PERF.11168		- 11178								
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT				WELL #: 249	RRCID -> 258202	COMPL. DATE 06/01/2010	TOTAL DEPTH 12116		PERF.11284		- 11338							
05	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-		-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (F-25)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 256													RRCID -> 258484 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 12155 PERF.11197 - 11234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	BALANCE
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT													WELL #: 255 RRCID -> 258492 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.11244 - 11295	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT													WELL #: 258 RRCID -> 267117 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11537 - 11583	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN (F-26)													CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY														
OLD OCEAN UNIT														
WELL #: 238													RRCID -> 190880 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 14819 PERF.11180 - 11760	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
OLD OCEAN UNIT													WELL #: 246 RRCID -> 249844 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10923 - 11210	
05	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	1356	1	1905	2	Y	72	42	1	156
						2	4	79	9					
06	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	1417	1	1783	2	Y	79	45	1	190
						32	4	87	9					
07	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	1476	1	1817	2	Y	69	222	1	37
						43	4	76	9					
08	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1689	1	1894	2	Y	75	41	1	71
						8	4	83	9					
09	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	1595	1	1740	2	Y	69	42	1	98
						76	9							
10	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	1609	1	1656	2	Y	50	44	1	104
						7	4	55	9					

OLD OCEAN (F-26)		//CONT.// 67011 815		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 249		RRCID -> 254804		COMPL. DATE 06/21/2013		TOTAL DEPTH 12116			
								PERF.11284 - 12178			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
05	279 N	187	-0-	-92	-0-	75 1	105 2	Y	6	2 1	59
06	356 N	356	-0-	-0-	-0-	143 1	180 2	Y	27	4 1	82
07	311 N	311	-0-	-0-	-0-	136 1	167 2	Y	4	4 1	82
08	361 N	361	-0-	-0-	-0-	158 1	177 2	Y	23	4 1	101
09	360 N	263	-0-	-97	-0-	125 1	136 2	Y	2	3 1	100
10	310 N	282	-0-	-28	-0-	135 1	139 2	Y	6	4 1	102

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 255		RRCID -> 256593		COMPL. DATE 11/19/2010		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11244 - 12000	
05	279 X	233	-0-	-46	-0-	15 1	217 2	Y	1	1 1	10
06	302 X	302	-0-	-0-	-0-	20 1	259 2	Y	21	1 1	30
07	186 X	151	-0-	-35	-0-	10 1	139 2	Y	2	2 1	30
08	458 X	458	-0-	-0-	-0-	26 1	398 2	Y	31	1 1	60
09	388 X	388	-0-	-0-	-0-	26 1	350 2	Y	11	1 1	70
10	817 X	817	-0-	-0-	-0-	53 1	730 2	Y	31	1 1	100

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 253		RRCID -> 256619		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 12670		PERF.11280 - 12302	
05	366 N	366	-0-	-0-	-0-	24 1	341 2	Y	1	1 1	74
06	102 N	102	-0-	-0-	-0-	7 1	93 2	Y	2		76
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	10 1	138 2	Y	2	2 1	76
08	279 N	139	-0-	-140	-0-	8 1	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	127 2	Y	3		85

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 256		RRCID -> 257089		COMPL. DATE 06/22/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11197 - 11525	
05	5125 X	5125	-0-	-0-	-0-	325 1	4629 2	Y	155	194 1	188
06	4950 X	4280	-0-	-670	-0-	295 1	3834 2	Y	137	186 1	139
07	5301 X	3232	-0-	-2069	-0-	201 1	2857 2	Y	158	213 1	84
08	5301 X	3874	-0-	-1427	-0-	232 1	3486 2	Y	142	185 1	41
09	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	238 1	3212 2	Y	139	6 1	174
10	5115 X	3556	-0-	-1559	-0-	233 1	3200 2	Y	112	183 1	103

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	80	1	1144	2	Y	16	4	1	37
06	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	18	9							
07	1395 N	879	-0-	-516	-0-	103	1	1334	2	Y	23	3	1	57
08	992 N	923	-0-	-69	-0-	25	9							
09	926 N	926	-0-	-0-	-0-	56	1	802	2	Y	19	10	1	66
10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	21	9							
						57	1	852	2	Y	13	2	1	77
						14	9							
						62	1	836	2	Y	25	2	1	100
						28	9							
						70	1	955	2	Y	12	2	1	110
						13	9							
OLD OCEAN UNIT WELL #: 262 RRCID -> 271445 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11174 - 11824														
05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	35	1	502	2	N	28	183	1	52
06	591 N	591	-0-	-0-	-0-	31	9							
07	624 N	624	-0-	-0-	-0-	40	1	514	2	N	34	1	1	85
08	702 N	702	-0-	-0-	-0-	37	9							
09	643 N	643	-0-	-0-	-0-	38	1	535	2	N	46	7	1	124
10	687 N	687	-0-	-0-	-0-	51	9							
						41	1	622	2	N	35	2	1	157
						39	9							
						42	1	561	2	N	36	1	1	192
						40	9							
						44	1	603	2	N	36	180	1	48
						40	9							
OLD OCEAN (FRIO 12700) HILCORP ENERGY COMPANY BROCKMAN, J. C. ET AL														
67011 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA 386310 WELL #: 2 RRCID -> 262834 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.12790 - 13405														
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			62
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
J. C. BROCKMAN ET AL WELL #: 3 RRCID -> 266023 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 13418 PERF.12435 - 13830														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT														
67011 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA 386310 WELL #: 12 T RRCID -> 007646 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10650 - 10668														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 183		RRCID -> 007677		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10561 - 10624		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 197		RRCID -> 007680		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF.10766 - 10856		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	2536 1	3563 2	Y	88
						4 4	97 9		76 1
06	5130 X	1206	-0-	-3924	-0-	521 1	655 2	Y	16
						12 4	18 9		31 1
07	5301 X	4268	-0-	-1033	-0-	1863 1	2293 2	Y	52
						55 4	57 9		50 1
08	5394 X	4913	-0-	-481	-0-	2281 1	2558 2	Y	58
						10 4	64 9		55 1
09	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	1679 1	1832 2	Y	43
						47 9			46 1
10	5084 X	4561	-0-	-523	-0-	2211 1	2275 2	Y	59
						10 4	65 9		59 1
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 031354		COMPL. DATE 05/09/2008		TOTAL DEPTH 10867	
								PERF.10456 - 10520	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131 L		RRCID -> 031356		COMPL. DATE 09/25/1963		TOTAL DEPTH 10671	
								PERF.10480 - 10633	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 188 L		RRCID -> 032709		COMPL. DATE 03/15/1964		TOTAL DEPTH 10805	
								PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 035638		COMPL. DATE 03/24/1965		TOTAL DEPTH 11035	
								PERF.10851 - 10894	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 178 L		RRCID -> 036189		COMPL. DATE 05/09/1965		TOTAL DEPTH 10800	
								PERF. N/A	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 036239		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 10916		PERF.10694 - 10743						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 137ST		RRCID -> 042216		COMPL. DATE 02/25/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10590 - 10752						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 77		RRCID -> 042252		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 15056		PERF.10414 - 10527						
05	285 N	285	-0-	-0-	-0-	116 1 6 9	163 2	Y	5	4 1						1
06	392 N	392	-0-	-0-	-0-	169 1 4 4	213 2 6 9	Y	5	5 1						1
07	235 N	235	-0-	-0-	-0-	103 1 3 4	126 2 3 9	Y	3	4 1						-0-
08	280 N	280	-0-	-0-	-0-	130 1 1 4	146 2 3 9	Y	3	3 1						-0-
09	260 N	260	-0-	-0-	-0-	123 1 3 9	134 2	Y	3	3 1						-0-
10	248 N	242	-0-	-6	-0-	117 1 1 4	121 2 3 9	Y	3	3 1						-0-

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	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		86 L	RRCID -> 042580		COMPL. DATE 08/23/1967		TOTAL DEPTH 10801		PERF. N/A				
05	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT			-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		108ST	RRCID -> 042778		COMPL. DATE 01/15/2009		TOTAL DEPTH 10905		PERF.10518 - 10791				
05	4526 X	3910	-0-		-616	-0-	1599	1	2246	2	Y	56	47	1		12
							3	4	62	9						
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						

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		180 L	RRCID -> 044334		COMPL. DATE 06/20/1968		TOTAL DEPTH 10828		PERF. N/A				
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		136 L	RRCID -> 044635		COMPL. DATE 08/16/1968		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10516 - 10643				
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

OLD OCEAN UNIT			WELL #:		202	RRCID -> 044639		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 10871		PERF.10655 - 10768				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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 PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 44			RRCID -> 044927			COMPL. DATE 10/09/1968			TOTAL DEPTH 10913 PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 146 L			RRCID -> 045034			COMPL. DATE 11/08/1968			TOTAL DEPTH 10862 PERF. N/A						
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	24996						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 147 L			RRCID -> 045143			COMPL. DATE 01/26/1940			TOTAL DEPTH 10810 PERF.10600 - 10782						
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 41 T			RRCID -> 046481			COMPL. DATE 06/17/1969			TOTAL DEPTH 10835 PERF. N/A						
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 175 L			RRCID -> 046659			COMPL. DATE 07/07/1969			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A						
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 194 L			RRCID -> 046691			COMPL. DATE 07/19/1969			TOTAL DEPTH 10938 PERF. N/A						
05	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT		-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT											//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 124 L RRCID -> 046824				CAPACITY COMPL. DATE 06/16/1969				TOTAL DEPTH 10874 PERF. N/A				CNTY: BRAZORIA								
M	ALLOW CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE											
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
OLD OCEAN UNIT																				WELL #: 177 L RRCID -> 046825				COMPL. DATE 07/17/1969				TOTAL DEPTH 10869 PERF. N/A			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						Y	NO RPT					-0-												
OLD OCEAN UNIT																				WELL #: 80 L RRCID -> 047027				COMPL. DATE 07/07/1969				TOTAL DEPTH 10812 PERF. N/A			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
OLD OCEAN UNIT																				WELL #: 134 L RRCID -> 047128				COMPL. DATE 10/03/1969				TOTAL DEPTH 10785 PERF. N/A			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
OLD OCEAN UNIT																				WELL #: 39 L RRCID -> 048691				COMPL. DATE 07/13/1970				TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
09	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-												
OLD OCEAN UNIT																				WELL #: 79ST RRCID -> 048883				COMPL. DATE 11/12/2008				TOTAL DEPTH 12902 PERF.10324 - 10684			
05	47439	X	47439	-0-	-0-		-0-	19403	1	27263	2	Y	675	599	1				140												
								30	4	743	9																				
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																				

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 116 T		RRCID -> 049504		COMPL. DATE 09/25/2008		TOTAL DEPTH 18890	
								PERF.10563 - 10770	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	5208 X	4119	-0-	-1089	-0-	1685 1	2367 2	58	52 1
						3 4	64 9		12
06	5040 X	4032	-0-	-1008	-0-	1742 1	2192 2	54	56 1
						39 4	59 9		10
07	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	2378 1	2928 2	66	70 1
						70 4	73 9		6
08	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	2630 1	2948 2	67	64 1
						12 4	74 9		9
09	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	1640 1	1789 2	43	47 1
						47 9			5
10	5456 X	5270	-0-	-186	-0-	2555 1	2629 2	68	67 1
						11 4	75 9		6

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 81		RRCID -> 175016		COMPL. DATE 10/22/1999		TOTAL DEPTH 10760	
								PERF.10586 - 10734	
05	16517 X	16517	-0-	-0-	-0-	6755 1	9492 2	235	210 1
						11 4	259 9		49
06	16421 X	16421	-0-	-0-	-0-	7095 1	8926 2	218	227 1
						160 4	240 9		40
07	17825 X	16947	-0-	-878	-0-	7397 1	9106 2	206	227 1
						217 4	227 9		19
08	18314 X	18314	-0-	-0-	-0-	8504 1	9534 2	215	205 1
						39 4	237 9		29
09	17293 X	17293	-0-	-0-	-0-	8158 1	8901 2	213	217 1
						234 9			25
10	18427 X	18427	-0-	-0-	-0-	8932 1	9192 2	240	243 1
						39 4	264 9		22

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 88		RRCID -> 177968		COMPL. DATE 02/27/2000		TOTAL DEPTH 10845	
								PERF.10508 - 10747	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 179L		RRCID -> 184697		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10750	
						N/A		PERF.10653 - 17000	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

OLD OCEAN UNIT		WELL #: 131		RRCID -> 186137		COMPL. DATE 08/02/2012		TOTAL DEPTH 10671	
								PERF.10444 - 10546	
05	531 N	531	-0-	-0-	-0-	217 1	305 2	8	7 1
						9 9			2
06	596 N	596	-0-	-0-	-0-	258 1	324 2	7	8 1
						6 4	8 9		1
07	558 N	426	-0-	-132	-0-	186 1	229 2	5	6 1
						5 4	6 9		-0-
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	304 1	341 2	8	7 1
						1 4	9 9		1
09	482 N	482	-0-	-0-	-0-	227 1	248 2	6	6 1
						7 9			1
10	649 N	649	-0-	-0-	-0-	315 1	324 2	8	8 1
						1 4	9 9		1

OLD OCEAN (LARSEN) HILCORP ENERGY COMPANY OLD OCEAN UNIT			//CONT.// 67011 900 //CONT.// 386310 WELL #: 58		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: BRAZORIA				
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	
05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	427 1 1 4	599 2 17 9	Y	15	13 1			3	
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	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 237		RRCID -> 194351	COMPL. DATE 11/18/2008				TOTAL DEPTH 11162	PERF.10426 - 10644			
05	16957 X	5013	-0-	-11944	-0-	2051 1 3 4	2881 2 78 9	Y	71	61 1			15	
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	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 243		RRCID -> 201523	COMPL. DATE 07/02/2008				TOTAL DEPTH 10860	PERF.10558 - 10782			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 244		RRCID -> 204028	COMPL. DATE 10/06/2009				TOTAL DEPTH 10830	PERF.10385 - 10639			
05	10075 X	8513	-0-	-1562	-0-	3482 1 5 4	4893 2 133 9	Y	121	109 1			25	
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	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 174		RRCID -> 211908	COMPL. DATE 12/15/2006				TOTAL DEPTH 10885	PERF.10716 - 10806			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-	

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310														
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 247		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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 248		RRCID -> 223381		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10726								
05	19583 X	19583	-0-	-0-	-0-	8009 1	11254 2	Y	279	245 1						58
						13 4	307 9									
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									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 251ST		RRCID -> 249557		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10710 - 10954								
05	7184 X	7184	-0-	-0-	-0-	2938 1	4128 2	N	103	91 1						21
						5 4	113 9									
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									
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 152ST		RRCID -> 249826		COMPL. DATE 07/13/2022		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10462 - 10602								
05	399 N	399	-0-	-0-	-0-	163 1	230 2	N	5	5 1						1
						6 9										
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									

OLD OCEAN (LARSEN)		//CONT.// 67011 900		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 259		RRCID -> 283832		COMPL. DATE 09/25/2022		TOTAL DEPTH 12100	
								PERF.10735 - 10868	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
05	233 N	233	-0-	-0-	-0-	15 1	217 2	N	1
						1 9			
06	531 N	531	-0-	-0-	-0-	38 1	492 2	N	1
						1 9			
07	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36 1	517 2	N	7
						8 9			
08	574 N	574	-0-	-0-	-0-	36 1	538 2	N	-0-
09	540 N	450	-0-	-90	-0-	31 1	418 2	N	1
						1 9			
10	558 N	401	-0-	-157	-0-	27 1	373 2	N	1
						1 9			
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 245		RRCID -> 284090		COMPL. DATE 02/09/2018		TOTAL DEPTH 11989	
								PERF.10556 - 10713	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 263		RRCID -> 293897		COMPL. DATE 12/05/2022		TOTAL DEPTH 10857	
								PERF.10498 - 10750	
05	1054 X	711	-0-	-343	-0-	291 1	409 2	N	10
						11 9			
06	595 X	595	-0-	-0-	-0-	257 1	323 2	N	8
						6 4			
07	589 X	489	-0-	-100	-0-	213 1	262 2	N	7
						6 4			
08	639 X	639	-0-	-0-	-0-	297 1	333 2	N	7
						1 4			
09	690 X	574	-0-	-116	-0-	271 1	295 2	N	7
						8 9			
10	713 X	508	-0-	-205	-0-	246 1	253 2	N	7
						1 4			
OLD OCEAN (10450)		67011 930		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
OLD OCEAN UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 088333		COMPL. DATE 05/05/1980		TOTAL DEPTH 11027	
								PERF.10438 - 10454	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
OLD OCEAN (12,100)		67011 950		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310							
BROCKMAN, J. C. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 176391		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 15467	
								PERF.11844 - 12151	
05	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1264 2	17 9	N	15
06	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2022 2	24 9	N	22
07	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1897 2	36 9	N	33
08	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1705 2	15 9	N	14
09	2040 N	1944	-0-	-96	-0-	1919 2	25 9	N	23
10	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1926 2	9 9	N	8

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	SWR 10	-0-	-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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	
OLD OCEAN UNIT			WELL #: 256		RRCID -> 258483		COMPL. DATE 03/03/2010		TOTAL DEPTH 12155		PERF.11686 - 11815								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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. (I) GAS LIFT	(L) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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															
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
MARMION WELL #: 2 RRCID -> 211988 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13048 PERF. 3940 - 3970															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1275					N	-0-			67
10	14B2	EXT	-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															
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			47
10	P&A	COND	NO RPT	-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															
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						73	
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	
TEXANA OPERATING COMPANY										844253										
BROWDER HEIRS										WELL #: 1		RRCID -> 267329		COMPL. DATE 04/22/2011		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11752 - 11777		
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	38	1	3	9	N	3	130	1					85	
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	
UOSI OPERATING, INC.										875336										
BROWDER, W. B.										WELL #: 1		RRCID -> 192275		COMPL. DATE 11/14/2002		TOTAL DEPTH 11840		PERF.11477 - 11677		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
BROWDER, W. B.										WELL #: 2 C		RRCID -> 203771		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12265		PERF.11470 - 11535		
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-	
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		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						43	
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	
OLD WAVERLY (YEGUA 4400)										67060 690		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN JACINTO				
VONDRA ENERGY CORP.										887322										
MASSEY-CLUXTON UNIT 1										WELL #: 1		RRCID -> 124055		COMPL. DATE 01/08/1987		TOTAL DEPTH 5656		PERF. 4412 - 4420		
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						91	
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	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995																				

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/29/1995

OIL AND GAS DIVISION

OLIVE (WILCOX B)		67150 475	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARDIN	
UNION GAS OPERATING COMPANY		876500						
PETTY GAS UNIT		WELL #: 6	RRCID -> 216298		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 11110 PERF.10914 - 10924	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	3472	3317 -0-	-155	-0-	984 1	1904 3	Y	127
					429 9			
06	3360	3214 -0-	-146	-0-	955 1	1879 3	Y	84
					380 9			
07	3870	3348 -0-	-522	-0-	1015 1	1960 3	Y	90
					373 9			
08	4318	3306 -0-	-1012	-0-	923 1	1879 3	Y	137
					504 9			
09	3738	2979 -0-	-759	-0-	980 1	1681 3	Y	80
					318 9			
10	2294	2873 -0-	579	579	939 1	1596 3	Y	59
					338 9			
OLIVER (FRIO 8640)		67164 375	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA	
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179						
KLOSS, ED L.		WELL #: 3	RRCID -> 049931		COMPL. DATE 05/30/2006		TOTAL DEPTH 8474 PERF. 2312 - 2317	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
OLIVER (FRIO 8750,E.)		67164 625	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: BRAZORIA	
LUCKY LAD ENERGY, LLC		512179						
OLIVER UNIT		WELL #: 2 T	RRCID -> 049527		COMPL. DATE 01/04/1971		TOTAL DEPTH 9270 PERF. N/A	
05	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-			N	-0-
OLIVER, SOUTH (10300)		67170 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: BRAZORIA	
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHP		531085						
BURNS		WELL #: 1	RRCID -> 189756		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 11489 PERF.11202 - 11210	
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	53
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	53
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	53
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	53
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	53
*10	P&A COND	-0-	-0-	-0-			N	-0-
PLUGGED AND ABANDONED		03/21/2025				53 7		

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 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
05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-		155 290	1 9	1323	2	N	264	176	1			203
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
MCGOWN FARMS GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	277253	COMPL. DATE	07/16/2015	TOTAL	DEPTH	14796	PERF.	14096 - 14246			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
DARTEX ENERGY CORPORATION BURTON FEE				201208 WELL #:	2	RRCID ->	121935	COMPL. DATE	07/20/1985	TOTAL	DEPTH	6600	PERF.	6461 - 6468			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORANGE (6400)														
KILMARNOCK OIL COMPANY, INC.														
CHESSON -B-														
WELL #: 2					RRCID -> 007705					COMPL. DATE 12/19/1997				
TOTAL DEPTH 6502					PERF. 5840 - 6418					CNTY: ORANGE				
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9250)														
HOME PETROLEUM CORP.														
HILLBOLDT, D. C.														
WELL #: 1					RRCID -> 046584					COMPL. DATE 06/21/1969				
TOTAL DEPTH 9411					PERF. N/A					CNTY: AUSTIN				
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	-0-	16
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	20
ORANGE HILL, S. (WILCOX 9320)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
KAECHLE, C. R.														
WELL #: 2					RRCID -> 194105					COMPL. DATE 02/17/2003				
TOTAL DEPTH 9745					PERF. 9360 - 9367					CNTY: AUSTIN				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
ORANGE HILL, S. (WILCOX 11000)														
ETOCO, L.P.														
KAECHLE UNIT														
WELL #: 1					RRCID -> 171384					COMPL. DATE 11/13/2004				
TOTAL DEPTH 11803					PERF. 11050 - 11063					CNTY: AUSTIN				
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
KAECHLE UNIT														
WELL #: 2					RRCID -> 176226					COMPL. DATE 01/08/2000				
TOTAL DEPTH 11806					PERF. 11432 - 11546					CNTY: AUSTIN				
05	4836	X	4342	-0-	-494	-0-	122	1	4220	2	Y	-0-		138
06	4830	X	4001	-0-	-829	-0-	204	1	3721	2	Y	69	97 1	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 1	133
							112	9						

ORANGE HILL, S.(WILCOX 11000) //CONT.// 67524 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: AUSTIN															
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133															
KAECHELE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180528 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11275 - 11337															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5239 X	1239	-0-	-4000	-0-	35	1	1204	2	Y	-0-				60
06	2550 X	2176	-0-	-374	-0-	111	1	2034	2	Y	28	28	1		60
						31	9								
07	2635 X	2621	-0-	-14	-0-	125	1	2496	2	Y	-0-				60
08	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	125	1	2141	2	Y	-0-				60
09	2190 X	2058	-0-	-132	-0-	131	1	1764	2	Y	148	157	1		51
						163	9								
10	2635 X	2339	-0-	-296	-0-	121	1	2148	2	Y	64	43	1		72
						70	9								
KAECHELE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185574 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11350 - 11631															
05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	282	1	573	2	N	5				85
						6	9								
06	829 N	829	-0-	-0-	-0-	329	1	494	2	N	5				90
						6	9								
07	1054 N	729	-0-	-325	-0-	271	1	447	2	N	10				100
						11	9								
08	868 N	724	-0-	-144	-0-	285	1	439	2	N	-0-				100
09	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	1315	1	843	2	N	-0-				100
10	955 N	955	-0-	-0-	-0-	287	1	662	2	N	5				105
						6	9								
KAECHELE, CHARLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192086 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11412 - 11471															
05	3813 X	3376	-0-	-437	-0-	137	1	3239	2	Y	-0-				123
06	3690 X	1058	-0-	-2632	-0-	98	1	960	2	Y	-0-				123
07	3813 X	191	-0-	-3622	-0-	29	1	162	2	Y	-0-				123
08	3379 X	3164	-0-	-215	-0-	169	1	2995	2	Y	-0-				123
09	3270 X	3079	-0-	-191	-0-	148	1	2922	2	Y	8				131
						9	9								
10	3379 X	2680	-0-	-699	-0-	134	1	2540	2	Y	5				136
						6	9								
SCHAER WELL #: 1 RRCID -> 195495 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11142 - 11380															
05	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	1369	1	4121	2	N	27				202
						30	9								
06	6272 X	6272	-0-	-0-	-0-	1442	1	4806	2	N	22				224
						24	9								
07	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	1343	1	4416	2	N	27	188	1		63
						30	9								
08	4991 X	2795	-0-	-2196	-0-	881	1	1895	2	N	17				80
						19	9								
09	4830 X	3714	-0-	-1116	-0-	1056	1	2569	2	N	81				161
						89	9								
10	4991 X	2038	-0-	-2953	-0-	667	1	1371	2	N	-0-				161
SCHAER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 196881 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10992 - 11332															
05	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	677	1	2038	2	Y	8				108
						9	9								
06	2160 X	1931	-0-	-229	-0-	445	1	1482	2	Y	4				112
						4	9								
07	2232 X	2026	-0-	-206	-0-	472	1	1552	2	Y	2				114
						2	9								
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	870	1	1872	2	Y	12				126
						13	9								
09	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	869	1	2114	2	Y	7				133
						8	9								
10	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	970	1	1994	2	Y	1				134
						1	9								

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	1519 X	898	-0-	-621	-0-	898	2				Y	-0-						134
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
KAECEHELE, CHARLES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 206561 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11416 - 11636																		
05	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1991	2	24	9	Y	22							71
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
KAECEHELE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212003 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 11833 PERF.11418 - 11648																		
05	1178 X	807	-0-	-371	-0-	807	2			Y	-0-							113
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
KAECEHELE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227960 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11420 - 11490																		
05	1705 X	1671	-0-	-34	-0-	47	1	1615	2	Y	8							36
06	1294 X	1294	-0-	-0-	-0-	65	1	1189	2	Y	36	37	1					35
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											
HOME PETROLEUM CORP. 396852																		
HILLBOLDT WELL #: 1 RRCID -> 073111 COMPL. DATE 08/01/1977 TOTAL DEPTH 11515 PERF. N/A																		
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-							131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							135

ORANGE HILL, S. (WILCOX STRAY)														
ETOCO, L.P.														
KAECEHELE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 218912 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11803 PERF. 11050 - 11063														
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	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	558 X	532	-0-	-26	-0-	15	1	517	2	Y	-0-			16
06	1057 X	1057	-0-	-0-	-0-	53	1	976	2	Y	25	12	1	29
						28	9							
07	1351 X	1351	-0-	-0-	-0-	64	1	1287	2	Y	-0-			29
08	589 X	477	-0-	-112	-0-	26	1	451	2	Y	-0-			29
09	1050 X	459	-0-	-591	-0-	32	1	427	2	Y	-0-			29
10	1364 X	263	-0-	-1101	-0-	14	1	249	2	Y	-0-	21	1	8
KAECEHELE, CHARLES UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 219084 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 11204 - 11224														
05	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-			74
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
ORANGE HILL, SE. (WILCOX 9400)														
HICKS EXPLORATION, LLC														
KAECEHELE, C. R.														
WELL #: 1 RRCID -> 130820 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9389 - 9452														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
ORCHARD, NORTH (WILCOX)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
TALLEY, LEE A														
WELL #: 1 RRCID -> 123583 COMPL. DATE 01/20/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 12508 - 13150														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
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
OYSTER BAYOU														
DENBURY ONSHORE, LLC														
JACKSON, FELIX ET AL														
WELL #: 44 RRCID -> 279035 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8450 PERF. N/A														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OYSTER BAYOU (FB-2, FRI0 1)															67947 135					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC															215343																			
JACKSON, FELIX ET AL															WELL #: 11					RRCID -> 165281					COMPL. DATE 06/27/1997					TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8117				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE										
05		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
06		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
07		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
08		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
09		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
10		SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
OYSTER BAYOU (FRI0 2)															67947 142					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: CHAMBERS				
DENBURY ONSHORE, LLC															215343																			
JACKSON, FELIX ET AL															WELL #: 11					RRCID -> 126372					COMPL. DATE 05/24/2011					TOTAL DEPTH 8563 PERF. 8112 - 8131				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
MIDDLETON, ARCHIE															WELL #: 8					RRCID -> 161875					COMPL. DATE 02/12/1997					TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8148 - 8158				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y		-0-							-0-										
JACKSON, FELIX ET AL															WELL #: 44					RRCID -> 171927					COMPL. DATE 10/01/1998					TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8087 - 8165				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-										
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		-0-							-0-										
JACKSON, FELIX ET AL															WELL #: 40					RRCID -> 180265					COMPL. DATE 10/19/2000					TOTAL DEPTH 8408 PERF. 8060 - 8070				
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
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-										
MIDDLETON, ARCHIE															WELL #: 6					RRCID -> 251252					COMPL. DATE 07/03/2009					TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8130 - 8140				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
06		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
07		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
08		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
09		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N		NO RPT							-0-										

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	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
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
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
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
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
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
05 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
06 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
07 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
08 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
09 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
10 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
05 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
06 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

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	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			85
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		NO RPT	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	209
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
SUN FEE			WELL #:	1SW	RRCID -> 152644	COMPL. DATE 12/15/1994	TOTAL DEPTH 3000	PERF. 2740 - 2770
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

OYSTER LAKE, W. (3930)			67967 474	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
HIGH ISLAND GAS LLC			385533					
STATE TRACT 304			WELL #: 1	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	* EOM BALANCE
05	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PADGETT (YEGUA Y4-A)			68304 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK		
DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC			206081					
DUBOSE			WELL #: 1	RRCID -> 276474	COMPL. DATE 01/19/2014	TOTAL DEPTH 5400	PERF. 5137	- 5140
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
PALACIOS (FRIO -A-) TRINIDAD ENERGY, LLC			68481 063	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA		
LARSON			869962					
			WELL #: 1	RRCID -> 163278	COMPL. DATE 05/27/1997	TOTAL DEPTH 10073	PERF. 7598	- 7604
05	1192 R	1192	-0-	-0-	-0-	1190 2	2 9	124
06	1110 #	954	-0-	-156	-0-	953 2	1 9	125
07	1147 #	1038	-0-	-109	-0-	1038 2		125
08	1209 #	849	-0-	-360	-0-	847 2	2 9	127
09	1170 #	NO RPT	-0-	-1170	-0-			127
10	1178 #	NO RPT	-0-	-1178	-0-			127
PALACIOS (FRIO A, FB-1) MAGNUM PRODUCING, LP			68481 067	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
ROBESON			521516					
			WELL #: 1C	RRCID -> 284977	COMPL. DATE 04/24/2018	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 7641	- 7647
05	2914 #	2093	-0-	-821	-0-	2080 2	13 9	164
06	2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	725 1	1924 2	66
07	2785 R	2785	-0-	-0-	-0-	96 9		
08	2790 #	2654	-0-	-136	-0-	775 1	1995 2	80
09	2700 #	2182	-0-	-518	-0-	15 9		
10	2852 #	NO RPT	-0-	-2852	-0-	775 1	1869 2	89
						10 9		
						750 1	1422 2	98
						10 9		
								98
PALACIOS (FRIO -B-) TRINIDAD ENERGY, LLC			68481 084	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA		
FOISEY, E. B., GAS UNIT			869962					
			WELL #: 1 M	RRCID -> 007718	COMPL. DATE 04/28/1959	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 7955	- 7974
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			-0-

PALACIOS (FRIO -B-)				//CONT.// 68481 084 ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC				//CONT.// 869962															
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 M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE					
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PALACIOS (FRIO -C-)				68481 147 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
MAGNUM PRODUCING, LP				521516															
G.S. HARRISON UNIT				WELL #: 2				RRCID -> 247945				COMPL. DATE 03/21/2009				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9058 - 9181			
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	493	2	15 9	N	14			184					
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			74					
PALACIOS (FRIO -D-)				68481 189 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962															
FRICK, OTTO				WELL #: 1 U				RRCID -> 051102				COMPL. DATE 02/10/1971				TOTAL DEPTH 9075 PERF. N/A			
05	DLQ	G-10	511	-0-	511	1540	511	2		Y	-0-			54					
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	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			54					
PALACIOS (FRIO -E-)				68481 210 NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962															
FOISEY, E. B., GAS UNIT				WELL #: 1 L				RRCID -> 007732				COMPL. DATE 04/28/1959				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8925 - 8928			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
FRICK, OTTO				WELL #: 1 L				RRCID -> 007733				COMPL. DATE 01/02/1959				TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7962 - 7972			
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-					
PALACIOS (FRIO "E" FB 1)				68481 220 NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
TRINIDAD ENERGY, LLC				869962															
HICKLE, LOUIS, ET AL				WELL #: 1 T				RRCID -> 007736				COMPL. DATE 11/06/1957				TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8594 - 8632			
05	DLQ	G-10	4318	-0-	4318	12808	4292	2	26 9	Y	24			95					
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	NO RPT	-0-	-4230	-0-				Y	NO RPT			165					
10	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-				Y	NO RPT			165					

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	DLQ G-10	154	-0-	154	297	154 2		Y	-0-
06	DLQ G-10	136	-0-	136	297	136 2		Y	-0-
07	446 N	149	-0-	-297	-0-	149 2		Y	-0-
08	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		Y	-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
PALACIOS (FRIO 9100)		68481 441		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA	
TRINIDAD ENERGY, LLC		869962							
HARRISON, L. S.		WELL #: 3		RRCID -> 158748		COMPL. DATE 03/08/1996		TOTAL DEPTH 9170 PERF. 9097 - 9141	
05	DLQ G-10	160	-0-	160	187	154 2	6 9	Y	5
06	DLQ G-10	137	-0-	137	187	136 2	1 9	Y	1
07	336 N	149	-0-	-187	-0-	149 2		Y	-0-
08	128 N	128	-0-	-0-	-0-	122 2	6 9	Y	5
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	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
PIERCE T		WELL #: 3		RRCID -> 199181		COMPL. DATE 08/29/2003		TOTAL DEPTH 5920 PERF. 5400 - 5404	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B DENY	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
REGNIER UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 208770		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 5910 PERF. 5583 - 5584	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7928			Y	-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7928			Y	-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7928			Y	-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	7928			Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	7928			Y	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	7928			Y	NO RPT
MAGNUM PRODUCING, LP		521516							
ROBESON		WELL #: 1T		RRCID -> 285001		COMPL. DATE 04/24/2018		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8666 - 8672	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

PALACIOS, EAST (FRIO 9400)														
TRINIDAD ENERGY, LLC														
SLAUGHTER														
WELL #: 4 RRCID -> 214075 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9468 - 9480														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		14
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		14
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		14
PANZA (13,900 SAND)														
PROLINE ENERGY RESOURCES INC														
COCHRAN														
WELL #: 1 RRCID -> 253384 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 16870 PERF.13781 - 13954														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	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														
05	7254 X	5266	-0-	-1988	-0-	5009	3	257	9	N	234	180	1	338
06	7020 X	6355	-0-	-665	-0-	6008	3	347	9	N	315	362	1	291
07	7254 X	4772	-0-	-2482	-0-	4512	3	260	9	N	236	177	1	350
08	6554 X	6554	-0-	-0-	-0-	6250	3	304	9	N	276	356	1	270
09	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6250	3	262	9	N	238	197	1	311
10	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT			311
TRI-C RESOURCES, LLC														
FURRY														
WELL #: 1 RRCID -> 282816 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 13633 PERF.13511 - 13531														
05	33784 X	33784	-0-	-0-	-0-	527	1	31218	3	N	1854	1981	1	606
						2039	9							
06	31410 X	30952	-0-	-458	-0-	510	1	28560	3	N	1711	1811	1	506
						1882	9							
07	33659 X	33659	-0-	-0-	-0-	527	1	31076	3	N	1869	1784	1	591
						2056	9							
08	33323 X	33323	-0-	-0-	-0-	527	1	30810	3	N	1805	1985	1	411
						1986	9							
09	31585 X	31585	-0-	-0-	-0-	510	1	29177	3	N	1725	1780	1	356
						1898	9							
10	32457 X	32024	-0-	-433	-0-	527	1	29697	3	N	1636	1608	1	384
						1800	9							
FURRY														
WELL #: 2 RRCID -> 284544 COMPL. DATE 04/07/2018 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13652 - 13714														
05	37596 X	37596	-0-	-0-	-0-	527	1	34670	3	N	2181	1975	1	640
						2399	9							
06	34410 X	34101	-0-	-309	-0-	510	1	31453	3	N	1944	1949	1	635
						2138	9							
07	37050 X	37050	-0-	-0-	-0-	527	1	33761	3	N	2511	2495	1	651
						2762	9							
08	36249 X	36249	-0-	-0-	-0-	527	1	33244	3	N	2253	2336	1	568
						2478	9							
09	34410 X	34332	-0-	-78	-0-	510	1	31393	3	N	2208	2158	1	618
						2429	9							
10	35557 X	33596	-0-	-1961	-0-	527	1	30810	3	N	2054	1957	1	715
						2259	9							

PAUL (LW-75) TRI-C RESOURCES, LLC GUILD				//CONT.// 69740 500 868622 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: COLORADO			
						RRCID -> 288518	COMPL. DATE 06/24/2019	TOTAL DEPTH 12763	PERF. 12997 - 13084						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
05	68758 X	50236	-0-	-18522	-0-	49352	3	884	9	N	804	719 1		424	
06	66540 X	46655	-0-	-19885	-0-	270	1	45581	3	N	731	886 1		269	
07	51336 X	50552	-0-	-784	-0-	804	9	49401	3	N	793	713 1		349	
08	51336 X	50200	-0-	-1136	-0-	279	1	49067	3	N	776	718 1		407	
09	49680 X	48806	-0-	-874	-0-	854	9	47722	3	N	740	902 1		245	
10	50561 X	49676	-0-	-885	-0-	270	1	48575	3	N	747	551 1		441	
						814	9								
						279	1								
						822	9								
PAVEY KIRBY (WILCOX 8400) NECHES TRANSPORT INC. SHERMAN				69831 333 601854 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: HARDIN			
						RRCID -> 266928	COMPL. DATE 01/06/2012	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 8400 - 8403						
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			80	
06	17 N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	9	Y	2			82	
07	21 N	21	-0-	-0-	-0-	18	1	3	9	Y	3			85	
08	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2			87	
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	1	3	9	Y	3			90	
10	31 N	10	-0-	-21	-0-	8	1	2	9	Y	2			92	
SHERMAN				WELL #: 2		RRCID -> 280583	COMPL. DATE 12/05/2014	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 8355 - 8389						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
PEACH (YEGUA, LOWER) TMR EXPLORATION, INC. ZEIDMAN TRUSTEE				69881 475 834097 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
						RRCID -> 164161	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 14900	PERF. 8668 - 8694					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

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	
05	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					194	
06	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					194	
07	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-	68	1			126	
08	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					126	
09	0 X	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					126	
10	0 X	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-		-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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-	
KALER ENERGY CORP.										450261										
HALL BAYOU										WELL #: 1		RRCID -> 280683		COMPL. DATE 05/03/2019		TOTAL DEPTH 11158		PERF. 4229 - 4269		
05	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
HALLS BAYOU										WELL #: 2		RRCID -> 282522		COMPL. DATE 11/23/2016		TOTAL DEPTH 11978		PERF.11464 - 11499		
05	9548 X	5888	-0-		-3660	-0-	-0-	4636	2	1252	9	N	1138	1087	1				458	
06	7920 X	5623	-0-		-2297	-0-	-0-	3912	2	1711	9	N	1555	1630	1				383	
07	8401 X	5958	-0-		-2443	-0-	-0-	4287	2	1671	9	N	1519	1603	1				299	
08	7874 X	5799	-0-		-2075	-0-	-0-	4207	2	1592	9	N	1447	1260	1				486	
09	7620 X	4934	-0-		-2686	-0-	-0-	3493	2	1441	9	N	1310	1450	1				346	
10	5952 X	4940	-0-		-1012	-0-	-0-	3478	2	1462	9	N	1329	1437	1				238	
KEBO OIL & GAS, INC.										453170										
BLACK STONE										WELL #: 1		RRCID -> 290826		COMPL. DATE 09/15/2020		TOTAL DEPTH 10788		PERF.11180 - 11207		
05	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
06	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
07	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
08	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
09	P&A COND	-0-	-0-		-0-	-0-	-0-						N	-0-					18	
10	P&A COND	-0-	-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		
05	8215 X	1174	-0-		-7041	-0-	-0-	400	1	660	2	N	104	171	1				211	
								114	9											
06	6840 X	1404	-0-		-5436	-0-	-0-	400	1	968	2	N	33	157	1				87	
								36	9											
07	7068 X	-0-	-0-		-7068	-0-	-0-						N	-0-					87	
08	7068 X	-0-	-0-		-7068	-0-	-0-						N	-0-					87	
09	6000 X	-0-	-0-		-6000	-0-	-0-						N	-0-	87	1			-0-	
10	1457 X	NO RPT	-0-		-1457	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PEGASUS GULF COAST (BIG GAS SD.)//CONT.// 70292 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA																					
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170																					
JETT BLACKSTONE HLAIVINKA WELL #: 1 RRCID -> 295084 COMPL. DATE 05/13/2020 TOTAL DEPTH 16500 PERF. N/A																					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-
10	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																					
05	44268	X	18543		-0-	-25725		-0-	17687	2	856	9	N	778	929	1					400
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	NO RPT		-0-	-30225		-0-					N	NO RPT							329
KALER ENERGY CORP. 450261																					
HALLS BAYOU WELL #: 2 RRCID -> 281837 COMPL. DATE 07/20/2015 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11998 - 12014																					
05	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10	SHUT	IN	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
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																					
05	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	0	NO RPT		-0-	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	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																					
05	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B	DENY	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
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																					
05	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT		-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1063
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
PERL (YEGUA UPPER EY-1)														
SIANA OIL & GAS														
DOORNBOS														
WELL #: 1 RRCID -> 157787 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 15820 PERF.10798 - 10805														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			275
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	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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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														
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			156
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
BLACKSTONE HLAVINKA														
WELL #: 2 RRCID -> 282363 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10370 - 10375														
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			100
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
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			155
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			155

PETRUCHA, N. (12000)		70961 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA								
ALLTEX EXPLORATION, INC.		015050														
PETRUCHA		WELL #: 1		RRCID -> 203950		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 12246 PERF.12034 - 12039								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
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
PEVETO (6800)		71025 375		NON-ASSOCIATED		49B										CNTY: ORANGE
LONG-TEX EXPLORATION, INC.		507587														
STARK		WELL #: 1		RRCID -> 139575		COMPL. DATE 03/28/1991		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6807 - 6811						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					185
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
PLUGGED AND ABANDONED 06/23/1993																
PEVETO (9600)		71025 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY										CNTY: ORANGE
PERDIDO ENERGY, LLC		653223														
ARMSTRONG GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 110517		COMPL. DATE 02/07/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9406 - 9412						
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					99
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	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						
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PRAYER OIL & GAS PRODUCTION, LLC		675988														
MCKEE		WELL #: 1		RRCID -> 273197		COMPL. DATE 03/31/2013		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9324 - 9344						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
STS PETROLEUM LLC		828153														
HARRIS		WELL #: 1		RRCID -> 259428		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9733		PERF.10142 - 10170						
05	9703 X	9516	-0-	-187	-0-	9013 2	503 9	N	457	709 1						137
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

PHASE FOUR (8900 YEGUA)										71114 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY										386310						
ARMOUR TRUST ET AL										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	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE	
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

PHASE FOUR (9050 YEGUA)										71114 430	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: WHARTON			
AMEXCO, LLC										019813						
CLAPP										WELL #: 1	RRCID -> 273689	COMPL. DATE 11/21/2013	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 10640 - 10658	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	

MB ENERGY, LLC										100147						
CAROLYN LANGE										WELL #: 1	RRCID -> 283643	COMPL. DATE 01/15/2018	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9306 - 9322	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				52	
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	

RICOCHET ENERGY, INC.										710549						
JULIUS										WELL #: 1	RRCID -> 271444	COMPL. DATE 09/11/2013	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 9195 - 9380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				20	

JULIUS										WELL #: 2	RRCID -> 273902	COMPL. DATE 12/25/2013	TOTAL DEPTH	9457	PERF. 9156 - 9215	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				78	
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	

MILLER-PALT UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 281088	COMPL. DATE 10/12/2015	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 8572 - 8578	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102	
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	

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	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	*	*	EOM BALANCE
05	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	-0-			963 2		79 9	N	72		178 1			52	
06	2276	N	2276	-0-	-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	
										168 9										
08	3100	N	3341	-0-	241	3209				445 1	2755 2		N	128		176 1			59	
										141 9										
09	3000	N	2895	-0-	-105	3104				255 1	2545 2		N	86					145	
										95 9										
10	682	N	NO RPT	-0-	-682	2422							N	NO RPT					145	
VICTOR				WELL #:	1	RRCID -> 274733	COMPL. DATE	02/17/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10614	-	10673					
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	-0-			680 2			N	-0-					132	
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-			71 2			N	-0-					132	
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	-0-			179 1	129 2		N	-0-					132	
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	-0-			22 1	140 2		N	-0-					132	
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	-0-			14 1	140 2		N	-0-					132	
10	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-	-0-						N	NO RPT					132	
WATZ				WELL #:	1	RRCID -> 279161	COMPL. DATE	05/04/2014	TOTAL	DEPTH	10894	PERF.	10371	-	10731					
05	3007	X	484	-0-	-2523	-0-	-0-			484 1			N	-0-					191	
06	1650	X	479	-0-	-1171	-0-	-0-			479 1			N	-0-					191	
07	372	X	79	-0-	-293	-0-	-0-			79 1			N	-0-					191	
08	496	X	373	-0-	-123	-0-	-0-			373 1			N	-0-					191	
09	480	X	361	-0-	-119	-0-	-0-			361 1			N	-0-					191	
10	496	X	373	-0-	-123	-0-	-0-			373 1			N	-0-		139 1			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					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

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	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
TRANSPACIFIC ENERGY, LLC				864566															
KUBELA				WELL #:	1	RRCID ->	274923	COMPL. DATE	04/02/2014	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10380 -	10465				
05	574 N	574	-0-	-0-	-0-	-0-	574	2				N	-0-					38	
06	60 N	60	-0-	-0-	-0-	-0-	60	2				N	-0-					38	
07	150 N	150	-0-	-0-	-0-	-0-	87	1	63	2		N	-0-					38	
08	110 N	110	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1	95	2		N	-0-					38	
09	100 N	100	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	91	2		N	-0-					38	
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-	-0-						N	NO RPT					38	
DLCC				WELL #:	1	RRCID ->	280187	COMPL. DATE	09/11/2015	TOTAL	DEPTH	10026	PERF.	9876 -	9926				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2					102	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					102	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					103	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					103	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					104	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					104	
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				
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-	-0-						N	72					245	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	165	1			80	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					80	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	27	53	1			54	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	50					104	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					98	
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				
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-	-0-						N	-0-					67	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	30					97	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					97	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					67	

PHASE FOUR (10640 YEGUA)														CNTY: WHARTON	
AMEXCO, LLC															
LANGE-CLAPP GAS UNIT															
WELL #: 1 RRCID -> 282566 COMPL. DATE 08/13/2016 TOTAL DEPTH 11229 PERF.11076 - 11114															
M 0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					131
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					131
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/26/2024															
MB ENERGY, LLC															
CAROLYN LANGE															
WELL #: 2 RRCID -> 288468 COMPL. DATE 09/11/2019 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10750 - 10926															
05	2201 #	-0-	-0-	-2201	-0-				N	90					200
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
PHEASANT (F-20)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
THOMAS GAS UNIT #1															
WELL #: 8 D RRCID -> 032656 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A															
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PHEASANT (F-21)														CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC															
BLESSING UNIT NO. 3															
WELL #: 2 RRCID -> 250509 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8946 - 8953															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	93				N	-0-					33
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	NO RPT	-0-	-0-	93				N	NO RPT					33
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	93				N	NO RPT					33
PHEASANT (MCDONALD, UP.)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
THOMAS GAS UNIT #1															
WELL #: 8 H RRCID -> 032657 COMPL. DATE 10/26/1963 TOTAL DEPTH 9545 PERF. N/A															
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
REMORA OPERATING, LLC															
TRULL															
WELL #: 7 RRCID -> 258096 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9488 - 9512															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
10	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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				25
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	56				25
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		NO RPT		25
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	56		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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
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		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			-0-
KEBO OIL & GAS, INC.			453170						
SOUTHWEST BLESSING			WELL #: 1	RRCID -> 234298	COMPL. DATE 01/04/2008	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11287 - 11290		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			205
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			205
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			205
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			205
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			205
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			205

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SOUTH (10,600)													CAPACITY			CNTY: MATAGORDA											
KEBO OIL & GAS, INC.													//CONT.// 71125 912 NON-ASSOCIATED														
YEAMANS BLESSING													//CONT.// 453170														
WELL #: 1													RRCID -> 262244			COMPL. DATE 11/02/2010			TOTAL DEPTH 11500			PERF.10668 - 10674					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE									
05	1898 N	1898	-0-	-0-	B	-0-		341 72	1 9	1485	2	N	65	182	1			245									
06	1927 N	1927	-0-	-0-	B	-0-		360 55	1 9	1512	2	N	50					295									
07	1818 N	1818	-0-	-0-	B	-0-		372 61	1 9	1385	2	N	55					350									
08	1511 N	1511	-0-	-0-	B	-0-		279 61	1 9	1171	2	N	55					405									
09	1467 N	1467	-0-	-0-	B	-0-		270 59	1 9	1138	2	N	54					459									
10	1750 N	1750	-0-	-0-	B	-0-		310 101	1 9	1339	2	N	92	187	1			364									
PHEASANT, SW. (FRI0 E-3)													71127 200 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
KEBO OIL & GAS, INC.													453170														
TRULL SWP													WELL #: 1			RRCID -> 296218			COMPL. DATE 01/14/2023			TOTAL DEPTH 9200			PERF. 9040 - 9050		
05	23374	22587	-0-	-787		13838		279 389	1 9	21919	2	N	354	346	1			192									
06	22620	18702	-0-	-3918		9920		261 307	1 9	18134	2	N	279	376	1			95									
07	23374	19369	-0-	-4005		5915		279 320	1 9	18770	2	N	291	194	1			192									
08	23374	19284	-0-	-4090		1825		279 311	1 9	18694	2	N	283	388	1			87									
09	21870 #	19153	-0-	-2717		-0-		270 384	1 9	18499	2	N	349	371	1			65									
10	22599 #	19947	-0-	-2652		-0-		279 375	1 9	19293	2	N	341	364	1			42									
PHEASANT, SW. (FRI0 I)													71127 300 NON-ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: MATAGORDA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327														
HARRISON, G.													WELL #: 1			RRCID -> 275571			COMPL. DATE 06/23/2014			TOTAL DEPTH 13500			PERF.10392 - 10412		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-									
09/01 BALANCING DATE STATUS ->													-0-														
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-									
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					-0-									
PHEASANT, SW. (FRI0 K)													71127 500 NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: MATAGORDA								
PROLINE ENERGY RESOURCES INC													681327														
HARRISON, G.													WELL #: 1			RRCID -> 197609			COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 13500			PERF.10737 - 10901		
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					126									
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									

OIL AND GAS DIVISION

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		GAS	INJECT. (I}	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L}	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
05	263 N	263	-0-	-0-	-0-		3	1	256	2	Y	4			53
06	428 N	428	-0-	-0-	-0-		4	1	420	2	Y	4			57
07	279 N	207	-0-	-72	-0-		2	1	204	2	Y	1			58
08	349 N	349	-0-	-0-	-0-		3	1	345	2	Y	1			59
09	518 N	518	-0-	-0-	-0-		15	1	502	2	Y	1			60
10	217 N	186	-0-	-31	-0-		5	1	180	2	Y	1			61

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				
05	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	279 1	1191 2	N	178	195 1	395		
06	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	196 9	1099 2	N	144	195 1	344		
07	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	270 1	1109 2	N	129	186 1	287		
08	1674 N	1466	-0-	-208	-0-	158 9	1018 2	N	182	191 1	278		
09	1530 N	1291	-0-	-239	-0-	248 1	923 2	N	144		422		
10	1519 N	1413	-0-	-106	-0-	200 9	1019 2	N	133	183 1	372		

NORTHWEST BLESSING				WELL #:	1	RRCID -> 243723	COMPL. DATE 04/25/2008	TOTAL DEPTH 12400	PERF. 10454 - 10468
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	123
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

SOUTH BLESSING				WELL #:	2	RRCID -> 267000	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9542 - 9559	
05	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	248	1	1051	2	N	-0-	392
06	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	240	1	966	2	N	14	229
						15	9				177 1	
07	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	248	1	984	2	N	18	247
						20	9					
08	1147 N	1088	-0-	-59	-0-	196	1	873	2	N	17	264
						19	9					
09	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	270	1	1129	2	N	18	282
						20	9					
10	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	248	1	1083	2	N	25	307
						28	9					

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 PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					242
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
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					
05	1085 N	995	-0-	-90	-0-	995	2				N	-0-					6
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
GTG OPERATING, LLC				337080													
SOUTHEAST BLESSING UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 236028		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 11400		PERF. 9560 - 9570					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756						N	-0-					248
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1756						N	-0-					248
07	14B2 EXT	34	-0-	34	1790	10	1	18	2		N	5					253
						6	9										
08	14B2 EXT	20	-0-	20	1810	2	1	18	2		N	-0-					253
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1810						N	NO RPT					253
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1810						N	NO RPT					253
BLESSING UNIT NO. 3				WELL #: 3		RRCID -> 244598		COMPL. DATE 12/08/2008		TOTAL DEPTH 12003		PERF.10824 - 10830					
05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	7	1	3	9		N	3					469
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
						6	9										
08	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2		N	-0-					474
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					474
10	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					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					50
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					50

PHEASANT, SW. (FRIO 10500)		//CONT.// 71127 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 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
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	5
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	72			N	3
07	14B2 EXT	26	-0-	26	98	8 1	18 2	N	-0-
08	14B2 EXT	28	-0-	28	126	2 1	18 2	N	7
						8 9			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126			N	NO RPT
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	
05	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	1434 1	3861 2	N	187
						206 9			173 1
06	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	1633 1	3661 2	N	203
						223 9			349 1
07	5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	1184 1	3710 2	N	279
						307 9			178 1
08	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	2483 1	3561 2	N	182
						200 9			161 1
09	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT
10	4805 X	NO RPT	-0-	-4805	-0-			N	NO RPT
SOUTHEAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 227187		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11800	
								PERF.10914 - 10949	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	97			N	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	97			N	NO RPT
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	
05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	252 1	1209 2	N	222
						244 9			179 1
06	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	261 1	1104 2	N	118
						130 9			
07	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	279 1	1349 2	N	88
						97 9			180 1
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	434 1	1800 2	N	55
						61 9			
09	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	390 1	1578 2	N	127
						140 9			189 1
10	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	300 1	1322 2	N	129
						142 9			189 1

OIL AND GAS DIVISION

PHEASANT, SW (FRI0 11700)														CNTY: MATAGORDA	
KEBO OIL & GAS, INC.															
NORTHWEST BLESSING															
				//CONT.//	71127 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY						
				//CONT.//	453170										
				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	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
05	4588 X	3837	-0-	-751	-0-	682 1	2979 2	N	160			302			
						176 9									
06	4110 X	3805	-0-	-305	-0-	690 1	2976 2	N	126	195	1	233			
						139 9									
07	4247 X	3727	-0-	-520	-0-	713 1	2861 2	N	139			372			
						153 9									
08	4247 X	3913	-0-	-334	-0-	713 1	3069 2	N	119	189	1	302			
						131 9									
09	3900 X	3478	-0-	-422	-0-	660 1	2688 2	N	118			420			
						130 9									
10	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	713 1	3124 2	N	177	389	1	208			
						195 9									
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			62			
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			
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			
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-			
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			
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
09	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
PLUGGED AND ABANDONED 06/02/2020															

PIERCE RANCH (4700) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE -E-				71451 260 549836 WELL #: 4	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
				RRCID -> 127103	COMPL. DATE 03/15/1988	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 4713	-	4722									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
PIERCE RANCH (4850) MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. PIERCE ESTATES "E"				71451 400 549836 WELL #: 13	ASSOCIATED			49B			CNTY: WHARTON							
				RRCID -> 106527	COMPL. DATE 04/12/2006	TOTAL DEPTH 5000	PERF. 4845	-	4862									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-
SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC PIERCE UNIT 6				809730 WELL #: 1	RRCID -> 280817			COMPL. DATE 07/20/2015			TOTAL DEPTH 5004			PERF. 4846			-	4849
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					130
PIERCE RANCH (4900) SPICEWOOD OPERATING COMPANY, LLC PIERCE UNIT 4				71451 500 809730 WELL #: 1	ASSOCIATED			PRORATED			CNTY: WHARTON							
				RRCID -> 281577	COMPL. DATE 06/03/2015	TOTAL DEPTH 5318	PERF. 5165	-	5169									
05	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-														
09	0 W	-0-	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIERCE RANCH (5750) HILCORP ENERGY COMPANY WUTHRICH, D.				71451 625 386310 WELL #: 1	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: WHARTON							
				RRCID -> 204731	COMPL. DATE 06/19/2004	TOTAL DEPTH 6022	PERF. 5759	-	5761									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIN OAK (MIOCENE 2760) MOSAIC OIL LLC PATOS, INC.										71532 600 589978	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PINE FOREST (WALTON SAND) PETEX MIL-VID PROPERTIES										71588 900 659782	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: ORANGE			
WELL #: 2										RRCID -> 147701	COMPL. DATE 09/17/1993	TOTAL DEPTH 8181	PERF. 6310 - 6340			
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1) LAWCO OSAGE OPERATING, LLC GEMINI UNIT										71607 495 490052	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1										RRCID -> 201531	COMPL. DATE 05/01/2004	TOTAL DEPTH 10424	PERF. 10228 - 10328			
05	1178	N	803	-0-	-375	-0-	631	3	172	9	N	156	362	1	151	
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	
GEMINI UNIT SWD										WELL #: 1	RRCID -> 272233	COMPL. DATE 05/17/2013	TOTAL DEPTH 3525	PERF. 3398 - 3408		
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
PINE ISLAND BAYOU (YEGUA EY-1L) COSTA ENERGY, LLC LANGHAM										71607 496 180534	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: JEFFERSON			
WELL #: 1										RRCID -> 279197	COMPL. DATE 08/20/2021	TOTAL DEPTH 10810	PERF. 10516 - 10532			
05	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	1237	2	303	9	N	275	178	1	153	
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	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT			190	
LANGHAM UNIT										WELL #: 1D	RRCID -> 281732	COMPL. DATE 08/27/2021	TOTAL DEPTH 3475	PERF. 3286 - 3308		
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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 12/28/2023 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 10567 - 10571														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
05	6792 X	2908	-0-	-3884	-0-	2524	3	384	9	N		349	515 1	155
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
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														
05	472 N	472	-0-	-0-	-0-	421	2	51	9	Y		46	39 1	16
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
(M/SW) WILDWOOD ESTATES WELL #: 1 RRCID -> 286793 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8722 - 9278														
05	14B2 EXT	22	-0-	22	22	22	2			Y		-0-		-0-
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-
PINEHURST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 286896 COMPL. DATE 02/27/2019 TOTAL DEPTH 12315 PERF. 8902 - 9222														
05	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	1236	2	887	9	Y		806	654 1	322
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
DOGGETT, WENDELL J. WELL #: 1 RRCID -> 291735 COMPL. DATE 08/31/2021 TOTAL DEPTH 12215 PERF. 8930 - 9060														
05	1364 N	1313	-0-	-51	-0-	916	2	397	9	N		361	344 1	182
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
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y		-0-		-0-
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-

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. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 5			RRCID -> 061048			COMPL. DATE 08/07/1994			TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9994 - 10190			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 5			RRCID -> 079595			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 14637 PERF. 11508 - 11730			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 2			RRCID -> 146058			COMPL. DATE 06/18/1993			TOTAL DEPTH 11550 PERF. 11140 - 11418			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 9			RRCID -> 147103			COMPL. DATE 09/23/2004			TOTAL DEPTH 12466 PERF. 10176 - 11443			
05	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	22	2	1	9	Y	1	1		-0-
06	30 N	26	-0-	-4	-0-	-0-	26	2			Y	-0-			-0-
07	39 N	39	-0-	-0-	-0-	-0-	39	2			Y	-0-			-0-
08	31 N	17	-0-	-14	-0-	-0-	17	2			Y	-0-			-0-
09	56 N	56	-0-	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-			-0-
10	31 N	22	-0-	-9	-0-	-0-	21	2	1	9	Y	1	1		-0-
(M/SW) WILDWOOD ESTATES			WELL #: 2			RRCID -> 147884			COMPL. DATE 12/10/1993			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11171 - 11523			
05	2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	-0-	2401	2	103	9	Y	94	106	1	39
06	3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	-0-	3794	2	79	9	Y	72	74	1	37
07	2914 X	2812	-0-	-102	-0-	-0-	2733	2	79	9	Y	72	82	1	27
08	2914 X	2652	-0-	-262	-0-	-0-	2533	2	119	9	Y	108	117	1	18
09	3870 X	2653	-0-	-1217	-0-	-0-	2601	2	52	9	Y	47			65
10	3999 X	2797	-0-	-1202	-0-	-0-	2684	2	113	9	Y	103	106	1	62
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 11			RRCID -> 148711			COMPL. DATE 01/17/1994			TOTAL DEPTH 12029 PERF. 11048 - 11458			
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	31 N	23	-0-		-8	-0-				22	2		1	9	Y	1		1	1	-0-
06	60 N	23	-0-		-37	-0-				23	2				Y	-0-				-0-
07	53 N	53	-0-		-0-	-0-				53	2				Y	-0-				-0-
08	31 N	17	-0-		-14	-0-				17	2				Y	-0-				-0-
09	30 N	12	-0-		-18	-0-				12	2				Y	-0-				-0-
10	62 N	21	-0-		-41	-0-				21	2				Y	-0-				-0-

DEAN, W. A. "A"			WELL #: 4			RRCID -> 157052			COMPL. DATE 12/14/1995			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11114 - 12068								
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-

WINSLOW GAS UNIT "C"			WELL #: 1			RRCID -> 159432			COMPL. DATE 06/25/1996			TOTAL DEPTH 12450 PERF.10990 - 11468								
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 15			RRCID -> 160372			COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 12029 PERF.10830 - 11932								
05	3796 X	3796	-0-		-0-	-0-				3686	2	110	9	Y	100	93	1			16
06	4380 X	3707	-0-		-673	-0-				3665	2	42	9	Y	38	42	1			12
07	4681 X	4432	-0-		-249	-0-				4386	2	46	9	Y	42	41	1			13
08	4681 X	4206	-0-		-475	-0-				4097	2	109	9	Y	99	99	1			13
09	4530 X	4083	-0-		-447	-0-				4042	2	41	9	Y	37	33	1			17
10	4498 X	4498	-0-		-0-	-0-				4382	2	116	9	Y	105	109	1			13

WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 1			RRCID -> 167567			COMPL. DATE 12/01/2004			TOTAL DEPTH 12500 PERF.10992 - 11776								
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	9	-0-		9	9				9	2			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	9								Y	-0-					-0-
09	9 N	-0-	-0-		-9	-0-								Y	-0-					-0-
10	9 N	-0-	-0-		-9	-0-								Y	-0-					-0-

PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 14			RRCID -> 171414			COMPL. DATE 11/13/1998			TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9732 - 9783								
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-								Y	-0-					-0-

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 16			RRCID -> 173579			COMPL. DATE 02/21/2019			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8672 - 8682							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0- ²	-0-	-0-	-0- ²	-0-	-0-	2	2	2		Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-					-0-
WINSLOW GAS UNIT "B"			WELL #: 2			RRCID -> 175520			COMPL. DATE 11/11/1999			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10178 - 10184							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-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							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
DOGGETT, WENDELL J.			WELL #: 4			RRCID -> 178806			COMPL. DATE 06/16/2000			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10081 - 10087							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	38	2	2		Y	-0-					-0-
07	14	N	9	-0-	-0-	-5	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	30	N	-0-	-0-	-0-	-30	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 8			RRCID -> 186703			COMPL. DATE 03/29/2024			TOTAL DEPTH 12500 PERF. 3705 - 3735							
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-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-
PINEHURST GAS UNIT			WELL #: 17			RRCID -> 216301			COMPL. DATE 03/11/2006			TOTAL DEPTH 12210 PERF.11236 - 11934							
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-

WINSLOW "A"				WELL #:		1	RRCID -> 257988		COMPL. DATE 02/01/2010		TOTAL DEPTH 11892		PERF.11015 - 11502								
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		92						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		92						Y	-0-						-0-
07	92 X		-0-	-0-		-92		-0-						Y	-0-						-0-
08	0 X		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-		-0-						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								
05	8 N	8	-0-	-0-		-0-		-0-	4	1	4	2	N	-0-							105
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							105

BAKER				WELL #:		1 T	RRCID -> 191423		COMPL. DATE 07/01/2000		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10037 - 10043								
05	11 N	11	-0-	-0-		-0-		-0-	6	1	5	2	N	-0-							79
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-		-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								
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-		-0-					N	-0-							-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

FROST				WELL #:		1	RRCID -> 255086		COMPL. DATE 07/03/2001		TOTAL DEPTH 2868		PERF. 2762 - 2772								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT							-0-

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY)			71930 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
STATE TRACT 29			WELL #: 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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
STATE TRACT 24			WELL #: 001		RRCID -> 245444		COMPL. DATE 10/06/2008		TOTAL DEPTH 12902 PERF.12661 - 12998					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
DAVIS PETROLEUM CORP.			206061											
STATE TRACT 30 UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 243681		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 13200 PERF.12710 - 12742					
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)			71930 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.			048169											
STATE TRACT 29			WELL #: 2		RRCID -> 259671		COMPL. DATE 07/24/2010		TOTAL DEPTH 12820 PERF.13370 - 13381					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	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					
05	22809 X	22809	-0-	-0-	-0-	1101	1	19363	2	Y	1731	1766	1	137
						441	4	1904	9					
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					

PLEASURE ISLAND (HACKBERRY 2)				//CONT.//	71930 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON					
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				//CONT.//	048169										
STATE TRACT 24				WELL #:	001	RRCID ->	269299	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	12902	PERF.	12510 - 12820		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
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		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	13	RRCID ->	007874	COMPL. DATE	08/15/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6738 - 6800		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #:	15	RRCID ->	007876	COMPL. DATE	09/18/1946	TOTAL DEPTH	6870	PERF.	6810 - 6823		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800)		//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.		//CONT.// 847710							
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 007878		COMPL. DATE 02/04/1950		TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6818 - 6838	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		06/18/2025					
						N		NO RPT	
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 007883		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 6924 PERF. 4846 - 4852	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 007885		COMPL. DATE 07/05/1952		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6640 - 6665	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
PLEDGER GAS FIELD UNIT		WELL #: 34		RRCID -> 061802		COMPL. DATE 04/15/1975		TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

PLEDGER (FRIO 6500-6800) //CONT.// 71940 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BRAZORIA													
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710													
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 36 RRCID -> 066733 COMPL. DATE 06/02/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A													
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 39 RRCID -> 070634 COMPL. DATE 03/09/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 43 RRCID -> 071057 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 6910 PERF. 6451 - 6455													
05	8 N	4	-0-	-4	-0-	4	2		Y	-0-		56	
06	6 N	-0-	-0-	-6	-0-				Y	-0-		56	
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				Y	-0-		56	
08	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2		Y	-0-		56	
09	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2		Y	-0-	2 1	54	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		54	
PLEDGER GAS FIELD UNIT WELL #: 42 RRCID -> 071081 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6554 - 6570													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
10	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													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
PLEDGER GFU WELL #: 49 RRCID -> 131637 COMPL. DATE 07/19/1989 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6736 - 6746													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

PLEDGER (FRI0 6500-6800)				//CONT.// 71940 142		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA								
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.				//CONT.// 847710														
PLEDGER GU 1				WELL #: 2		RRCID -> 189218		COMPL. DATE 05/16/2002		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7011 - 7014						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 50		RRCID -> 228438		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 8029		PERF. 6698 - 6700						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
PLEDGER GAS FIELD UNIT				WELL #: 51		RRCID -> 263101		COMPL. DATE 09/19/2011		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6695 - 6705						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

PLEDGER (MIOCENE 4700)														CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															
MCFARLAND, ROBERT ET AL															
WELL #: 6 C RRCID -> 085541 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 4684 - 4695															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
PLEDGER (MIOCENE 5100 B)														CNTY: BRAZORIA	
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.															
SMITH, T.L. JR.															
WELL #: 3 RRCID -> 137373 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5085 - 5095															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
POINT BOLIVAR, N. (S-7)														CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
STATE TRACT 343															
WELL #: 14 RRCID -> 184684 COMPL. DATE 10/13/2000 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8429 - 8435															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-	
POINT BOLIVAR, N (12300)														CNTY: GALVESTON	
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC															
N. POINT BOLIVAR FRIIO STATE UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 055546 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 12550 PERF. N/A															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
STATE TRACT 343															
WELL #: 1 RRCID -> 228017 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 13430 PERF.13370 - 13427															
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
POPEYE														CNTY: HARDIN	
NECHES TRANSPORT INC.															
BP AMERICA A-437															
WELL #: 1 RRCID -> 250485 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 14305 PERF.11044 - 11072															
05	93 N	28	-0-	-65	-0-	28	3		N	-0-				124	
06	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3		N	-0-				124	
07	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	3		N	-0-				124	
08	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	3		N	-0-				124	
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-				N	-0-				124	
10	743 N	743	-0-	-0-	-0-	631	3	112	9	102	180	1		46	

POPEYE		//CONT.//		72340 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARDIN					
NECHES TRANSPORT INC.		//CONT.//		601854										
BP AMERICA A-893 UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 257442		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12330		PERF.11080 - 11100			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	102	-0-	-53	-0-		102 3			N	-0-			222
06	210 N	64	-0-	-146	-0-		64 3			N	-0-			222
07	93 N	62	-0-	-31	-0-		62 3			N	-0-			222
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			222
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			222
10	731 N	731	-0-	-0-	-0-		676 3	55	9	N	50	157	1	115
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874										
ETOC				WELL #: D 11	RRCID -> 265899		COMPL. DATE 02/08/2012		TOTAL DEPTH 13757		PERF.11236 - 11293			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			293
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
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			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			208
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			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
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

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				77
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				77
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				77
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				77
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				77
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-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	
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
06	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
07	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
08	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
09	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		141
10	0 X NO RPT	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
TORRENT OIL LLC		862645							
KUHN, H. J. TR 2		WELL #: 19		RRCID -> 069481		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 2354 PERF. 1354 - 1371	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
POLK, J.V. B O/A		WELL #: 31		RRCID -> 076732		COMPL. DATE 09/20/1992		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 3322 - 3327	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
POLK-KUHN-GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 201189		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 8075 PERF. 2370 - 2380	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	5944	3530	-0-	-2414	-0-	3530	5			N	-0-					-0-	
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	1116	1400	-0-	284	-0-	142	4	1258	5	N	-0-					-0-	
STARK, W. H., -B-										WELL #: 21		RRCID -> 008017		COMPL. DATE 05/19/1950		TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8408 - 8452	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
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	
05	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	117	1	1555	2	N	13					61	
						14	9										
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	
HAHN, PETER H. ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 132219		COMPL. DATE 09/01/1989		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7701 - 7740	
05	4371 X	3626	-0-	-745	-0-	253	1	3372	2	N	1					52	
						1	9										
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	
HALAMICEK, J. A. ET AL UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 132532		COMPL. DATE 10/31/1989		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7765 - 7837	
05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	157	1	2093	2	N	-0-					166	
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	

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-HENDERSON				//CONT.// //CONT.// WELL #:	72481 500 263648 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON				
						RRCID ->	133688	COMPL. DATE	01/05/1990	TOTAL	DEPTH	8050	PERF. 7738 -	7775		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	5084 X	5054	-0-	-30	-0-			352 23 9	1	4679	2	N	21			127
06	5023 X	5023	-0-	-0-	-0-			325 11 9	1	4687	2	N	10			137
07	5090 X	5090	-0-	-0-	-0-			329 18 9	1	4743	2	N	16			153
08	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-			418 17 9	1	5112	2	N	15			168
09	4920 X	4547	-0-	-373	-0-			386 15 9	1	4146	2	N	14			182
10	5477 X	5477	-0-	-0-	-0-			478 25 9	1	4974	2	N	23			205
BELL FARM				WELL #:	1	RRCID ->	134106	COMPL. DATE	03/03/1990	TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7678 -	7758		
05	4340 X	3964	-0-	-376	-0-			277 7 9	1	3680	2	N	6			228
06	4410 X	4095	-0-	-315	-0-			263 41 9	1	3791	2	N	37	178 1		87
07	4557 X	4072	-0-	-485	-0-			263 15 9	1	3794	2	N	14			101
08	4557 X	4271	-0-	-286	-0-			322 13 9	1	3936	2	N	12			113
09	4170 X	3802	-0-	-368	-0-			323 12 9	1	3467	2	N	11			124
10	4247 X	3914	-0-	-333	-0-			343 10 9	1	3561	2	N	9			133
SCHNEIDER, EDDIE L. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	134366	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL	DEPTH	8150	PERF. 7760 -	7790		
05	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-			72	1	952	2	N	-0-			154
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
CARRIERE, EVELYN C. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	135650	COMPL. DATE	08/02/1990	TOTAL	DEPTH	8153	PERF. 7764 -	7815		
05	2945 X	2860	-0-	-85	-0-			199 9 9	1	2652	2	N	8			140
06	2741 X	2741	-0-	-0-	-0-			178 3 9	1	2560	2	N	3			143
07	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-			182 7 9	1	2625	2	N	6			149
08	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-			224 4 9	1	2740	2	N	4			153
09	2760 X	2735	-0-	-25	-0-			232 9 9	1	2494	2	N	8			161
10	2852 X	2802	-0-	-50	-0-			245 9 9	1	2548	2	N	8			169
MEEK, ROBERT E.				WELL #:	1	RRCID ->	135998	COMPL. DATE	09/08/1990	TOTAL	DEPTH	8100	PERF. 7742 -	7809		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC CARRIERE-NITSCH													CNTY: WHARTON															
//CONT.// 72481 500 //CONT.// 263648 WELL #: 1													NON-ASSOCIATED				CAPACITY											
RRCID -> 135999													COMPL. DATE 09/21/1990				TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7780 - 7876											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	INJECT. LIFT(I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE								
0								AMT	CODE	AMT	CODE				AMT	CODE	AMT	CODE										
05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-			161	1	2144	2	N	10						185									
06	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-			11	9	2117	2	N	14						199									
07	2511 N	2394	-0-	-117	-0-			147	1	2222	2	N	16						215									
08	2325 N	2275	-0-	-50	-0-			15	9	2096	2	N	6						221									
09	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-			154	1	2172	2	N	16						237									
10	2387 N	2367	-0-	-20	-0-			18	9	2148	2	N	11						248									
								202	1																			
								207	1																			
								12	9																			

HOLT, JAMES I. ET UX													WELL #: 1				RRCID -> 136099				COMPL. DATE 08/27/1990				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7791 - 7867			
05	3627 X	3046	-0-	-581	-0-			212	1	2821	2	Y	12		181	1			59									
06	3101 X	3101	-0-	-0-	-0-			13	9	2887	2	Y	13						72									
07	3534 X	3150	-0-	-384	-0-			200	1	2934	2	Y	11						83									
08	3534 X	3453	-0-	-81	-0-			14	9	3160	2	Y	31						114									
09	3420 X	3201	-0-	-219	-0-			204	1	2919	2	Y	9						123									
10	3335 X	3335	-0-	-0-	-0-			12	9	3027	2	Y	15						138									
								259	1																			
								34	9																			
								272	1																			
								10	9																			
								291	1																			
								17	9																			

SCHNEIDER, EDDIE L., ET AL													WELL #: 2				RRCID -> 175841				COMPL. DATE 01/02/2000				TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7730 - 7798			
05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-			131	1	1744	2	N	2						173									
06	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-			2	9	1677	2	N	1						174									
07	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-			116	1	1739	2	N	7						181									
08	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-			1	9	1756	2	N	2						183									
09	1800 N	1788	-0-	-12	-0-			121	1	1634	2	N	2						185									
10	1860 N	1816	-0-	-44	-0-			8	9	1656	2	N	1		164	1			22									
								144	1																			
								2	9																			
								152	1																			
								2	9																			
								159	1																			
								1	9																			

HOLT, JAMES I. ET UX													WELL #: 3				RRCID -> 176208				COMPL. DATE 12/17/1999				TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7762 - 7830			
05	5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2			N	-0-						151									
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	1148	2	N	4						160									
10	1302 N	1271	-0-	-31	-0-			107	1	1159	2	N	1						161									
								4	9																			
								111	1																			
								1	9																			

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC MEEK										//CONT.// 72481 500 //CONT.// 263648 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON			
										RRCID -> 236477		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH		8080 PERF. 7662 - 7710			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE			
05	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	211	1	1273	2	N	1								96
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	354	2	N	3								111
09	1440 N	1221	-0-	-219	-0-	195	1	1024	2	N	2								113
10	1581 N	1380	-0-	-201	-0-	215	1	1152	2	N	12			2	8				123
						13	9												
MEEK. ROBERT E.										WELL #: 2		RRCID -> 250514		COMPL. DATE 03/25/2009		TOTAL DEPTH		7964 PERF. 7724 - 7770	
05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	234	1	1412	2	N	49			178	1				127
06	2310 N	1783	-0-	-527	-0-	233	1	1543	2	N	6								133
07	2418 N	2044	-0-	-374	-0-	257	1	1750	2	N	34								167
08	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	344	1	1794	2	N	13								180
09	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	320	1	1683	2	N	4								184
10	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	304	1	1625	2	N	18								202
						20	9												
ROBERT E. MEEK										WELL #: 3		RRCID -> 251328		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH		7863 PERF. 7700 - 7752	
05	630 N	630	-0-	-0-	-0-	89	1	539	2	N	2								123
06	750 N	580	-0-	-170	-0-	76	1	503	2	N	1								124
07	791 N	791	-0-	-0-	-0-	101	1	687	2	N	3								127
08	750 N	750	-0-	-0-	-0-	120	1	628	2	N	2								129
09	570 N	461	-0-	-109	-0-	74	1	387	2	N	-0-								129
10	806 N	585	-0-	-221	-0-	92	1	492	2	N	1								130
						1	9												
JOHNSON HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 263240		COMPL. DATE 05/10/2011		TOTAL DEPTH		8150 PERF. 7770 - 7836	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

PORTER'S CREEK (YEGUA) FAULCONER ENERGY, LLC RICHTER-NILES												//CONT.// 72481 500 263648 WELL #: 2		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 265207		COMPL. DATE 10/28/2011		TOTAL DEPTH 8020		PERF. 7754 - 7877					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
0								AMT	CODE	AMT	CODE		M		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
05	8928 X	6931	-0-	-0-	-1997	-0-	-0-	482 37 9	1	6412	2	N		34					165				
06	7920 X	7065	-0-	-0-	-855	-0-	-0-	457 17 9	1	6591	2	N		15					180				
07	8215 X	6991	-0-	-0-	-1224	-0-	-0-	452 29 9	1	6510	2	N		26	177	1			29				
08	8256 X	8256	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	624 11 9	1	7621	2	N		10					39				
09	7950 X	7687	-0-	-0-	-263	-0-	-0-	653 14 9	1	7020	2	N		13					52				
10	7835 X	7835	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	686 17 9	1	7132	2	N		15					67				
PORTER'S CREEK, SOUTH (WILCOX) TMR EXPLORATION, INC. COUEY-HARFST GAS UNIT												72483 900 834097 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: WHARTON			
												RRCID -> 222307		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 14007		PERF.12689 - 13209					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					3				
10	0 N	-0-	-0-	-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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-				
POTTHAST (FRIO "L" SAND) REMORA OPERATING, LLC GRAFF												72681 205 701613 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
												RRCID -> 193043		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 12250		PERF.10250 - 10372					
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-				
POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT												72681 250 337080 WELL #: 1		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
												RRCID -> 204742		COMPL. DATE 08/20/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11122 - 11142					
05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3 9	1	57	2	N		3					382				
06	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	74 1	1	63	2	N		-0-					382				
07	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	17 3 9	1	42	2	N		3					385				
08	65 N	65	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	1	58	2	N		-0-					385				
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					385				
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					385				

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) GTG OPERATING, LLC BLESSING UNIT NO. 3				//CONT.// //CONT.// WELL #:	72681 250 337080 1	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: MATAGORDA			
						RRCID ->	213313	COMPL. DATE	09/20/2005	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10900	-	10920
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	975	102 9	2837	2	N	93	163	1			280
06	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	788	102 9	2987	2	N	211	176	1			315
07	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	939	102 9	2836	2	N	155	177	1			293
08	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	965	102 9	3017	2	N	123					416
09	3630 X	NO RPT	-0-	-3630	-0-					N	NO RPT					416
10	3906 X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					416
BLESSING UNIT NO. 2				WELL #:	1	RRCID ->	214566	COMPL. DATE	02/27/2014	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	10495	-	10768
05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	129	26 9	417	2	N	24	177	1			563
06	738 N	738	-0-	-0-	-0-	243	35 9	460	2	N	32					595
07	648 N	648	-0-	-0-	-0-	229	25 9	394	2	N	23					618
08	489 N	489	-0-	-0-	-0-	58	37 9	394	2	N	34					652
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					652
BLESSING UNIT NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	221662	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL	DEPTH	11300	PERF.	10750	-	10852
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					6
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
10	0 N	NO RPT	-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
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	39 9	16	2	N	35	178	1			648
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					696
07	67 N	67	-0-	-0-	-0-	5	42 9	20	2	N	38					734
08	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	9 9	20	2	N	8					742
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					742
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					742
BLESSING UNIT NO. 2				WELL #:	3	RRCID ->	246966	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.	10592	-	10600
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					69
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3				N	-0-					69
07	14B2 EXT	25	-0-	25	28	10	1	15	2	N	-0-					69
08	14B2 EXT	18	-0-	18	46	3	1	15	2	N	-0-					69
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					69
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	46					N	NO RPT					69

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS)		//CONT.// 72681 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA	
GTG OPERATING, LLC		//CONT.// 337080							
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 276552		COMPL. DATE 02/11/2014		TOTAL DEPTH 12000 PERF.10460 - 10506	
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				72
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				77
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				77
EAST BLESSING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 279747		COMPL. DATE 01/28/2014		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9708 - 9744	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287				87
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287				87
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287				87
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7287				87
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7287				87
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	7287				87
REMORA OPERATING, LLC		701613							
TRULL		WELL #: 1		RRCID -> 177443		COMPL. DATE 08/18/2016		TOTAL DEPTH 12501 PERF.10814 - 11969	
05	1829 X	1312	-0-	-517	-0-	1295	3	17 9	27
06	1770 X	933	-0-	-837	-0-	933	3		27
07	1829 X	871	-0-	-958	-0-	871	3		27
08	1829 X	905	-0-	-924	-0-	905	3		27
09	DLQ G-10	886	-0-	886	886	886	3		27
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	886				27
TRULL		WELL #: 4		RRCID -> 197975		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 12250 PERF.10250 - 12190	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				27
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				27
TRULL		WELL #: 3		RRCID -> 199612		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 11014	
05	496 N	441	-0-	-55	-0-	434	3	7 9	9
06	510 N	313	-0-	-197	-0-	313	3		9
07	496 N	435	-0-	-61	-0-	435	3		9
08	434 N	347	-0-	-87	-0-	347	3		9
09	DLQ G-10	336	-0-	336	336	336	3		9
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	336				9
TRULL		WELL #: 5		RRCID -> 204611		COMPL. DATE 08/20/2016		TOTAL DEPTH 11380 PERF.10640 - 11111	
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	434	3	87 9	156
06	720 N	321	-0-	-399	-0-	313	3	8 9	163
07	713 N	333	-0-	-380	-0-	333	3		163
08	527 N	347	-0-	-180	-0-	347	3		163
09	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	3		163
10	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-				163

POTTHAST (MIDDLE TEX MISS) //CONT.// 72681 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MATAGORDA														
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613														
TRULL WELL #: 6 RRCID -> 205597 COMPL. DATE 08/20/2016 TOTAL DEPTH 11436 PERF.10355 - 10847														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	458 N	458	-0-	-0-	-0-	434	3	24	9	N	22			62
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	155 N	NO RPT	-0-	-155	-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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 251254 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10390 - 10466														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
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

GLASSCOCK RANCH A WELL #: 3 RRCID -> 251901 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10774 - 10782														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			164
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

GLASSCOCK RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 258486 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10752 - 10760														
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GLASSCOCK RANCH B WELL #: 2 RRCID -> 258524 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10434 - 10496														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			196
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

PRAIRIE BELL (11000)		//CONT.// 72869 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO							
FLETCHER OPERATING, LLC		//CONT.// 273611													
GLASSCOCK RANCH A		WELL #: 6		RRCID -> 260023		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10752 - 10762							
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	5952 X	4620	-0-	-1332	-0-	439 1 74 9	4107 3		N	67	169 1				78
06	5490 X	4596	-0-	-894	-0-	439 1 50 9	4107 3		N	45					123
07	5859 X	5101	-0-	-758	-0-	483 1 80 9	4538 3		N	73					196
08	5921 X	5921	-0-	-0-	-0-	627 1 100 9	5194 3		N	91					287
09	5670 X	4179	-0-	-1491	-0-	542 1 80 9	3557 3		N	73					360
10	5115 X	3923	-0-	-1192	-0-	634 1 51 9	3238 3		N	46					406
MESSY OIL AND GAS, LLC		562067													
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 268008		COMPL. DATE 06/15/2010		TOTAL DEPTH 12550 PERF.12062 - 12071							
05	669 N	669	-0-	-0-	-0-	652 2	17 9		N	15					85
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
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							
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					26
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
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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					51
10	T. A.	NO RPT	-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							
05	4123 X	1522	-0-	-2601	-0-	1522 2			N	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-2728	-0-				N	NO RPT					-0-

QUINN (6230) GALLOWAY ENERGY CO. FRIENDSWOOD DEVELOPMENT				73802 500 293303	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: LIBERTY									
				WELL #:	1	RRCID ->	130569	COMPL. DATE	02/16/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	4560 - 4570						
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
R-B (WOODBINE) PETROTEX ENGINEERING COMPANY SOUTHLAND PAPER MILL				73942 500 660213	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: POLK									
				WELL #:	1	RRCID ->	058225	COMPL. DATE	03/07/1974	TOTAL DEPTH	12843	PERF.	12431 - 12566						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
RABEL (7600) SUNDOWN ENERGY LP RABEL GAS UNIT NO. 1				74097 475 829482	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: COLORADO									
				WELL #:	1	RRCID ->	095120	COMPL. DATE	07/23/1981	TOTAL DEPTH	10247	PERF.	7610 - 7614						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
RACCOON BEND (COCKFIELD LOWER) ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP PAINE, ROBERT G.				74106 080 252470	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN									
				WELL #:	44	RRCID ->	206261	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	4305	PERF.	3882 - 3888						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-		
RACCOON BEND (GUTOWSKY) ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP BROWN, MINNIE				74106 320 252470	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: AUSTIN									
				WELL #:	6	RRCID ->	140224	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	4600	PERF.	3107 - 3119						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
AUSTIN COLLEGE				WELL #:	26	RRCID ->	144520	COMPL. DATE	01/19/1993	TOTAL DEPTH	4300	PERF.	3180 - 3196						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

RACCOON BEND (GUTOWSKY)		//CONT.//		74106 320	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: AUSTIN		
ENHANCED ENERGY PARTNERS CORP		//CONT.//		252470							
DIEMER, MRS. ALBERTA		WELL #:		15	RRCID -> 236981		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 4331 PERF. 3212 - 3286		
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

AUSTIN COLLEGE		WELL #:		38	RRCID -> 271147		COMPL. DATE 01/28/2013		TOTAL DEPTH 4301 PERF. 3080 - 3090		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

RACCOON BEND (SPARTA)		74106 840		627136	ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: AUSTIN		
ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 285255		COMPL. DATE 04/13/2018		TOTAL DEPTH 6778 PERF. 5553 - 5564		
SHERROD											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-									
09	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					-0-

RACCOON BEND (UPPER WILCOX FBD)		74106 842		627136	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: AUSTIN		
ORX RESOURCES, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID -> 260650		COMPL. DATE 08/17/2010		TOTAL DEPTH 7317 PERF. 6955 - 6977		
RACCOON BEND UWX GAS UNIT NO. 1											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	7925						-0-
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-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		74264 400		263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 184704		COMPL. DATE 08/07/2001		TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7721 - 7736		
RASMUSSEN											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

RAINOSHEK (ANOMALINA SAND)		//CONT.// 74264 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC		//CONT.// 263648							
RASMUSSEN LANGE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 271091		COMPL. DATE 09/15/2012		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7726 - 7732	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	6448 X	4801	-0-	-1647	-0-	597 1	4167 2	N	213
06	4710 X	4683	-0-	-27	-0-	37 9	4106 2	N	227
07	5208 X	4874	-0-	-334	-0-	562 1	4287 2	N	238
08	5208 X	4803	-0-	-405	-0-	15 9	4148 2	N	245
09	5040 X	4712	-0-	-328	-0-	575 1	4061 2	N	100
10	4867 X	4860	-0-	-7	-0-	12 9	4179 2	N	114
						647 1			
						8 9			
						643 1			
						8 9			
						666 1			
						15 9			
FIELD PETROLEUM CORP.		266906							
BAIN		WELL #: 1A		RRCID -> 178204		COMPL. DATE 01/20/2000		TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7546 - 7592	
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	-0-

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	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM
							AMT	CODE	AMT	CODE				AMT CODE	BALANCE
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		137
06		174 N	174	-0-	-0-	-0-		3 1	140	2	N	28			165
								31 9							
07		3267	3495	-0-	228	228		87 1	3006	2	N	365	320 1		210
								402 9							
08		1511 R	1283	-0-	-228	-0-		24 1	1105	2	N	140	310 1		40
								154 9							
*09		624 R	624	-0-	-0-	-0-		15 1	508	2	N	92			132
								101 9							
10		186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			132
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
05	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	2021	2	89	9	N	81			459
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-					N	NO RPT			442
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			442
RAMSEY (9500)			74471 705			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
KARPER OIL & GAS CORPORATION			451280												
DIXON, LOMA G/U			WELL #:			2	RRCID ->	113334	COMPL. DATE	07/29/1984	TOTAL	DEPTH	10300	PERF. 9524 - 9540	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
WINTERMANN				WELL #:	2	RRCID ->	050040	COMPL. DATE	01/29/1985	TOTAL	DEPTH	10844	PERF.	3566 - 3600				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-
10	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				
05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1950	2	40	9	N	36	162	1					72
06	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	30	1	1708	2	N	49							121
						54	9											
07	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	31	1	941	2	N	45							166
						50	9											
08	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	31	1	1346	2	N	28	150	1					44
						31	9											
*09	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	30	1	1396	2	N	37							81
						41	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							81
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				
05	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1146	2	23	9	N	21	134	1					41
06	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	120	1	1048	2	N	18							59
						20	9											
07	803 N	803	-0-	-0-	-0-	124	1	656	2	N	21							80
						23	9											
08	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	120	1	902	2	N	10							90
						11	9											
*09	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	120	1	989	2	N	13							103
						14	9											
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							103

RAMSEY, E. (WILCOX 10,700) MAGNUM PRODUCING, LP PRIESMEYER "A"				74473 568 521516	NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: COLORADO								
WELL #: 2				RRCID -> 214235		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10702 - 10710									
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RANKIN (COOK MTN. IV) FAULCONER ENERGY, LLC MCWHORTER				74691 100 263648	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRIS								
WELL #: 1				RRCID -> 196792		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 9155 - 9195									
05	13237 X	12156	-0-	-1081	-0-	615 127 9	1	11414	2	N	115	2	8					170	
06	12780 X	12197	-0-	-583	-0-	598 131 9	1	11468	2	N	119	167	1					122	
07	13206 X	11661	-0-	-1545	-0-	475 141 9	1	11045	2	N	128	169	1		3	8		78	
08	13206 X	9934	-0-	-3272	-0-	417 101 9	1	9416	2	N	92	1	8					169	
09	12210 X	11717	-0-	-493	-0-	567 91 9	1	11059	2	N	83	178	1		1	8		73	
10	12617 X	11795	-0-	-822	-0-	583 122 9	1	11090	2	N	111							184	
BABY RUTH				WELL #: 1	RRCID -> 226692		COMPL. DATE 03/16/2007		TOTAL DEPTH 9428		PERF. 9148 - 9237								
05	19096 X	17536	-0-	-1560	-0-	775 285 9	1	16476	2	N	259	362	1		2	8		84	
06	17970 X	16812	-0-	-1158	-0-	750 279 9	1	15783	2	N	254	178	1		1	8		159	
07	18414 X	17234	-0-	-1180	-0-	765 276 9	1	16193	2	N	251	357	1		1	8		52	
08	18414 X	16206	-0-	-2208	-0-	724 257 9	1	15225	2	N	234	178	1		1	8		107	
09	17340 X	15450	-0-	-1890	-0-	715 215 9	1	14481	2	N	231	177	1		1	8		160	
10	17546 X	15976	-0-	-1570	-0-	254 719 265 9	1	14992	2	N	241	359	1					42	
GORDY OIL COMPANY MILKY WAY				317150 WELL #: 1	RRCID -> 299005		COMPL. DATE 01/09/2025		TOTAL DEPTH 9493		PERF. 9214 - 9296								
05	104118 X	104118	-0-	-0-	-0-	100488	2	3630	9	N	3300	3122	1					482	
06	98640 X	87068	-0-	-11572	-0-	2652 2602 9	1	81814	2	N	2365	2475	1					372	
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	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC HOLMES				681327 WELL #: 1A	RRCID -> 209682		COMPL. DATE 04/16/2005		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9487 - 9627								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593	
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						593	

RANKIN (COOK MTN. IV)		//CONT.//		74691 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS	
PROLINE ENERGY RESOURCES INC		//CONT.//		681327						
HCWD-58		WELL #:		1	RRCID -> 210921		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9484 - 9640	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					201
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					201
VANTAGE OPERATING, LLC		882608								
DUNKS		WELL #:		1	RRCID -> 294983		COMPL. DATE 11/01/2022		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9493 - 9584	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					116
09	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					116
10	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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	
05	8711 X	2907	-0-	-5804	-0-	2872 2	35 9	N	32	91
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 NO RPT	-0-	-0-	-6120	-0-			N	NO RPT	53
10	2914 X NO RPT	-0-	-0-	-2914	-0-			N	NO RPT	53
THARP, KATHLEEN		WELL #:		3	RRCID -> 143233		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9314 - 9324	
05	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2872 2	33 9	N	30	107
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 NO RPT	-0-	-0-	-2160	-0-			N	NO RPT	195
10	2232 X NO RPT	-0-	-0-	-2232	-0-			N	NO RPT	195
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
RATTLESNAKE MOUND (5260)										74821 460	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BRAZORIA					
AMRWR, LLC										102699								
SWEET, E. A. "A"										WELL #: 4	RRCID -> 142125	COMPL. DATE 07/28/1992	TOTAL DEPTH 7186	PERF. 5259 - 5261				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
RATTLESNAKE MOUND (5350)										74821 477	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: BRAZORIA					
ACE FIELD SERVICES, INC.										003526								
I P FARMS -N-										WELL #: 1	RRCID -> 141298	COMPL. DATE 07/18/1991	TOTAL DEPTH 12181	PERF. 5669 - 5674				
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					8	
PLUGGED AND ABANDONED										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				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1838	1609	1			502	
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					457	
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

RAVEN FOREST (10200)													CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
RAVEN FOREST UNIT A														
WELL #: 8 RRCID -> 290584 COMPL. DATE 12/04/2020 TOTAL DEPTH 9322 PERF.10200 - 10210														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	238 1	1551 2	N	169				334	
06	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	186 9	1262 2	N	285	521 1			98	
07	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	131 1	1081 2	N	374	362 1			110	
08	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	314 9	595 2	N	409	354 1			165	
09	613 N	613	-0-	-0-	-0-	127 1	351 2	N	198	178 1			185	
*10	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	411 9	771 2	N	193				378	
						95 1								
						450 9								
						44 1								
						218 9								
						55 1								
						212 9								

RAVEN FOREST (11300)													CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
USA-RAVEN FOREST														
WELL #: 1 RRCID -> 251202 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 11911 PERF.13145 - 13281														
05	451 N	451	-0-	-0-	-0-	60 1	391 2	Y	-0-				53	
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-	-390	-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	

USA-RAVEN FOREST													CNTY: MONTGOMERY	
WELL #: 4 RRCID -> 281392 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11400 - 11420														
05	8686 X	8686	-0-	-0-	-0-	1152 1	7502 2	Y	29	186 1			71	
06	9909 X	9909	-0-	-0-	-0-	32 9	8933 2	Y	45				116	
07	10044 X	9077	-0-	-967	-0-	926 1	8074 2	Y	47				163	
08	10044 X	7480	-0-	-2564	-0-	50 9	6423 2	Y	29				192	
09	10980 X	9109	-0-	-1871	-0-	951 1	8089 2	Y	11				203	
10	10230 X	7677	-0-	-2553	-0-	52 9	7097 2	Y	70	185 1			88	
						1025 1								
						32 9								
						1008 1								
						12 9								
						503 1								
						77 9								

RAVEN FOREST (NAVARRO)													CNTY: MONTGOMERY	
RAVEN FOREST OPERATING, LLC														
RAVEN FOREST UNIT 12														
WELL #: 1ST RRCID -> 298529 COMPL. DATE 08/02/2024 TOTAL DEPTH 14374 PERF.14354 - 22319														
05	26598	9945	-0-	-16653	-0-	525 1	9420 2	N	-0-				112	
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	

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD
05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	68 1	441 2	N	5
06	1920 N	725	-0-	-1195	-0-	6 9			
07	1333 N	8	-0-	-1325	-0-	68 1	657 2	N	-0-
08	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	N	-0-
09	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	154 1	967 2	N	-0-
*10	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	120 1	965 2	N	-0-
						84 1	1182 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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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	
05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	102 1	309 2	N	35
06	34 N	34	-0-	-0-	-0-	39 9			
07	794 N	794	-0-	-0-	-0-	9 1	25 2	N	-0-
08	282 N	282	-0-	-0-	-0-	161 1	522 2	N	101
09	594 N	594	-0-	-0-	-0-	111 9			178 1
*10	506 N	506	-0-	-0-	-0-	62 1	191 2	N	26
						29 9			
						102 1	439 2	N	48
						53 9			176 1
						143 1	316 2	N	43
						47 9			
									267
									267
									189
									215
									87
									130

WESTERN ENERGY GROUP, LLC		911874		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: LIBERTY	
MORRIS, E.		WELL #: 11		RRCID -> 177513		COMPL. DATE 02/21/2000		TOTAL DEPTH 11225	
								PERF.10864 - 10952	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				22

HOLBROOK		WELL #: 1		RRCID -> 181880		COMPL. DATE 01/23/2001		TOTAL DEPTH 11086	
								PERF.10879 - 10986	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				-0-

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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		N	NO RPT
PLUGGED AND ABANDONED				10/30/2025				

RAYWOOD (EAST COOK MOUNTAIN)		//CONT.//	74993 575	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: LIBERTY	
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.		//CONT.//	048169				
TEXACO FEE "B"		WELL #:	3	RRCID -> 212211	COMPL. DATE 10/30/2005	TOTAL DEPTH 13525	PERF.13145 - 13264
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED			10/30/2025				
TEXACO FEE "B"		WELL #:	4	RRCID -> 226462	COMPL. DATE 01/29/2007	TOTAL DEPTH 14000	PERF.12940 - 13008
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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
05	T. A.	-0-	-0-	-0-			95
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			95
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			95
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			95
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			95
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			-0-
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-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			2
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			2
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			2
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			2
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			2
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-			2

RAYWOOD (YEGUA 10,700)														CNTY: LIBERTY	
WESTERN ENERGY GROUP, LLC															
MITCHELL, THEO															
WELL #: 1 RRCID -> 044645 COMPL. DATE 08/09/1968 TOTAL DEPTH 11002 PERF. N/A															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			115	

RAYWOOD, N. (COOK MTN., LOWER)														CNTY: LIBERTY	
FAULCONER ENERGY, LLC															
HEBERT, EMILE															
WELL #: 2 RRCID -> 166334 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11368 - 11378															
05	2542 N	2252	-0-	-290	-0-	210	1	2034	2	N	7			154	
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	

FARRIS															
WELL #: 1 RRCID -> 178217 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11244															
05	5084 X	4745	-0-	-339	-0-	442	1	4278	2	N	23	132	1	1 8	12
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	1	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	

RAYWOOD, S. (COOK MOUNTAIN)														CNTY: LIBERTY	
COSTA ENERGY, LLC															
WHITTAKER															
WELL #: 1 RRCID -> 249144 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 14322 PERF.11120 - 11156															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			37	

RAYWOOD, S. (13,400)														CNTY: LIBERTY	
SUE-ANN OPERATING, L.C.															
RIVERSIDE GENERAL HOSPITAL															
WELL #: 1 RRCID -> 201515 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13484 PERF.13220 - 13240															
05	7254 X	6966	-0-	-288	-0-	6749	2	217	9	N	197	180	1	57	
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	

RAYWOOD, W. (COOK MOUNTAIN)				75010 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: LIBERTY			
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC				102553												
MALLET-MITCHELL COOK MTN UNIT				WELL #:	1L	RRCID -> 067077	COMPL. DATE 05/04/1976	TOTAL DEPTH 12153	PERF.11904 - 11998							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3968 X	3643	-0-	-325	-0-	3643	2					Y	-0-			123
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
FAULCONER ENERGY, LLC				263648												
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	1 T	RRCID -> 064503	COMPL. DATE 12/09/2000	TOTAL DEPTH 12811	PERF.11671 - 11887							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-			-0-
TUER-MITCHELL UNIT				WELL #:	2	RRCID -> 177617	COMPL. DATE 04/13/2000	TOTAL DEPTH 11825	PERF.11492 - 11534							
05	3317 X	2987	-0-	-330	-0-	278 13 9	1 1 9	2696	2	Y	12					84
06	3120 X	2653	-0-	-467	-0-	261 11 9	1 1 9	2381	2	Y	10					94
07	3224 X	2717	-0-	-507	-0-	279 12 9	1 1 9	2426	2	Y	11					105
08	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	269 14 9	1 1 9	2752	2	Y	13	1 8				117
09	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	267 11 9	1 1 9	2791	2	Y	10					127
10	2976 X	2975	-0-	-1	-0-	271 13 9	1 1 9	2691	2	Y	12					139
WESTERN ENERGY GROUP, LLC				911874												
MALLET UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 063775	COMPL. DATE 02/13/2001	TOTAL DEPTH 14720	PERF.11942 - 12052							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			59
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
MALLETT				WELL #:	1	RRCID -> 115271	COMPL. DATE 02/04/1985	TOTAL DEPTH 12400	PERF.12008 - 12094							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			40
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			40
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			40
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			40
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			40
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT			40
MALLETT				WELL #:	2	RRCID -> 177580	COMPL. DATE 05/28/2000	TOTAL DEPTH 12050	PERF.11686 - 11776							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT			75
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

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				18
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				18
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				18
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				18
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				18
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				102
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				218
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				226
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				228
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				234
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				241
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				246
POOLE		WELL #: 2		RRCID -> 197874		COMPL. DATE 03/16/2002		TOTAL DEPTH 13104 PERF.12640 - 12654	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				74
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			74 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-

OIL AND GAS DIVISION

REBEL (YEGUA) HILCORP ENERGY COMPANY NOME-DISHMAN				75122 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: JEFFERSON						
				WELL #:	1	RRCID -> 226430	COMPL. DATE 11/26/2006	TOTAL	DEPTH 14207	PERF.13398	- 13431					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	447 N	447	-0-	-0-	-0-		62 1 48 9	337 2	N		44					195
06	327 N	327	-0-	-0-	-0-		51 1 6 9	270 2	N		5					200
07	153 N	153	-0-	-0-	-0-		25 1 19 9	109 2	N		17					217
08	370 N	370	-0-	-0-	-0-		59 1 23 9	288 2	N		21					238
09	178 N	178	-0-	-0-	-0-		26 1 21 9	131 2	N		19	176 1				81
10	487 N	487	-0-	-0-	-0-		75 1 31 9	381 2	N		28					109
SUN-HARDER A				WELL #:	2	RRCID -> 242413	COMPL. DATE 08/07/2008	TOTAL	DEPTH 13400	PERF.12679	- 12720					
05	14641 X	14641	-0-	-0-	-0-		2182 1 681 9	11778 2	N		619	541 1				376
06	13806 X	13806	-0-	-0-	-0-		2120 1 532 9	11154 2	N		484	613 1				247
07	8588 X	8588	-0-	-0-	-0-		1516 1 372 9	6700 2	N		338	358 1				227
08	13314 X	13314	-0-	-0-	-0-		2182 1 527 9	10605 2	N		479	360 1				346
09	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-		2147 1 636 9	10663 2	N		578	536 1				388
10	13781 X	13781	-0-	-0-	-0-		2177 1 580 9	11024 2	N		527	527 1				388
GRAHAM TRUST				WELL #:	1	RRCID -> 266641	COMPL. DATE 11/02/2012	TOTAL	DEPTH 12285	PERF.11913	- 11946					
05	2697 X	2489	-0-	-208	-0-		2332 2	157 9	N		143	179 1				134
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
MCDERMOND				WELL #:	5	RRCID -> 280671	COMPL. DATE 06/03/2016	TOTAL	DEPTH 15344	PERF.14131	- 14314					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
RED BULL (COOK MOUNTAIN) HILCORP ENERGY COMPANY O.B. RANCH				75177 500 386310	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: WHARTON						
				WELL #:	1	RRCID -> 261255	COMPL. DATE 11/12/2010	TOTAL	DEPTH 13706	PERF.12494	- 12826					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N		-0-					-0-

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

05	14B DENY	7563	-0-	7563	60518	7436	2	127	9	Y	115	158	1	143
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

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

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	219300				N	NO RPT				-0-

RED FISH REEF (FB A FRIO 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

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

RFR TRACT 225 WELL #: 132 RRCID -> 093316 COMPL. DATE 05/29/1994 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10090 - 10213

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

GBS "A" ST 247 WELL #: 198 RRCID -> 190463 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9664 - 9674

05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				2
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

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	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	75666					N	NO RPT					38
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
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	505					Y	NO RPT					9
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
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						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH REEF (FB A-2, FRI0 19) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 224													75234 247 293375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
													WELL #: 141 U		RRCID -> 052698		COMPL. DATE 05/16/1972		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10700 - 10720		
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT						-0-				
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT						-0-				
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT						-0-				
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT						-0-				
09	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	28422					Y	NO RPT						-0-				
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-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 293375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
													WELL #: 199		RRCID -> 144286		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10837		PERF.10238 - 10266		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
RFR FRI0 15 GU													WELL #: 184		RRCID -> 226731		COMPL. DATE 12/18/1981		TOTAL DEPTH 11180		PERF. N/A		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	55772					Y	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
													WELL #: 141 L		RRCID -> 008113		COMPL. DATE 02/05/1963		TOTAL DEPTH 11515		PERF.10891 - 10898		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-				
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 4) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247													75234 351 293375		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
													WELL #: 175 U		RRCID -> 070463		COMPL. DATE 12/17/1976		TOTAL DEPTH 10500		PERF. N/A		
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
RED FISH REEF (FB B-1, FRI0 9) GALVESTON BAY OPERATING CO LLC RFR TRACT 247													75234 390 293375		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS				
													WELL #: 154DF		RRCID -> 076257		COMPL. DATE 02/23/1988		TOTAL DEPTH 11438		PERF. 9256 - 9264		
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-				

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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 246				WELL #: 181	RRCID -> 097587	COMPL. DATE 03/23/1994	TOTAL DEPTH	11380	PERF. 10151 - 10318	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
RFR TRACT 247				WELL #: 175-L	RRCID -> 150830	COMPL. DATE 06/27/1994	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 10188 - 10208	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 9)				75234 585	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
RFR TRACT 246				WELL #: 174 F	RRCID -> 072526	COMPL. DATE 05/06/1977	TOTAL DEPTH 11280	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 17)				75234 634	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
RFR TRACT 246				WELL #: 182	RRCID -> 097582	COMPL. DATE 08/20/1987	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10500 - 10521						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7199
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7199
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7199
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7199
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7199
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			7199
RED FISH REEF (FB B-3, FRI0 19)				75234 637	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
STATE TRACT 246				WELL #: 1	RRCID -> 206282	COMPL. DATE 07/28/2004	TOTAL DEPTH 15204	PERF.13066 - 13075						
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT			8227
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT			8227
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT			8227
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT			8227
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT			8227
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	99795					N	NO RPT			8227
RED FISH REEF (FB B-4, FRI0 11B)				75234 650	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
RFR TRACT 246				WELL #: 182	RRCID -> 136904	COMPL. DATE 12/06/1989	TOTAL DEPTH 11570	PERF.10384 - 10389						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	12735					Y	NO RPT			-0-
RED FISH REEF (MIOCENE 2900)				75234 895	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: CHAMBERS				
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC				293375										
RFR TRACT 224				WELL #: 131	RRCID -> 130037	COMPL. DATE 01/12/1989	TOTAL DEPTH 8803	PERF. 2922 - 2933						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	47122					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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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									
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					329	
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	
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									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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									
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
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									
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					1031	
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	
RFR FRIO 15 GU			WELL #: 184		RRCID -> 098095		COMPL. DATE 09/02/1985		TOTAL DEPTH 11180		PERF. 10928 - 10990									
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
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														
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			59
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
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														
05	6417 #	5504	-0-	-913	-0-	891 1	4524 2	N	29	60	1			11
06	6210 #	4566	-0-	-1644	-0-	57 4	32 9	N	19	13	1			17
07	6417 #	5050	-0-	-1367	-0-	755 1	3741 2	N	44	34	1			27
08	5642 #	4947	-0-	-695	-0-	49 4	21 9	N	31	34	1			24
09	5370 #	5333	-0-	-37	-0-	836 1	4112 2	N	60	41	1			43
10	5518 #	5165	-0-	-353	-0-	54 4	48 9	N	38	38	1			43
						818 1	4042 2	N						
						53 4	34 9	N						
						838 1	4375 2	N						
						54 4	66 9	N						
						849 1	4219 2	N						
						55 4	42 9	N						
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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			33

REUTER (EDWARDS)													CNTY: FAYETTE	
SANDEL OPERATING COMPANY														
REUTER														
//CONT.// 76075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
WELL #: 1 RRCID -> 110873 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 12565 PERF.12450 - 12457														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	2542 X	2442	-0-	-100	-0-	2442	2			N	-0-			63
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
YOUNG, JOHN H., INC.														
TRACI														
WELL #: 2 RRCID -> 247002 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 12766 PERF.12476 - 12530														
05	6231 X	3868	-0-	-2363	-0-	3868	1	2	9	N	2			50
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
TYE UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 256107 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13082 PERF.12546 - 12964														
05	2821 X	2121	-0-	-700	-0-	2121	1			N	-0-			108
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
ETHELMAE														
WELL #: 1 RRCID -> 258223 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12550 - 12624														
05	12447 X	12447	-0-	-0-	-0-	12447	1			N	-0-	1	1	239
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
REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
KAECHLE "170"														
WELL #: 1 RRCID -> 182509 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11206 - 11526														
05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	179	1	1256	2	N	7	1	8	75
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	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-	37	9			N	NO RPT			134

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 884

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 (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	227 52	1 9	1592	2	N	47	178	1			23
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	216 11	1 9	1626	2	N	10					33
07	2015	N	1891	-0-	-124	-0-	264 8	1 9	1619	2	N	7					40
08	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	262 6	1 9	1658	2	N	5					45
09	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	232 6	1 9	1662	2	N	5					50
10	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					50
KAECEHELE "170"					WELL #:	2	RRCID ->	184756	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11204	- 11531		
05	3162	X	2437	-0-	-725	-0-	300 36	1 9	2101	2	N	33	172	1			28
06	3060	X	2462	-0-	-598	-0-	287 15	1 9	2160	2	N	14					42
07	3162	X	2240	-0-	-922	-0-	313 6	1 9	1921	2	N	5					47
08	3162	X	2692	-0-	-470	-0-	366 7	1 9	2319	2	N	6					53
09	2730	X	2483	-0-	-247	-0-	303 6	1 9	2174	2	N	5					58
10	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					58
REASER					WELL #:	1	RRCID ->	187889	COMPL. DATE	01/06/2002	TOTAL	DEPTH	11798	PERF.11440	- 11568		
05	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	795 17	1 9	5578	2	Y	15	2	8			167
06	5880	X	5737	-0-	-143	-0-	671 9	1 9	5057	2	Y	8					175
07	6589	X	6589	-0-	-0-	-0-	922 6	1 9	5661	2	Y	5	1	8			179
08	6076	X	4233	-0-	-1843	-0-	577 1	1 9	3655	2	Y	1					180
09	DLQ G-10		5463	-0-	5463	5463	668 1	1 9	4789	2	Y	5					185
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5463	6	9			Y	NO RPT					185
REASER					WELL #:	2	RRCID ->	190573	COMPL. DATE	08/04/2002	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11153	- 11530		
05	3255	X	2784	-0-	-471	-0-	346 8	1 9	2430	2	Y	7					124
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	393 14	1 9	2961	2	Y	13					137
07	3255	X	2674	-0-	-581	-0-	372 17	1 9	2285	2	Y	15					152
08	3224	X	2684	-0-	-540	-0-	364 13	1 9	2307	2	Y	12					164
09	DLQ G-10		2892	-0-	2892	2892	353 9	1 9	2530	2	Y	8					172
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	2892					Y	NO RPT					172
SCHNEIDER					WELL #:	1	RRCID ->	191157	COMPL. DATE	09/14/2002	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11256	- 11462		
05	1482	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED				06/26/2025													

REXVILLE (WILCOX)													CNTY: AUSTIN	
JAMEX, INC.														
REASER														
//CONT.// 76105 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 429659														
WELL #: 3 RRCID -> 192679 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11154 - 11516														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	444	1	3113	2	N	43			80
06	4020 X	2747	-0-	-1273	-0-	47	9	2415	2	N	10			90
07	3906 X	3692	-0-	-214	-0-	11	9	3155	2	N	22			112
08	3906 X	3656	-0-	-250	-0-	513	1	3146	2	N	12			124
09	3480 X	2277	-0-	-1203	-0-	24	9	1997	2	N	1			125
10	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-	497	1			N	NO RPT			125
						13	9							
						279	1							
						1	9							
KAECHLE "170"														
WELL #: 3 RRCID -> 193089 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11306 - 11538														
05	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	345	1	2421	2	N	7			67
06	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	8	9	2125	2	N	1			68
07	2170 N	1754	-0-	-416	-0-	282	1	1507	2	N	2			70
08	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1	9	1431	2	N	3			73
09	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	245	1	1323	2	N	2			75
10	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-	2	9			N	NO RPT			75
						226	1							
						3	9							
						185	1							
						2	9							
REASER														
WELL #: 4 RRCID -> 194941 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11133 - 11501														
05	3968 X	3301	-0-	-667	-0-	409	1	2867	2	N	23	1 8		54
06	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	25	9	3571	2	N	26			80
07	3968 X	3365	-0-	-603	-0-	474	1	2865	2	N	31	1 8		110
08	3968 X	3191	-0-	-777	-0-	29	9	2739	2	N	17			127
09	3180 X	3000	-0-	-180	-0-	466	1	2621	2	N	12			139
10	3968 X	NO RPT	-0-	-3968	-0-	34	9			N	NO RPT			139
						433	1							
						19	9							
						366	1							
						13	9							
REASER														
WELL #: 5 RRCID -> 195677 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11188 - 11561														
05	4588 X	4327	-0-	-261	-0-	537	1	3766	2	N	22	1 8		120
06	4440 X	4040	-0-	-400	-0-	24	9	3534	2	N	34			154
07	4154 X	2819	-0-	-1335	-0-	469	1	2408	2	N	17			171
08	4154 X	2261	-0-	-1893	-0-	37	9	1935	2	N	18			189
09	4200 X	4109	-0-	-91	-0-	392	1	3589	2	N	17			206
10	4340 X	NO RPT	-0-	-4340	-0-	19	9			N	NO RPT			206
						20	9							
						501	1							
						19	9							

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 CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
0			PROD GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE		CODE		CODE			CODE		
05	3100 N	2609	-0-	-491	417	325	1	2277	2	N	6	1	8	187
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	NO RPT	-0-	-2604	-0-	10	9			N	NO RPT			77
REASER														
WELL #: 6														
RRCID -> 196877														
COMPL. DATE 08/06/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11267 - 11492														
05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	231	1	1617	2	N	12	1	8	110
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	1612 N	NO RPT	-0-	-1612	-0-	4	9			N	NO RPT			129
BECKENDORFF														
WELL #: 2														
RRCID -> 197289														
COMPL. DATE 08/20/2003														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11190 - 11516														
05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	118	1	826	2	N	-0-			172
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
ENGLAND-VIRNAU														
WELL #: 2														
RRCID -> 199639														
COMPL. DATE 01/10/2004														
TOTAL DEPTH 11800														
PERF.11111 - 11493														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	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														
05	1891 X	1500	-0-	-391	-0-	186	1	1303	2	N	10			130
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

REXVILLE (WILCOX) JAMEX, INC. SCHNEIDER				//CONT.// //CONT.// WELL #:	76105 700 429659 2	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN								
						RRCID ->	202602	COMPL.	DATE	04/23/2004	TOTAL	DEPTH	11817	PERF.11211	-	11391				
M 0	ALLOW	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	2728 X	2723	-0-	-5	-0-			339 9	1 9	2375	2	N	8	1	8					50
06	2640 X	2394	-0-	-246	-0-			281 1	1 1	2113	2	N	-0-							50
07	2077 X	1798	-0-	-279	-0-			252 1	1 1	1546	2	N	-0-							50
08	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-			377 3	1 9	2389	2	N	3							53
09	2640 X	1430	-0-	-1210	-0-			175 2	1 9	1253	2	N	2							55
10	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-							N	NO RPT							55
REASER				WELL #:	7	RRCID ->	202603	COMPL.	DATE	05/28/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11132	-	11500				
05	3658 X	2476	-0-	-1182	-0-			305 29	1 9	2142	2	N	26	1	8					175
06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-			344 30	1 9	2594	2	N	27							202
07	3565 X	2875	-0-	-690	-0-			399 26	1 9	2450	2	N	24							226
08	3565 X	3004	-0-	-561	-0-			408 9	1 9	2587	2	N	8							234
09	3450 X	2277	-0-	-1173	-0-			276 21	1 9	1980	2	N	19	178	1					75
10	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-							N	NO RPT							75
ENGLAND-VIRNAU				WELL #:	3	RRCID ->	203768	COMPL.	DATE	08/10/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11306	-	11532				
05	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-			187 9	1 9	1639	2	N	8	2	8					95
06	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-			159 2	1 9	1198	2	N	2							97
07	732 N	732	-0-	-0-	-0-			102 1	1 9	629	2	N	1	1	8					97
08	407 N	407	-0-	-0-	-0-			55 2	1 9	350	2	N	2							99
09	254 N	254	-0-	-0-	-0-			31 1	1 1	223	2	N	-0-							99
10	744 N	NO RPT	-0-	-744	-0-							N	NO RPT							99
KAEICHELE "170"				WELL #:	4	RRCID ->	203942	COMPL.	DATE	08/29/2004	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.11265	-	11564				
05	31 N	31	-0-	-0-	-0-			4 2	1 1	27	2	N	-0-							72
06	19 N	19	-0-	-0-	-0-			110 1	1 1	677	2	N	-0-							72
07	787 N	787	-0-	-0-	-0-			96 1	1 1	610	2	N	-0-							72
08	706 N	706	-0-	-0-	-0-			101 2	1 9	723	2	N	2							74
09	826 N	826	-0-	-0-	-0-															
10	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-							N	NO RPT							74
CRANZ TRUST 834				WELL #:	1	RRCID ->	217827	COMPL.	DATE	04/05/2006	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.12397	-	12018				
05	4123 X	3170	-0-	-953	-0-			393 23	1 9	2754	2	N	21	1	8					122
06	3030 X	2796	-0-	-234	-0-			326 13	1 9	2457	2	N	12							134
07	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-			494 14	1 9	3036	2	N	13							147
08	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-			528 19	1 9	3342	2	N	17							164
09	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-			456 11	1 9	3266	2	N	10							174
10	3534 X	NO RPT	-0-	-3534	-0-							N	NO RPT							174

RICH RANCH (COOK MTN.)														CNTY: LIBERTY	
AMRWR, LLC															
BLOXSOM															
76382 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
102699															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICH RANCH (YEGUA)														CNTY: LIBERTY	
VANTAGE OPERATING, LLC															
GOVERNOR BILL DANIEL 161															
76382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
882608															
WELL #: 3 RRCID -> 275496 COMPL. DATE 05/20/2015 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7042 - 7522															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	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-

RICH RANCH, N. (12270)														CNTY: LIBERTY	
BLACK WATER ENVIRONMENTAL L.L.C.															
HOWELL															
76383 527 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
072485															
WELL #: 1 RRCID -> 210877 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12270 - 12323															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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-

RIO LOCO (YEGUA)														CNTY: WHARTON	
FAULCONER ENERGY, LLC															
NAISER, J. E. ET AL															
76852 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
263648															
WELL #: 1 RRCID -> 127323 COMPL. DATE 05/26/1988 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7603 - 7658															
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MERTA, CELESTINA ET AL															
WELL #: 1 RRCID -> 128345 COMPL. DATE 08/31/1988 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7612 - 7668															
05	8124	X	8124	-0-	-0-	-0-	715	1	7409	2	N	-0-			79
06	7407	X	7407	-0-	-0-	-0-	628	1	6767	2	N	11			90
							12	9							
07	4424	X	4424	-0-	-0-	-0-	332	1	4089	2	N	3			93
							3	9							
08	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	568	1	6622	2	N	5			98
							6	9							
09	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	760	1	7879	2	N	10			108
							11	9							
10	3038	X	1433	-0-	-1605	-0-	131	1	1301	2	N	1			109
							1	9							

ROCK ISLAND (MIO. 2425)										77608 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: COLORADO			
FLETCHER OPERATING, LLC										273611						
CORNELIUS										WELL #: 1	RRCID -> 258100	COMPL. DATE 04/15/2010	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2927 - 2937	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-39002					N	-0-					-0-
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-
KLEIMANN A										WELL #: 2A	RRCID -> 258485	COMPL. DATE 05/13/2010	TOTAL DEPTH	3320	PERF. 3076 - 3078	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-17513					N	-0-					-0-
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-
ROCK ISLAND, NORTH (3300)										77610 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
MOSAIC OIL LLC										589978						
JONES ET AL										WELL #: 1	RRCID -> 170787	COMPL. DATE 09/12/1998	TOTAL DEPTH	3600	PERF. 3167 - 3169	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCK ISLAND, NE. (YEGUA 4950)										77611 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: COLORADO			
ROCK ISLAND SWD, LLC										722926						
ROCK ISLAND SWD										WELL #: 1	RRCID -> 165565	COMPL. DATE 09/01/2019	TOTAL DEPTH	3650	PERF. 3326 - 3415	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROCK ISLAND, SOUTH (2550)										77613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: COLORADO			
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP										531085						
DELTA, D. Z.										WELL #: 1	RRCID -> 179739	COMPL. DATE 10/25/1999	TOTAL DEPTH	3215	PERF. 2754 - 2766	
05	5168 X	3734	-0-	-1434	-0-	3734	2			N	-0-					-0-
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-

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	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						144
PLUGGED AND ABANDONED					11/02/2012														

MORRISON, LAVINE 0.				WELL #:	2	RRCID -> 075077	COMPL. DATE 11/11/1977				TOTAL DEPTH 9842		PERF. N/A	
05	1395 N	1258	-0-	-137	-0-	317	1	927	2	N	13	170	1	37
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

STEGER, R. L. G. U. NO. 1					WELL #:	2	RRCID -> 173002	COMPL.	DATE 02/22/1999	TOTAL	DEPTH 10016	PERF. 9656 - 9681	
05	124	N	22	-0-	-102	-0-	6	1	16	2	N	-0-	74
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

ROCK ISL., W. (WX. 10330 MASS.) HICKS EXPLORATION, LLC LUCKETT													77615 653 102036		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO	
WELL #: 1													RRCID -> 205312		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10467		PERF. 10378 - 10408	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT								-0-

ROCK ISLAND, W. (1570) MIDDLETON OIL COMPANY MILENTZ GAS UNIT NO. 1													77615 660 565000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO	
WELL #: 3													RRCID -> 162304		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 1703		PERF. 1576 - 1624	
05	279	N	275	-0-	-4	-0-	70	1	205	2	N	-0-								-0-
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-

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(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	3689 X	3546	-0-	-143	-0-	3546	2			N	-0-					194
06	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3071	2			N	-0-					194
07	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	3046	2			N	-0-					194
08	3534 X	3112	-0-	-422	-0-	3112	2			N	-0-					194
09	3420 X	3031	-0-	-389	-0-	3031	2			N	-0-					194
10	3534 X	3129	-0-	-405	-0-	3129	2			N	-0-					194
PRAIRIE CREEK										WELL #: 2	RRCID -> 127969	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 13300	PERF.12555	- 12680	
05	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	2			N	-0-					94
06	958 N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					94
07	941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-					94
08	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	2			N	-0-					94
09	960 N	796	-0-	-164	-0-	796	2			N	-0-					94
10	930 N	877	-0-	-53	-0-	877	2			N	-0-					94
PARK UNIT										WELL #: 2	RRCID -> 132012	COMPL. DATE 06/27/1989	TOTAL DEPTH 13359	PERF.12600	- 12618	
05	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	2			N	-0-					108
06	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	2			N	-0-					108
07	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-					108
08	2214 X	2214	-0-	-0-	-0-	2214	2			N	-0-					108
09	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	2			N	-0-					108
*10	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	2970	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	
05	8587 X	6950	-0-	-1637	-0-	701	1	6236	2	N	12	3	1			142
						13	9									
06	8310 X	3535	-0-	-4775	-0-	332	1	3201	2	N	2					144
						2	9									
07	10633 X	4982	-0-	-5651	-0-	406	1	4569	2	N	6	1	1			149
						7	9									
08	10831 X	10831	-0-	-0-	-0-	1345	1	9471	2	N	14	2	1			161
						15	9									
09	9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	1368	1	7824	2	N	16	5	1			172
						18	9									
10	8871 X	8871	-0-	-0-	-0-	873	1	7980	2	N	16	5	1			183
						18	9									
KATHRYN										WELL #: 1	RRCID -> 122031	COMPL. DATE 07/03/1986	TOTAL DEPTH 13146	PERF.12575	- 12585	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		33	1		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (EDWARDS)			//CONT.// 77759 200			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: FAYETTE			
YOUNG, JOHN H., INC.			//CONT.// 948460												
COUNTS, JOAN			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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	5022 X	3548	-0-	-1474	-0-	359	1	3189	2	N	-0-				179
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

JULIE			WELL #: 1			RRCID -> 125993			COMPL. DATE 08/14/1987			TOTAL DEPTH 13560 PERF.12627 - 12649			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
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-

JENNIFER			WELL #: 1			RRCID -> 127131			COMPL. DATE 04/13/1988			TOTAL DEPTH 13800 PERF.13131 - 13158			
05	8432 X	4960	-0-	-3472	-0-	500	1	4452	2	N	7	1	1		84
						8	9								
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								

MARGO			WELL #: 1			RRCID -> 131705			COMPL. DATE 06/29/1989			TOTAL DEPTH 13000 PERF.12632 - 12695			
05	1891 N	1105	-0-	-786	-0-	112	1	993	2	N	-0-				87
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

ROOT (2150)			78146 400			NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: COLORADO			
SILVER STAR OPERATING CO., LLC			781931												
MCLANE TEXAS TRUST-ROOT			WELL #: 1			RRCID -> 069374			COMPL. DATE 11/22/1995			TOTAL DEPTH 6913 PERF. 2132 - 2158			
05	1550 N	1314	-0-	-236	-0-	536	1	778	2	N	-0-				-0-
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-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE				
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
MCLANE TEX TRUST-ENGSTROM														WELL #: 1		RRCID -> 109650		COMPL. DATE 01/08/1984		TOTAL DEPTH 3025		PERF. 2182 - 2190	
05	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	667	1	969	2	N	-0-	-0-					-0-					
06	1440	N	1289	-0-	-151	-0-	403	1	886	2	N	-0-	-0-					-0-					
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	504	1	1113	2	N	-0-	-0-					-0-					
08	1488	N	1158	-0-	-330	-0-	590	1	568	2	N	-0-	-0-					-0-					
09	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1243	1	458	2	N	-0-	-0-					-0-					
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-					-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	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	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-					
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-					
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	
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-					
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-					
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-					
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-					
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-					
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-				-0-					

OIL AND GAS DIVISION

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE		AMT CODE			BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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										
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	8	173	1				40
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
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										
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
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										
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						18
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
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										
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						25

ROSENBERG (YEGUA 8120)		78319 835	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
GWM OPERATING COMPANY, LLC		339677						
JACKSON, H. ET AL		WELL #:	1	RRCID -> 089461	COMPL. DATE 12/16/1977	TOTAL DEPTH	8507	PERF. 8118 - 8128
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
ROSENBERG (5025 FRI0)		78319 950	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
MILLER, SADIE		WELL #:	2	RRCID -> 183665	COMPL. DATE 06/19/2007	TOTAL DEPTH	5710	PERF. 5028 - 5031
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	8
ROSENBERG, NORTH (FRI0 4980)		78321 532	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
OBLAEN RESOURCES LLC		617546						
FOSTER FARMS-SHALLOW		WELL #:	2	RRCID -> 204613	COMPL. DATE 09/22/2004	TOTAL DEPTH	5440	PERF. 4987 - 4995
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	16
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
PLUGGED AND ABANDONED		01/18/2024						
ROSENBERG, NORTH (5200)		78321 860	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND	
SHOREHAM OIL & GAS COMPANY, INC.		778499						
ROBINOWITZ		WELL #:		RRCID -> 116741	COMPL. DATE 03/06/1985	TOTAL DEPTH	5950	PERF. 5178 - 5180
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	61
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
PLUGGED AND ABANDONED		10/01/2013						
ROSENBERG, W. (COOK MOUNTAIN)		78329 075	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FORT BEND	
CML EXPLORATION, LLC		120648						
DYER "D"		WELL #:	5	RRCID -> 184418	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH	9060	PERF. 8880 - 8890
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	80
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	80

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	35
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
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		
05	9765	9316	-0-	-449	-0-	5313	2	4003	9	1019
06	23668	16559	-0-	-7109	-0-	11110	2	5449	9	898
07	33763	21764	-0-	-11999	-0-	14406	2	7358	9	548
08	9765	21579	-0-	11814	11814	14076	2	7503	9	674
09	41342	19489	-0-	-21853	-0-	13091	2	6398	9	738
10	9765	22977	-0-	13212	13212	15218	2	7759	9	415
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		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	10
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
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		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	56
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
SUMMERS, E. L. SWD		WELL #: 1		RRCID -> 070076		COMPL. DATE 05/10/1983		TOTAL DEPTH N/A PERF. 2337 - 2371		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROWAN, NE (FRI0 10600)				78616 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BRAZORIA						
GCOWS OPERATING LLC				102135											
SUMMERS, E. L.				WELL #:	2	RRCID -> 126726	COMPL. DATE	N/A	TOTAL	DEPTH 11100	PERF. 3535	-	3585		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	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			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40	
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	
RUGELEY, N. (13100)				78873 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
ATLAS OPERATING LLC				036587											
WATSON, F M, TRUST ET AL "B"				WELL #:	1	RRCID -> 094134	COMPL. DATE 05/28/1981	TOTAL	DEPTH 13800	PERF.13116	-	13210			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	115	168	1	154	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			287	
RUGELEY, SW. (HELMOUTH 12660)				78875 480	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
SYNERGY-PETERSEN				WELL #:	1	RRCID -> 184338	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL	DEPTH 16500	PERF.12560	-	12565			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RUGELEY, S.W. (12600)				78875 490	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
RALPH PETERSON, ET AL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 277945	COMPL. DATE 07/20/2013	TOTAL	DEPTH 13311	PERF. N/A					
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
RUGELEY, SW. (12850)				78875 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MATAGORDA						
HILCORP ENERGY COMPANY				386310											
PETERSON, RALPH ET AL				WELL #:	1	RRCID -> 075192	COMPL. DATE 08/17/1977	TOTAL	DEPTH 13311	PERF.12851	-	12911			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

RUGELEY, SW. (12850)		//CONT.//		78875 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MATAGORDA							
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310															
PETERSEN, RALPH ET AL		WELL #:		2		RRCID -> 080271		COMPL. DATE 01/11/1979		TOTAL DEPTH 13315		PERF.12968 - 13045							
M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						3
06	164 N	164	-0-	-0-	-0-	-0-			8 1	156 2		Y	-0-		2 1				1
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-						Y	-0-						1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						1
*09	213 N	213	-0-	-0-	-0-	-0-			19 1	194 2		Y	-0-						1
10	140 N	140	-0-	-0-	-0-	-0-			70 1	68 2		Y	-0-						3
									2 9				2						

RUGELEY, SW (12850, N) HILCORP ENERGY COMPANY SUMMERS, E. L. ET AL UNIT				78875 550 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA			
				WELL #:	1	RRCID -> 094833	COMPL.	DATE 08/08/1981	TOTAL	DEPTH 14296	PERF.12960 - 13101		
05	310	3	-0-	-307	9152	3	2						176
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						

RUGELEY, S.W. (13100)				78875 575	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: MATAGORDA			
HILCORP ENERGY COMPANY				386310						
HANSEN, E. O. ET AL UNIT				WELL #:	1	RRCID -> 084291	COMPL. DATE 07/04/1979	TOTAL DEPTH 13450	PERF.13101 - 13110	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-		-0-

SOG - OLSON GAS UNIT															
WELL #:				1		RRCID -> 269961		COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 16644		PERF.13135 - 13205			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				151	
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								

RUGELEY, SW. (13225) HILCORP ENERGY COMPANY ALLEN, C. R.					78875 595 386310	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: MATAGORDA				
WELL #:					1	RRCID -> 197034	COMPL.	DATE 03/06/2013	TOTAL	DEPTH 16000	PERF.13248	- 13380			
05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1059	2	74	9	N	67	179	1	143
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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								
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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								
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					101
07	3 N	2	-0-	-1	-0-	9 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
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								
05	3100 N	43280	-0-	40180	69766	2040 1	39998 2	Y	1129	1072 1						405
06	147872	39218	-0-	-108654	-0-	1242 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
						834 9										
						710 9										
						216 1										
						4 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								
05	1054 N	872	-0-	-182	-0-	872 2		N	-0-							34
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

OIL AND GAS DIVISION

SABINE TRAM (WILCOX 2)			79373 593		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: NEWTON		
OLIPDP II, LLC			100467									
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	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	724 1	1171 2	N	193	15 1	9 8	303
06	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	212 9						
07	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	701 1	1154 2	N	312	378 1	74 8	163
08	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	343 9						
09	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	724 1	1101 2	N	174	196 1	5 8	136
*10	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	191 9						
						724 1	1260 2	N	198	181 1		153
						218 9						
						701 1	1127 2	N	169	174 1		148
						186 9						
						724 1	1298 2	N	178	183 1	5 8	138
						196 9						
SAM HOUSTON			80054 001		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WALKER		
WHEELER OPERATING CORPORATION			914263									
GIBBS BROTHERS & COMPANY A			WELL #: 3		RRCID -> 233281		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2038 - 2042		
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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SANDY (WILCOX, LOWER)			80638 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WHARTON		
FAULCONER ENERGY, LLC			263648									
KAINER-HARFST GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 247670		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11123 PERF.11046 - 11082		
05	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	299 1	1589 2	N	62			150
06	1950 N	1510	-0-	-440	-0-	68 9						
07	2542 N	1564	-0-	-978	-0-	276 1	1165 2	N	63			213
08	1953 N	1663	-0-	-290	-0-	69 9						
09	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	274 1	1237 2	N	48	177 1		84
10	1550 N	1535	-0-	-15	-0-	53 9						
						318 1	1279 2	N	60			144
						66 9						
						314 1	1204 2	N	74			218
						81 9						
						326 1	1167 2	N	38	179 1		77
						42 9						
SARAH WHITE, EAST (9200)			81038 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: GALVESTON		
HILCORP ENERGY COMPANY			386310									
WILLIAM RUBEL			WELL #: 1		RRCID -> 287938		COMPL. DATE 08/14/2019			TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9251 - 9266		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4186	3886 1		560
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

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	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					134
PLUGGED AND ABANDONED 07/18/2012																
SARGENT (6060)				81097 700	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
ALLTEX OPERATING COMPANY				015056												
SKYLAR				WELL #:	RRCID -> 250182	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 5906 - 5928								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SARGENT (6525)				81097 850	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MATAGORDA							
FORTUNE OPERATING COMPANY				278766												
SKYLAR				WELL #:	RRCID -> 234362	COMPL. DATE 05/12/2006	TOTAL DEPTH 6705	PERF. 6630 - 6640								
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHIURRING (2250)				81462 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO							
EVEREST RESOURCE COMPANY				252057												
WHITNELL, MARJORIE				WELL #:	RRCID -> 071061	COMPL. DATE 04/04/1977	TOTAL DEPTH 4310	PERF. 2251 - 2258								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SCHWAB (ACE)				81676 200	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK							
ONPOINT OPERATING LLC				102589												
KIRBY LUMBER CO.				WELL #:	RRCID -> 123577	COMPL. DATE 01/13/1987	TOTAL DEPTH 8100	PERF. 4752 - 4758								
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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-

SCHWAB (WILCOX)				81676 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
OLIPDP II, LLC				100467												
WEST "B"				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	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SCHWAB, SOUTH (WILCOX)				81680 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK						
HICKS EXPLORATION, LLC				102036												
BLACKSTONE B				WELL #: 2		RRCID -> 175130		COMPL. DATE 02/24/2000		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10518 - 10526				
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SEABREEZE				81851 001		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC				102135												
ACOM SEABREEZE UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 246897		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8486 - 8496				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
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
SEABREEZE (F-2)				81851 396		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC				102135												
SEABREEZE LAND CO.				WELL #: 1		RRCID -> 293519		COMPL. DATE 05/26/2022		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 8441 - 8447				
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					122
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
SEABREEZE (FRIO 8300 #2)				81851 600		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: CHAMBERS						
GCOWS OPERATING LLC				102135												
ORYX - SUN FEE				WELL #: 1		RRCID -> 164246		COMPL. DATE 11/06/1997		TOTAL DEPTH 9507		PERF. 8534 - 8613				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					51
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

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 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
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
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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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						
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B DENY	-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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
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
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
HILLBOLDT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 183638	COMPL. DATE 03/21/2012		TOTAL	DEPTH 10219	PERF.10064	-	10084					
05	212 N	212	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	200	2	N	-0-					21
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	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

SEALY (WILCOX CONS.)				//CONT.// 81948 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: AUSTIN							
MAGNUM PRODUCING, LP				//CONT.// 521516															
HINTZ ESTATE				WELL #: 1		RRCID -> 199834		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 10722		PERF. 9526 - 9534							
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	-0-		646	2	40	9	Y	36	78	1			91	
06	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	682	2	Y	56					147	
								62	9										
07	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-		60	1	1014	2	Y	12					159	
								13	9										
08	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-		62	1	1769	2	Y	3	148	1			14	
								3	9										
*09	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-		58	1	1460	2	Y	10					24	
								11	9										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					24	
HINTZ ESTATE 'A'				WELL #: 3		RRCID -> 201550		COMPL. DATE 02/20/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9875 - 9890							
05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2			Y	-0-					-0-	
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	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							
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						N	-0-					79	
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	
								1	9										
*09	337 X	337	-0-	-0-	-0-	-0-		1	1	335	2	N	1					86	
								1	9										
10	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-	-0-						N	NO RPT					86	
HILLBOLDT				WELL #: 6		RRCID -> 210200		COMPL. DATE 05/11/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 10306 - 10326							
05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	-0-		12	1	84	2	N	3					130	
								3	9										
06	138 N	138	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	128	2	N	3					133	
								3	9										
07	97 N	97	-0-	-0-	-0-	-0-		7	1	84	2	N	5					138	
								6	9										
08	415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-		30	1	382	2	N	3					141	
								3	9										
*09	444 N	444	-0-	-0-	-0-	-0-		29	1	414	2	N	1					142	
								1	9										
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					142	
HILLBOLDT				WELL #: 2		RRCID -> 215622		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 10887		PERF. 10360 - 10385							
05	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	-0-		155	1	1063	2	N	-0-					75	
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	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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

HINTZ ESTATE 'A'			WELL #:			1	RRCID -> 217825			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 11100 PERF. 10412 - 10466							
05	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	-0-	2094	2	28	9	N	25	114	1				106	
06	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	-0-	168	1	2176	2	N	63						169	
								69	9											
07	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	-0-	108	1	1291	2	N	-0-						169	
08	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-						169	
*09	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	18	1	51	2	N	-0-						169	
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					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							
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

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

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							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
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-	

PRIME OPERATING COMPANY			677770																	
WING, SARAH F.			WELL #:			45 U	RRCID -> 008231			COMPL. DATE 12/16/1940			TOTAL DEPTH 8056 PERF. 5278 - 5285							
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-	

SEGNO (YEGUA 5400 -C-) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.										82140 832 677770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK			
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WING, SARAH F.										WELL #: 40	RRCID -> 083963	COMPL. DATE 08/20/2004	TOTAL DEPTH	8156	PERF. 3820	- 3860
05		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		0 K	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SEGNO, SOUTH (WILCOX) NECHES TRANSPORT INC. CARTWRIGHT										82145 110 601854	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: JASPER			
WELL #: 1										RRCID -> 278073		COMPL. DATE 05/10/2013	TOTAL DEPTH	13073	PERF. 9584	- 9590
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			214
SEGNO, SOUTH (WILCOX A) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.										82145 165 677770	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: POLK			
WELL #: 65 U										RRCID -> 008244		COMPL. DATE 07/20/1962	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 8462	- 8468
05	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	SI	MULT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WING, SARAH F.										WELL #: 60	RRCID -> 111045	COMPL. DATE 03/26/1984	TOTAL DEPTH	8602	PERF. 8299	- 8319
05	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL	PLG	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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
								68	9							
07	7958		7854	-0-	-104	-0-		613	1	7064	2	N	161			223
								177	9							
08	7750		6761	-0-	-989	-0-		620	1	6126	2	N	14	142	1	95
								15	9							
09	7500		5748	-0-	-1752	-0-		600	1	5140	2	N	7			102
								8	9							
10	7750		5526	-0-	-2224	-0-		620	1	4859	2	N	43			145
								47	9							

SEGNO, SOUTH (WILCOX C) PRIME OPERATING COMPANY WING, SARAH F.														
82145 220 677770				NON-ASSOCIATED				49B				CNTY: POLK		
WELL #: 88				RRCID -> 269944				COMPL. DATE 12/07/2012				TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8319 - 8376		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	1705 #	1197	-0-	-508	-0-	543 1	622 2	N		29	25 1			28
06	1650 #	925	-0-	-725	-0-	32 9	437 2	N		32	31 1			29
07	1705 #	988	-0-	-717	-0-	453 1	403 2	N		42	35 1			36
08	1705 #	554	-0-	-1151	-0-	35 9	382 2	N		21	34 1			23
09	1410 #	702	-0-	-708	-0-	539 1	501 2	N		37	41 1			19
10	1209 #	790	-0-	-419	-0-	46 9	590 2	N		31	26 1			24
						149 1								
						23 9								
						160 1								
						41 9								
						166 1								
						34 9								
SERBIN (TAYLOR SAND) DIGITAL OPERATING COMPANY LLC MIKULEC -A-														
82265 500 218314				ASSOCIATED				49B				CNTY: BASTROP		
WELL #: 1				RRCID -> 126727				COMPL. DATE 12/05/1987				TOTAL DEPTH 5412 PERF. 5043 - 5054		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				1
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	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				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-
LIBERTY, EDWIN P.														
WELL #: 3				RRCID -> 126972				COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 5086 PERF. 4998 - 5014		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
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	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		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				30
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				30
HOFFMAN ESTATE														
WELL #: 1				RRCID -> 127295				COMPL. DATE 11/13/1987				TOTAL DEPTH 5308 PERF. 5148 - 5178		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				19
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				19

SERBIN (TAYLOR SAND) //CONT.// 82265 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BASTROP														
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 218314														
SAVANAH RIDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 128209 COMPL. DATE 05/17/1988 TOTAL DEPTH 5172 PERF. 5033 - 5043														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
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	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														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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	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														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
S&M ENERGY-DEAN STUESSY A WELL #: 1 RRCID -> 128436 COMPL. DATE 10/20/1987 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 5143 - 5158														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
HOFFMAN WELL #: 1 RRCID -> 128498 COMPL. DATE 03/09/1988 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 5170 - 5178														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
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	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														
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-
MIKULEC-NINK -A- WELL #: 1 RRCID -> 129396 COMPL. DATE 11/16/1988 TOTAL DEPTH 5117 PERF. 4998 - 5032														
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					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-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP			
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314							
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		2	RRCID -> 129524		COMPL. DATE 12/07/1988	TOTAL DEPTH	5049	PERF. 4945 -	4976
M	0	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
S&M ENERGY-HERBERT STUESSY -A-		WELL #:		6	RRCID -> 129619		COMPL. DATE 12/30/1988	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 5127 -	5141
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
SAVANAH RIDGE UNIT NO. 2		WELL #:		1	RRCID -> 129843		COMPL. DATE 12/09/1988	TOTAL DEPTH	5113	PERF. 4991 -	5001
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		11
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	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
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
MIKULEC-NINK -B-		WELL #:		4	RRCID -> 130500		COMPL. DATE 03/23/1989	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4846 -	4870
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		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-
MIKULEC-NINK -C-		WELL #:		5	RRCID -> 131949		COMPL. DATE 08/28/1989	TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4818 -	4828
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		52
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		52
STEINBACH G		WELL #:		B 2	RRCID -> 134502		COMPL. DATE 04/03/1990	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 4982 -	5012
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		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-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP					
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC		//CONT.//		218314									
GONZALES, ET AL		WELL #:		1	RRCID -> 139333		COMPL. DATE 06/28/1991	TOTAL DEPTH	5134	PERF. 4925 - 4936			
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			8
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			8
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			13

STEINBACH I		WELL #:		1	RRCID -> 144812		COMPL. DATE 01/16/1993	TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5035 - 5062			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STEINBACH H		WELL #:		1	RRCID -> 144813		COMPL. DATE 01/15/1993	TOTAL DEPTH	5192	PERF. 5051 - 5082			
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
06	14B DENY	-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-			N	-0-			23
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23

MEUTH		WELL #:		2	RRCID -> 149900		COMPL. DATE 07/05/1988	TOTAL DEPTH	5185	PERF. N/A			
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSCHATSCHULA		WELL #:		1	RRCID -> 174914		COMPL. DATE 11/21/1987	TOTAL DEPTH	5470	PERF. 5202 - 5230			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			9

LIBERTY, EDWIN P.		WELL #:		1	RRCID -> 214837		COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5312	PERF. 5122 - 5138		
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			29

SERBIN (TAYLOR SAND)										49B		CNTY: BASTROP															
DIGITAL OPERATING COMPANY LLC										82265 500		ASSOCIATED															
BEHRENS-GLOGER										218314		WELL #:		2		RRCID -> 216310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5450		PERF. 5170 - 5210	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE								
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					2									
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					2									
STUESSY										WELL #:		1		RRCID -> 225313		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5279		PERF. 5048 - 5065			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						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-									
STEINBACH "D"										WELL #:		1		RRCID -> 286866		COMPL. DATE		10/09/1990		TOTAL DEPTH		5355		PERF. 5231 - 5253			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					59									
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	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			
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-									
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-									
E P C OIL & GAS, INC.										238482																	
STANCIK, JANICE KAY										WELL #:		1		RRCID -> 142139		COMPL. DATE		11/22/1990		TOTAL DEPTH		5270		PERF. N/A			
05	9 #	7	-0-	-2	-0-	-0-	7	2				Y	-0-					10									
06	9 #	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					10									
07	9 #	3	-0-	-6	-0-	-0-	3	2				Y	-0-					10									
08	7 #	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					10									
09	7 #	4	-0-	-3	-0-	-0-	4	2				Y	-0-					10									
10	7 #	5	-0-	-2	-0-	-0-	5	2				Y	-0-					10									
KRAUSS, DONNA										WELL #:		1		RRCID -> 142140		COMPL. DATE		05/02/1988		TOTAL DEPTH		5264		PERF. N/A			
05	113 R	113	-0-	-0-	-0-	-0-	113	2				N	-0-					32									
06	103 R	103	-0-	-0-	-0-	-0-	103	2				N	-0-					32									
07	116 R	116	-0-	-0-	-0-	-0-	116	2				N	-0-					32									
08	100 R	100	-0-	-0-	-0-	-0-	100	2				N	-0-					32									
09	109 R	109	-0-	-0-	-0-	-0-	109	2				N	-0-					32									
*10	117 R	117	-0-	-0-	-0-	-0-	117	2				N	-0-					32									

SERBIN (TAYLOR SAND)			//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP								
E P C OIL & GAS, INC.			//CONT.//		238482													
ROITSCH, ROGER			WELL #:		1	RRCID -> 142141		COMPL. DATE 07/19/1989		TOTAL DEPTH		5240	PERF. N/A					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS AMT CODE	*	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	11 #	7	-0-	-4	-0-		7 2					Y	-0-					11
06	11 #	4	-0-	-7	-0-		4 2					Y	-0-					11
07	11 #	5	-0-	-6	-0-		5 2					Y	-0-					11
08	9 #	6	-0-	-3	-0-		6 2					Y	-0-					11
09	8 #	6	-0-	-2	-0-		6 2					Y	-0-					11
10	7 R	7	-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					
05	11 #	7	-0-	-4	-0-		7 2					Y	-0-					11
06	11 #	3	-0-	-8	-0-		3 2					Y	-0-					11
07	11 #	4	-0-	-7	-0-		4 2					Y	-0-					11
08	9 #	6	-0-	-3	-0-		6 2					Y	-0-					11
09	7 #	5	-0-	-2	-0-		5 2					Y	-0-					11
10	7 #	6	-0-	-1	-0-		6 2					Y	-0-					11
KRAUSE, CONNIE GAIL			WELL #:		1	RRCID -> 143602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		5435	PERF. 5100 - 5115			
05	16 R	16	-0-	-0-	-0-		16 2					Y	-0-					-0-
06	30 #	8	-0-	-22	-0-		8 2					Y	-0-					-0-
07	31 #	10	-0-	-21	-0-		10 2					Y	-0-					-0-
08	31 #	13	-0-	-18	-0-		13 2					Y	-0-					-0-
09	30 #	13	-0-	-17	-0-		13 2					Y	-0-					-0-
10	31 #	14	-0-	-17	-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					
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-							N	-0-					24
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-							N	-0-					24
07	31 R	31	-0-	-0-	-0-		31 2					N	-0-					24
08	31 #	27	-0-	-4	-0-		27 2					N	-0-					24
09	30 #	23	-0-	-7	-0-		23 2					N	-0-					24
10	31 #	23	-0-	-8	-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					
05	62 #	54	-0-	-8	-0-		54 2					N	-0-					35
06	60 #	50	-0-	-10	-0-		50 2					N	-0-					35
07	62 #	37	-0-	-25	-0-		37 2					N	-0-					35
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					35
09	60 #	-0-	-0-	-60	-0-							N	-0-					35
10	62 #	-0-	-0-	-62	-0-							N	-0-					35
TRIVISTA OPERATING LLC			871169															
STEINBACH -A-			WELL #:		1	RRCID -> 126196		COMPL. DATE 12/03/1987		TOTAL DEPTH		5262	PERF. 4923 - 4939					
05	248 #	174	-0-	-74	-0-		174 2					Y	-0-					-0-
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 #	NO RPT	-0-	-248	-0-							Y	NO RPT					-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.// 82265 500		ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP									
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.// 871169															
ESCHBERGER -A-		WELL #: 1		RRCID -> 126971		COMPL. DATE 03/16/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4932 - 4945							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					17
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	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							
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					10
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 #	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							
05	62 #	41	-0-	-21	-0-	41	2				Y	-0-					8
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					8
DWORACZYK		WELL #: 1		RRCID -> 127744		COMPL. DATE 06/11/1988		TOTAL DEPTH 5220		PERF. 4961 - 4984							
05	93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2				Y	-0-					10
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-						Y	NO RPT					10
ESCHBERGER -B-		WELL #: 2		RRCID -> 127839		COMPL. DATE 06/24/1988		TOTAL DEPTH 5075		PERF. 4930 - 4950							
05	227 R	227	-0-	-0-	-0-	227	2				Y	-0-					15
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	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-						Y	NO RPT					15
ESCHBERGER -C-		WELL #: 3		RRCID -> 128239		COMPL. DATE 08/02/1988		TOTAL DEPTH 5062		PERF. 4924 - 4940							
05	217 #	115	-0-	-102	-0-	115	2				Y	-0-					11
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 #	NO RPT	-0-	-186	-0-						Y	NO RPT					11
ECHO-BLASIG		WELL #: 2		RRCID -> 128434		COMPL. DATE 01/26/1988		TOTAL DEPTH 5296		PERF. 5155 - 5177							
05	31 #	17	-0-	-14	-0-	17	2				Y	-0-					23
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					23

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP			
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169								
WYNN UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 128497		COMPL. DATE 04/11/1988		TOTAL DEPTH	5242	PERF. 5089 - 5118	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	41 R	41	-0-	-0-	-0-	21	2	20	9	Y	18	42 1		28
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 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			21
HALBADIER				WELL #:		1	RRCID -> 128872		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5014 - 5030	
05	4688 R	4688	-0-	-0-	-0-	4666	2	22	9	Y	20			67
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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			42
STEINBACH -B-				WELL #:		1	RRCID -> 129017		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5022 - 5050	
05	62 #	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-			-0-
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 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-
COOK, B. M.				WELL #:		1	RRCID -> 129301		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH	5160	PERF. 5010 - 5030	
05	122 R	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			59
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	93 #	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			62
STEIN, CAROLYN				WELL #:		1	RRCID -> 129302		COMPL. DATE 03/15/1988		TOTAL DEPTH	5403	PERF. 5241 - 5254	
05	124 #	96	-0-	-28	-0-	87	2	9	9	Y	8			11
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 #	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			12
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		4	RRCID -> 130311		COMPL. DATE 01/25/1989		TOTAL DEPTH	5180	PERF. 5021 - 5040	
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-			-0-
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-
BEHRENS, C.				WELL #:		1	RRCID -> 130571		COMPL. DATE 04/26/1988		TOTAL DEPTH	5351	PERF. 5218 - 5232	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP							
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169												
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		5	RRCID -> 130989		COMPL. DATE 05/12/1989		TOTAL DEPTH	5170	PERF. 4964	-	4978			
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05		66 R	66	-0-	-0-			66 2			Y	-0-						-0-
06		40 R	40	-0-	-0-			40 2			Y	-0-						-0-
07		82 R	82	-0-	-0-			82 2			Y	-0-						-0-
08		73 R	73	-0-	-0-			73 2			Y	-0-						-0-
09		52 R	52	-0-	-0-			52 2			Y	-0-						-0-
10		31 #	NO RPT	-0-	-31						Y	NO RPT						-0-

SAEGERT				WELL #:		1	RRCID -> 131368		COMPL. DATE 10/23/1987		TOTAL DEPTH	5225	PERF. 5104	-	5113			
05		124 #	4	-0-	-120			4 2			Y	-0-						20
06		120 #	15	-0-	-105			15 2			Y	-0-						20
07		124 #	8	-0-	-116			8 2			Y	-0-						20
08		124 #	29	-0-	-95			29 2			Y	-0-						20
09		44 R	44	-0-	-0-			44 2			Y	-0-						20
10		31 #	NO RPT	-0-	-31						Y	NO RPT						20

FRERICH, LOUIS JR.				WELL #:		1	RRCID -> 131661		COMPL. DATE 08/03/1989		TOTAL DEPTH	4952	PERF. 4820	-	4838			
05		0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
06		0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
07		0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
08		0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
09		0 #	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
10		0 #	NO RPT	-0-	-0-						Y	NO RPT						-0-

WHITESIDE				WELL #:		1	RRCID -> 132236		COMPL. DATE 08/06/1989		TOTAL DEPTH	5333	PERF. 5075	-	5110			
05		31 #	13	-0-	-18			13 2			Y	-0-						11
06		30 #	13	-0-	-17			13 2			Y	-0-						11
07		31 #	17	-0-	-14			17 2			Y	-0-						11
08		31 #	14	-0-	-17			14 2			Y	-0-						11
09		21 R	21	-0-	-0-			21 2			Y	-0-						11
10		31 #	NO RPT	-0-	-31						Y	NO RPT						11

PETRASH-HARRIS -A-				WELL #:		2	RRCID -> 133777		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH	5072	PERF. 4964	-	4974			
05		31 #	21	-0-	-10			21 2			Y	-0-						30
06		60 #	18	-0-	-42			18 2			Y	-0-						30
07		62 #	16	-0-	-46			16 2			Y	-0-						30
08		62 #	-0-	-0-	-62						Y	-0-						30
09		30 #	-0-	-0-	-30						Y	-0-						30
10		31 #	NO RPT	-0-	-31						Y	NO RPT						30

COOK				WELL #:		1	RRCID -> 134548		COMPL. DATE 06/20/1990		TOTAL DEPTH	5073	PERF. 4841	-	4853			
05		98 R	98	-0-	-0-			98 2			Y	-0-						12
06		124 R	124	-0-	-0-			124 2			Y	-0-						12
07		93 #	84	-0-	-9			84 2			Y	-0-						12
08		93 #	81	-0-	-12			81 2			Y	-0-						12
09		90 #	85	-0-	-5			85 2			Y	-0-						12
10		93 #	NO RPT	-0-	-93						Y	NO RPT						12

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		6	RRCID -> 136010		COMPL. DATE 09/09/1990		TOTAL DEPTH	5014	PERF. 4894	-	4908			
05		66 R	66	-0-	-0-			66 2			Y	-0-						83
06		40 R	40	-0-	-0-			40 2			Y	-0-						83
07		82 R	82	-0-	-0-			82 2			Y	-0-						83
08		73 R	73	-0-	-0-			73 2			Y	-0-						83
09		52 R	52	-0-	-0-			52 2			Y	-0-						83
10		31 #	NO RPT	-0-	-31						Y	NO RPT						83

SERBIN (TAYLOR SAND)		//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B	CNTY: BASTROP					
TRIVISTA OPERATING LLC		//CONT.//		871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		7	RRCID -> 136471		COMPL. DATE 12/08/1990	TOTAL DEPTH	5100	PERF. 4979 - 4993			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			1
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			1
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		1	RRCID -> 140439		COMPL. DATE 08/01/1987	TOTAL DEPTH	5204	PERF. 5046 - 5068			
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-	66	2		Y	-0-			15
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			15
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		2	RRCID -> 140441		COMPL. DATE 12/27/1987	TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4984 - 5006			
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1 9	Y	1			11
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			11
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)		WELL #:		3	RRCID -> 140443		COMPL. DATE 05/04/1988	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4918 - 4926			
05	67 R	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1 9	Y	1			11
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-				Y	NO RPT			11
O'BRIAN, L.F.		WELL #:		1	RRCID -> 141112		COMPL. DATE 07/13/1987	TOTAL DEPTH	5210	PERF. 5037 - 5043			
05	77 R	77	-0-	-0-	-0-	77	2		Y	-0-			10
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	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-				Y	NO RPT			10
GLONA, OTTO		WELL #:		1	RRCID -> 141295		COMPL. DATE 06/19/1987	TOTAL DEPTH	5400	PERF. N/A			
05	4 R	4	-0-	-0-	-0-	4	2		Y	-0-			20
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 #	NO RPT	-0-	-7	-0-				Y	NO RPT			20
RAMSEL-FALKE		WELL #:		A 1	RRCID -> 142358		COMPL. DATE 08/21/1992	TOTAL DEPTH	5248	PERF. 5086 - 5130			
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			35
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			35

SERBIN (TAYLOR SAND)				//CONT.//		82265 500	ASSOCIATED		49B		CNTY: BASTROP				
TRIVISTA OPERATING LLC				//CONT.//		871169									
CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		8	RRCID -> 143733		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH	5308	PERF. 5012 - 5030		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66 2				Y	-0-			7
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT			7

GLOGER, M. J.				WELL #:		1	RRCID -> 144161		COMPL. DATE 11/19/1991		TOTAL DEPTH	5254	PERF. 5109 - 5145		
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			14
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			14

WEISER A				WELL #:		2	RRCID -> 144347		COMPL. DATE 10/12/1987		TOTAL DEPTH	5358	PERF. 5174 - 5198		
05	138 R	138	-0-	-0-	-0-		138 2				Y	-0-			34
06	175 R	175	-0-	-0-	-0-		175 2				Y	-0-			34
07	140 R	140	-0-	-0-	-0-		140 2				Y	-0-	29 1		5
08	124 #	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			5
09	120 #	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-			5
10	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-						Y	NO RPT			5

CARTER, GERTRUDE (TRUDY)				WELL #:		9	RRCID -> 144799		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 4968 - 4986		
05	66 R	66	-0-	-0-	-0-		66 2				Y	-0-			6
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	31 #	NO RPT	-0-	-31	-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	
05	84 R	84	-0-	-0-	-0-		65 2	19 9			Y	17			29
06	69 R	69	-0-	-0-	-0-		60 2	9 9			Y	8			37
07	113 R	113	-0-	-0-	-0-		92 2	21 9			Y	19	29 1		27
08	89 R	89	-0-	-0-	-0-		78 2	11 9			Y	10			37
09	86 R	86	-0-	-0-	-0-		62 2	24 9			Y	22	20 1		39
10	62 #	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT			39

PETRASH-HARRIS "A"				WELL #:		1	RRCID -> 174980		COMPL. DATE 06/25/1988		TOTAL DEPTH	5150	PERF. 4954 - 4988		
05	31 #	21	-0-	-10	-0-		21 2				Y	-0-			27
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 #	NO RPT	-0-	-31	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	31 #	21	-0-	-10	-0-			21 2			Y	-0-					41
06	60 #	18	-0-	-42	-0-			18 2			Y	-0-					41
07	62 #	16	-0-	-46	-0-			16 2			Y	-0-					41
08	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						Y	5	32	1			14
09	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						Y	-0-					14
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-						Y	NO RPT					14
WEISE-SCHULZE		WELL #: 1		RRCID -> 286869		COMPL. DATE 02/01/1988		TOTAL DEPTH 5732 PERF. 5631 - 5669									
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48					79
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 #	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									
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20
10	14B2 EXT	NO RPT	-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									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					12
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					12
LORENZ, GERTRUDE		WELL #: 1		RRCID -> 292695		COMPL. DATE 11/22/1991		TOTAL DEPTH 5402 PERF. 5284 - 5309									
05	62 #	46	-0-	-16	-0-	40	2	6	9	N	5						51
06	60 #	39	-0-	-21	-0-	33	2	6	9	N	5						56
07	62 #	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-						56
08	34 R	34	-0-	-0-	-0-	22	2	12	9	N	11						67
09	30 #	18	-0-	-12	-0-	12	2	6	9	N	5						72
10	31 #	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT						72
PESCHKE, OLGA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 296608		COMPL. DATE 02/06/1988		TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5413 - 5468									
05	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
06	30 #	-0-	-0-	-30	-0-						N	-0-					-0-
07	31 #	-0-	-0-	-31	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
ELKINS, DANIEL		WELL #: 1		RRCID -> 297432		COMPL. DATE 05/01/1999		TOTAL DEPTH 5342 PERF. 5147 - 5184									
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEVEN OAKS N. (AUSTIN CHALK)													CNTY: POLK	
ZARVONA ENERGY LLC														
BAILEY, ARBRA														
WELL #: 1 RRCID -> 166654 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 13190 PERF.12333 - 12507														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	155 N	33	-0-	-122	-0-	33	3			N	-0-			189
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	474	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

SEVEN OAKS, N. (WOODBINE)													CNTY: POLK	
IRON RIDGE OPERATING, LLC														
SOUTHLAND PAPER MILLS														
WELL #: 2 RRCID -> 047489 COMPL. DATE 08/22/1969 TOTAL DEPTH 13139 PERF.12315 - 12346														
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BARKLEY, LOUIS													PERF. N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 058009 COMPL. DATE 09/28/1973 TOTAL DEPTH 12955														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SEVEN OAKS TOWNSITE													PERF. N/A	
WELL #: 1 RRCID -> 069819 COMPL. DATE 05/23/1976 TOTAL DEPTH 13040														
05	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			21
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

ZARVONA ENERGY LLC													PERF. N/A	
JONES, T. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 055172 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 12650														
05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3			N	-0-			63
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

SOUTHLAND PAPER MILLS													PERF.12415 - 12446	
WELL #: 3 RRCID -> 188838 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12550														
05	527 N	89	-0-	-438	-0-	89	3			N	-0-			250
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				187
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				187
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				187
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				187
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				187
10	14B2 EXT	-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 #: 1	RRCID -> 169270	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 10720	PERF.10322 - 10418		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				5
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
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		
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	1	146	1		76
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
ALLAR										WELL #: 1	RRCID -> 206881	COMPL. DATE 08/01/2010	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9452 - 9494		
05	1302 #	551	-0-	-751	-0-	543	2	8	9	N	7	12	1			65
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
ALLAR										WELL #: 1B	RRCID -> 211961	COMPL. DATE 05/03/2017	TOTAL DEPTH 11500	PERF.10604 - 10628		
05	1364 #	1351	-0-	-13	-0-	746	2	605	9	N	550	540	1			166
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
SANRAY										WELL #: 1	RRCID -> 212146	COMPL. DATE 04/30/2017	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 9950 - 9968		
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-						N	-0-	84	1		71
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

SHEPHERD (WX CONS) ARCADIA OPERATING, LLC HOOD				//CONT.// //CONT.// WELL #:	83047 400 028734 2	NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: SAN JACINTO				
				RRCID ->	218919	COMPL.	DATE	07/10/2006	TOTAL	DEPTH	11000	PERF.	10827	-	10848	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	DISPOSITIONS AMT	*	EOM BALANCE	
05	1723 R	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		1572 2		151 9	N	137	125 1	126	
06	1560 #	1299	-0-	-261	-0-	-0-	-0-		1169 2		130 9	N	118	16 1	228	
07	1612 #	1488	-0-	-124	-0-	-0-	-0-		1343 2		145 9	N	132	175 1	185	
08	1736 #	1343	-0-	-393	-0-	-0-	-0-		1254 2		89 9	N	81	25 1	241	
09	1680 #	1188	-0-	-492	-0-	-0-	-0-		1065 2		123 9	N	112	240 1	113	
10	1736 #	1237	-0-	-499	-0-	-0-	-0-		1118 2		119 9	N	108	17 1	204	

CANNON				WELL #:	1	RRCID ->	250669	COMPL.	DATE	05/30/2021	TOTAL	DEPTH	11140	PERF.	9526 - 9733	
05	2790 #	1016	-0-	-1774	-0-	-0-	-0-		657 2		359 9	N	326	368 1	177	
06	1320 #	905	-0-	-415	-0-	-0-	-0-		420 2		485 9	N	441	384 1	234	
07	1151 R	1151	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		660 2		491 9	N	446	526 1	154	
08	1385 R	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		913 2		472 9	N	429	361 1	222	
09	1650 #	544	-0-	-1106	-0-	-0-	-0-		233 2		311 9	N	283	373 1	132	
10	1147 #	366	-0-	-781	-0-	-0-	-0-		116 2		250 9	N	227	175 1	184	

SANRAY				WELL #:	2	RRCID ->	250690	COMPL.	DATE	03/26/2021	TOTAL	DEPTH	11800	PERF.	9435 - 9455	
05	13795	5832	-0-	-7963	133673	5653	2		179 9	N	163	129 1	239			
06	13350	3478	-0-	-9872	123801	3357	2		121 9	N	110	200 1	149			
07	13795	3421	-0-	-10374	113427	3316	2		105 9	N	95	46 1	198			
08	13795	3223	-0-	-10572	102855	3189	2		34 9	N	31	64 1	165			
09	13350	2584	-0-	-10766	92089	2474	2		110 9	N	100	42 1	223			
10	13795	2488	-0-	-11307	80782	2426	2		62 9	N	56	38 1	241			

NUTT				WELL #:	1	RRCID ->	250896	COMPL.	DATE	06/26/2009	TOTAL	DEPTH	11100	PERF.	10128 - 10140	
05	1044 R	1044	-0-	-0-	-0-	882	2		162 9	N	137	192 1	159			
06	750 #	666	-0-	-84	-0-	516	2		150 9	N	146	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			

ALLAR DEEP				WELL #:	3	RRCID ->	259908	COMPL.	DATE	05/02/2019	TOTAL	DEPTH	11192	PERF.	9630 - 9647	
05	12 #	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			87		
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		

OGLETREE				WELL #:	3R	RRCID ->	285859	COMPL.	DATE	11/14/2019	TOTAL	DEPTH	10627	PERF.	9988 - 10004	
05	13795	-0-	-0-	-13795	58674					N	37	72 1	70			
06	13350	3575	-0-	-9775	48899	3410	2		165 9	N	150	48 1	172			
07	13795	4035	-0-	-9760	39139	3894	2		141 9	N	128	52 2	248			
08	13795	4374	-0-	-9421	29718	4275	2		99 9	N	90	85 1	253			
09	13350	3566	-0-	-9784	19934	3380	2		186 9	N	169	229 1	193			
10	13795	3820	-0-	-9975	9959	3660	2		160 9	N	145	57 1	283			

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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						
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150	
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					150	
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	150	7			-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-	
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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
REMORA MANAGEMENT, LLC			701560			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: COLORADO						
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 82			RRCID -> 150135			COMPL. DATE 05/25/1994			TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3106 - 3114						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 89			RRCID -> 180698			COMPL. DATE 12/06/2000			TOTAL DEPTH 3310 PERF. 3077 - 3080						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT			WELL #: 87			RRCID -> 181486			COMPL. DATE 02/03/2001			TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3024 - 3026						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0											AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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-	

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									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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-

SHERIDAN GAS UNIT				WELL #:		95	RRCID -> 184761		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 3710		PERF. 3389 - 3391									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
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-

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									
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	INJECT	NO RPT	-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			
05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31 1	493 2	Y	9	9 1		1	
06	498 N	498	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9	460 2	Y	9	9 1		1	
07	535 N	535	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	28 1	494 2	Y	10	10 1		1	
08	571 N	571	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10 9	527 2	Y	10	10 1		1	
09	590 N	590	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	30 1	547 2	Y	10	10 1		1	
10	613 N	613	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	11 9	568 2	Y	11	11 1		1	
									33 1							
									12 9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 008266 COMPL. DATE 01/23/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8972 - 9000																		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 008268 COMPL. DATE 12/15/1946 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9340 - 9384																		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 008274 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9290 - 10190																		
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	1 1	17 2	Y		1	1 1					-0-
								1 9										
06	30 N	17	-0-	-13	-0-	-0-	-0-	16 2	1 9	Y		1	1 1					-0-
07	20 N	20	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1 1	18 2	Y		1	1 1					-0-
								1 9										
08	31 N	23	-0-	-8	-0-	-0-	-0-	2 1	20 2	Y		1	1 1					-0-
								1 9										
09	30 N	23	-0-	-7	-0-	-0-	-0-	1 1	21 2	Y		1	1 1					-0-
								1 9										
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	-0-	-0-	1 1	23 2	Y		1	1 1					-0-
								1 9										
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 008279 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10120 - 10365																		
05	7874 X	5979	-0-	-1895	-0-	-0-	-0-	341 1	5553 2	Y		77	78 1					11
								85 9										
06	7620 X	6551	-0-	-1069	-0-	-0-	-0-	373 1	6080 2	Y		89	89 1					11
								98 9										
07	8373 X	8373	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	470 1	7779 2	Y		113	114 1					10
								124 9										
08	7874 X	7517	-0-	-357	-0-	-0-	-0-	432 1	6975 2	Y		100	97 1					13
								110 9										
09	8090 X	8090	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	438 1	7494 2	Y		144	143 1					14
								158 9										
10	8232 X	8232	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	439 1	7631 2	Y		147	150 1					11
								162 9										

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	651 N	499	-0-	-152	-0-	28 1	463 2	Y	7	7	1			1
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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 008287 COMPL. DATE 09/09/1958 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10084 - 10339														
05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	28 1	458 2	Y	6	6	1			1
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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 25 L RRCID -> 008288 COMPL. DATE 07/28/1961 TOTAL DEPTH 10392 PERF.10136 - 10352														
05	2480 N	2311	-0-	-169	-0-	132 1	2146 2	Y	30	30	1			3
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

SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 008290 COMPL. DATE 01/05/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF.10094 - 10336														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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	* * EOM BALANCE
05	93 N	40	-0-	-53	-0-	2 1	36 2	Y			2	2 1	-0-
06	66 N	66	-0-	-0-	-0-	2 9	59 2	Y			3	3 1	-0-
07	31 N	27	-0-	-4	-0-	4 1	24 2	Y			1	1 1	-0-
08	31 N	30	-0-	-1	-0-	3 9	26 2	Y			2	2 1	-0-
09	60 N	41	-0-	-19	-0-	2 1	37 2	Y			2	2 1	-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 9	38 2	Y			2	2 1	-0-
						2 1							
						2 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 008294 COMPL. DATE 11/16/1950 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A													
05	5642 X	4228	-0-	-1414	-0-	239 1	3893 2	Y			87	88 1	18
06	5160 X	4449	-0-	-711	-0-	96 9	4092 2	Y			96	95 1	19
07	5084 X	3505	-0-	-1579	-0-	251 1	3227 2	Y			75	76 1	18
08	5084 X	4036	-0-	-1048	-0-	106 9	3712 2	Y			85	83 1	20
09	5035 X	5035	-0-	-0-	-0-	195 1	4645 2	Y			107	106 1	21
10	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	83 9	4896 2	Y			113	116 1	18
						230 1							
						94 9							
						272 1							
						118 9							
						282 1							
						124 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 008296 COMPL. DATE 12/01/1944 TOTAL DEPTH N/A PERF.10035 - 10098													
05	5707 X	5707	-0-	-0-	-0-	325 1	5301 2	Y			74	75 1	7
06	5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	81 9	5148 2	Y			75	75 1	7
07	5456 X	3747	-0-	-1709	-0-	316 1	3481 2	Y			51	51 1	7
08	5704 X	5506	-0-	-198	-0-	83 9	5110 2	Y			73	71 1	9
09	5550 X	5501	-0-	-49	-0-	210 1	5095 2	Y			98	98 1	9
10	5735 X	5693	-0-	-42	-0-	56 9	5279 2	Y			101	103 1	7
						316 1							
						80 9							
						298 1							
						108 9							
						303 1							
						111 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 008297 COMPL. DATE 05/04/1945 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10145 - 10376													
05	40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	36 2	Y			2	2 1	-0-
06	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 9	33 2	Y			2	2 1	-0-
07	31 N	28	-0-	-3	-0-	2 1	25 2	Y			1	1 1	-0-
08	31 N	14	-0-	-17	-0-	1 9	12 2	Y			1	1 1	-0-
09	30 N	10	-0-	-20	-0-	1 1	1 9	Y			1	1 1	-0-
10	31 N	8	-0-	-23	-0-	9 2					-0-		-0-
						8 2							

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: COLORADO			
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560																
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 36 U RRCID -> 008301 COMPL. DATE 01/30/1960 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10157 - 10380																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 39 L RRCID -> 008304 COMPL. DATE 08/02/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.10162 - 10370																
05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	76	1	1233	2	Y	17	17	1			-0-
						19	9									
06	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	68	1	1108	2	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
07	1023 N	786	-0-	-237	-0-	44	1	730	2	Y	11	11	1			-0-
						12	9									
08	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	95	1	1526	2	Y	22	21	1			1
						24	9									
09	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	69	1	1181	2	Y	23	23	1			1
						25	9									
10	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	69	1	1202	2	Y	23	24	1			-0-
						25	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 40 L RRCID -> 008305 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10430 PERF.10128 - 10295																
05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	87	1	1420	2	Y	20	20	1			4
						22	9									
06	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	75	1	1219	2	Y	18	18	1			4
						20	9									
07	1426 N	1417	-0-	-9	-0-	80	1	1316	2	Y	19	19	1			4
						21	9									
08	1519 N	1369	-0-	-150	-0-	79	1	1270	2	Y	18	18	1			4
						20	9									
09	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	75	1	1281	2	Y	25	25	1			4
						28	9									
10	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	78	1	1352	2	Y	26	27	1			3
						29	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 32 C RRCID -> 008307 COMPL. DATE 11/24/1958 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10134 - 10380																
05	391 N	391	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
06	373 N	373	-0-	-0-	-0-	21	1	346	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
07	337 N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	Y	5	5	1			1
						6	9									
08	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25	1	402	2	Y	6	6	1			1
						7	9									
09	574 N	574	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	Y	10	10	1			1
						11	9									
10	664 N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	616	2	Y	12	12	1			1
						13	9									
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 27 L RRCID -> 008322 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13135 PERF. 9002 - 9074																
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT				-0-

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 30 RRCID -> 008325 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 11098 PERF. 10118 - 10766														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 032190 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 11191 PERF. 9923 - 10212														
05	6141 X	6141	-0-	-0-	-0-	350	1	5704	2	Y	79	80	1	8
						87	9							
06	5910 X	5671	-0-	-239	-0-	322	1	5264	2	Y	77	77	1	8
						85	9							
07	7598 X	7598	-0-	-0-	-0-	426	1	7060	2	Y	102	103	1	7
						112	9							
08	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	422	1	6822	2	Y	98	96	1	9
						108	9							
09	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	387	1	6620	2	Y	127	126	1	10
						140	9							
10	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	375	1	6523	2	Y	125	128	1	7
						138	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 28 L RRCID -> 032193 COMPL. DATE 01/15/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 033199 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9028 - 10405														
05	3100 N	9721	-0-	6621	10732	551	1	8986	2	Y	167	169	1	3
						184	9							
06	19920 X	9188	-0-	-10732	-0-	520	1	8485	2	Y	166	165	1	4
						183	9							
07	9580 X	9580	-0-	-0-	-0-	534	1	8858	2	Y	171	172	1	3
						188	9							
08	9974 X	9974	-0-	-0-	-0-	570	1	9210	2	Y	176	172	1	7
						194	9							
09	10793 X	10793	-0-	-0-	-0-	562	1	9622	2	Y	554	551	1	10
						609	9							
10	10686 X	10686	-0-	-0-	-0-	570	1	9907	2	Y	190	194	1	6
						209	9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 54 U RRCID -> 036240 COMPL. DATE 04/13/1965 TOTAL DEPTH 14700 PERF. N/A														
05	DLQ G-10	1851	-0-	1851	5987	105	1	1716	2	Y	27	27	1	2
						30	9							
06	DLQ G-10	2066	-0-	2066	8053	117	1	1914	2	Y	32	32	1	2
						35	9							
07	9356 X	1303	-0-	-8053	-0-	73	1	1208	2	Y	20	20	1	2
						22	9							
08	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	190	1	3064	2	Y	50	49	1	3
						55	9							
09	2271 X	2271	-0-	-0-	-0-	123	1	2104	2	Y	40	40	1	3
						44	9							
10	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	130	1	2271	2	Y	44	45	1	2
						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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	827	-0-	827	1869	47 12 9	1	768	2	Y	11	11	1		2
06	DLQ G-10	1734	-0-	1734	3603	99 26 9	1	1609	2	Y	24	24	1		2
07	3100 N	1233	-0-	-1867	1736	69 19 9	1	1145	2	Y	17	17	1		2
08	3100 N	1645	-0-	-1455	281	94 24 9	1	1527	2	Y	22	21	1		3
09	1760 N	1479	-0-	-281	-0-	80 29 9	1	1370	2	Y	26	26	1		3
10	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	75 28 9	1	1290	2	Y	25	26	1		2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 58H RRCID -> 038157 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9765 - 12664															
05	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	183 45 9	1	2976	2	Y	41	41	1		3
06	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	168 44 9	1	2748	2	Y	40	40	1		3
07	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	164 43 9	1	2718	2	Y	39	39	1		3
08	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	167 42 9	1	2684	2	Y	38	37	1		4
09	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	162 58 9	1	2783	2	Y	53	53	1		4
10	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	160 59 9	1	2793	2	Y	54	55	1		3
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 59 L RRCID -> 038160 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9344 - 10049															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 56 U RRCID -> 038162 COMPL. DATE 12/23/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A															
05	3100 N	3469	-0-	369	369	197 50 9	1	3222	2	Y	45	45	1		2
06	3000 N	2998	-0-	-2	367	171 45 9	1	2782	2	Y	41	41	1		2
07	2568 N	2201	-0-	-367	-0-	124 33 9	1	2044	2	Y	30	30	1		2
08	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	193 50 9	1	3117	2	Y	45	44	1		3
09	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	204 74 9	1	3487	2	Y	67	67	1		3
10	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	184 67 9	1	3184	2	Y	61	62	1		2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 55 RRCID -> 038527 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9028 - 9042															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	139 35 9	1	2268	2	Y	32	32 1	1
06	2280 N	2270	-0-	-10	-0-	129 34 9	1	2107	2	Y	31	31 1	1
07	2263 N	1841	-0-	-422	-0-	103 28 9	1	1710	2	Y	25	25 1	1
08	2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	170 44 9	1	2762	2	Y	40	39 1	2
09	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	126 45 9	1	2151	2	Y	41	41 1	2
10	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	125 46 9	1	2169	2	Y	42	43 1	1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 62 RRCID -> 042167 COMPL. DATE 08/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10095 - 10985													
05	4712 X	3875	-0-	-837	-0-	219 74 9	1	3582	2	Y	67	68 1	9
06	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	266 94 9	1	4354	2	Y	85	85 1	9
07	4774 X	3403	-0-	-1371	-0-	190 67 9	1	3146	2	Y	61	61 1	9
08	5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	334 113 9	1	5393	2	Y	103	100 1	12
09	4710 X	4270	-0-	-440	-0-	223 241 9	1	3806	2	Y	219	218 1	13
10	5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	280 103 9	1	4872	2	Y	94	96 1	11
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 63 RRCID -> 042553 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9990 - 10061													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 64 L RRCID -> 042743 COMPL. DATE 09/13/1967 TOTAL DEPTH 11319 PERF. N/A													
05	22729 X	22729	-0-	-0-	-0-	1294 323 9	1	21112	2	Y	294	297 1	25
06	21392 X	21392	-0-	-0-	-0-	1216 320 9	1	19856	2	Y	291	289 1	27
07	21297 X	15375	-0-	-5922	-0-	863 229 9	1	14283	2	Y	208	210 1	25
08	22351 X	22351	-0-	-0-	-0-	1283 326 9	1	20742	2	Y	296	288 1	33
09	22500 X	22500	-0-	-0-	-0-	1219 440 9	1	20841	2	Y	400	398 1	35
10	22513 X	22513	-0-	-0-	-0-	1200 441 9	1	20872	2	Y	401	410 1	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 O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	270 2	Y	4	4 1	1			
06	290 N	290	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	269 2	Y	4	4 1	1			
07	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9	253 2	Y	4	4 1	1			
08	323 N	323	-0-	-0-	-0-	19 1 4 9	300 2	Y	4	4 1	1			
09	306 N	306	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	284 2	Y	5	5 1	1			
10	301 N	301	-0-	-0-	-0-	16 1 6 9	279 2	Y	5	5 1	1			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 67 RRCID -> 042786										COMPL. DATE 01/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10102 - 10164				
05	434 N	419	-0-	-15	-0-	24 1 7 9	388 2	Y	6	6 1	1			
06	390 N	115	-0-	-275	-0-	6 1 2 9	107 2	Y	2	2 1	1			
07	403 N	115	-0-	-288	-0-	7 1 2 9	106 2	Y	2	2 1	1			
08	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	90 1 26 9	1449 2	Y	24	23 1	2			
09	3000 N	3869	-0-	869	869	205 1 149 9	3515 2	Y	135	134 1	3			
10	3100 N	4244	-0-	1144	2013	226 1 84 9	3934 2	Y	76	78 1	1			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 68 L RRCID -> 043055										COMPL. DATE 12/06/1967 TOTAL DEPTH 11112 PERF. N/A				
05	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17 1 4 9	270 2	Y	4	4 1	1			
06	270 N	264	-0-	-6	-0-	15 1 4 9	245 2	Y	4	4 1	1			
07	288 N	288	-0-	-0-	-0-	16 1 4 9	268 2	Y	4	4 1	1			
08	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 1 4 9	285 2	Y	4	4 1	1			
09	270 N	161	-0-	-109	-0-	9 1 3 9	149 2	Y	3	3 1	1			
10	400 N	400	-0-	-0-	-0-	22 1 8 9	370 2	Y	7	7 1	1			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 69 RRCID -> 043317										COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8014 - 8022				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 74 RRCID -> 074775										COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 3524 - 3874				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
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-			

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	403 N	320	-0-	-83	-0-	18 4	1 9	298	2	Y	4	4	1		-0-
06	324 N	324	-0-	-0-	-0-	18 4	1 9	302	2	Y	4	4	1		-0-
07	372 N	247	-0-	-125	-0-	14 3	1 9	230	2	Y	3	3	1		-0-
08	310 N	275	-0-	-35	-0-	16 4	1 9	255	2	Y	4	4	1		-0-
09	330 N	282	-0-	-48	-0-	15 6	1 9	261	2	Y	5	5	1		-0-
10	379 N	379	-0-	-0-	-0-	20 8	1 9	351	2	Y	7	7	1		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 79 RRCID -> 080726 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 10194 - 10233															
05	3100 N	3538	-0-	438	438	202 51	1 9	3285	2	Y	46	46	1		-0-
06	2705 N	2267	-0-	-438	-0-	129 34	1 9	2104	2	Y	31	31	1		-0-
07	3100 N	3277	-0-	177	177	184 48	1 9	3045	2	Y	44	44	1		-0-
08	3471 X	3294	-0-	-177	-0-	189 48	1 9	3057	2	Y	44	43	1		1
09	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	181 65	1 9	3091	2	Y	59	59	1		1
10	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	180 66	1 9	3122	2	Y	60	61	1		-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 78 RRCID -> 081949 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 9958 - 10049															
05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	171 43	1 9	2796	2	Y	39	39	1		1
06	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	157 42	1 9	2560	2	Y	38	38	1		1
07	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	121 32	1 9	2001	2	Y	29	29	1		1
08	3100 N	3319	-0-	219	219	190 48	1 9	3081	2	Y	44	43	1		2
09	3000 N	3224	-0-	224	443	174 63	1 9	2987	2	Y	57	57	1		2
10	3100 N	3214	-0-	114	557	172 63	1 9	2979	2	Y	57	58	1		1
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 83 RRCID -> 162568 COMPL. DATE 01/18/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9274 - 9620															
05	4247 X	2010	-0-	-2237	-0-	112 75	1 9	1823	2	Y	68	69	1		11
06	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	294 75	1 9	4808	2	Y	68	68	1		11
07	6037 X	6037	-0-	-0-	-0-	340 75	1 9	5622	2	Y	68	69	1		10
08	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	360 75	1 9	5828	2	Y	68	66	1		12
09	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	332 75	1 9	5680	2	Y	68	68	1		12
10	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	338 75	1 9	5872	2	Y	68	70	1		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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
05	217 N	185	-0-	-32	-0-	11 1	171 2	Y	3		3 1		1
						3 9							
06	273 N	273	-0-	-0-	-0-	16 1	253 2	Y	4		4 1		1
						4 9							
07	217 N	156	-0-	-61	-0-	9 1	145 2	Y	2		2 1		1
						2 9							
08	303 N	303	-0-	-0-	-0-	17 1	282 2	Y	4		4 1		1
						4 9							
09	244 N	244	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2	Y	4		4 1		1
						4 9							
10	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	69 1	1211 2	Y	19		19 1		1
						21 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195636 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 11497 PERF. 8002 - 8616													
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 202769 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10416 - 10730													
05	814 N	814	-0-	-0-	-0-	46 1	745 2	Y	21		21 1		2
						23 9							
06	830 N	830	-0-	-0-	-0-	46 1	760 2	Y	22		22 1		2
						24 9							
07	612 N	612	-0-	-0-	-0-	34 1	560 2	Y	16		16 1		2
						18 9							
08	930 N	930	-0-	-0-	-0-	53 1	851 2	Y	24		23 1		3
						26 9							
09	840 N	670	-0-	-170	-0-	36 1	614 2	Y	18		18 1		3
						20 9							
10	821 N	821	-0-	-0-	-0-	44 1	753 2	Y	22		22 1		3
						24 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 205315 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10402 - 10638													
05	1364 N	178	-0-	-1186	-0-	10 1	162 2	Y	5		5 1		17
						6 9							
06	840 N	238	-0-	-602	-0-	13 1	218 2	Y	6		6 1		17
						7 9							
07	310 N	250	-0-	-60	-0-	13 1	229 2	Y	7		7 1		17
						8 9							
08	655 N	655	-0-	-0-	-0-	37 1	599 2	Y	17		17 1		17
						19 9							
09	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	65 1	1111 2	Y	85		85 1		17
						94 9							
10	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	152 1	2645 2	Y	76		78 1		15
						84 9							

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)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * CODE	EOM BALANCE
05	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	52 1	936 2	Y			26	26 1		4
06	930 N	699	-0-	-231	-0-	29 9	635 2	Y			19	19 1		4
07	992 N	565	-0-	-427	-0-	43 1	522 2	Y			15	15 1		4
08	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	21 9	1059 2	Y			30	29 1		5
09	934 N	934	-0-	-0-	-0-	26 1	852 2	Y			25	25 1		5
10	962 N	962	-0-	-0-	-0-	17 9	885 2	Y			25	26 1		4
						62 1								
						33 9								
						54 1								
						28 9								
						49 1								
						28 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 205598 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10400 - 10528														
05	9927 X	9927	-0-	-0-	-0-	565 1	9221 2	Y			128	129 1		11
06	9390 X	8804	-0-	-586	-0-	141 9	8171 2	Y			120	119 1		12
07	9703 X	9500	-0-	-203	-0-	501 1	8827 2	Y			128	129 1		11
08	9920 X	7997	-0-	-1923	-0-	132 9	7421 2	Y			106	103 1		14
09	9600 X	7573	-0-	-2027	-0-	532 1	6626 2	Y			509	506 1		17
10	9920 X	6160	-0-	-3760	-0-	141 9	5710 2	Y			110	112 1		15
						459 1								
						117 9								
						387 1								
						560 9								
						329 1								
						121 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 205818 COMPL. DATE 02/13/2018 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10466 - 10472														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 207024 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8525 - 8538														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y			-0-			-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 209046 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9830 - 10328														
05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	171 1	2789 2	Y			39	39 1		4
06	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	43 9	2392 2	Y			35	35 1		4
07	2852 X	1875	-0-	-977	-0-	146 1	1741 2	Y			25	25 1		4
08	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	39 9	3060 2	Y			44	43 1		5
09	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	106 1	2955 2	Y			57	57 1		5
10	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	28 9	2867 2	Y			55	56 1		4
						189 1								
						48 9								
						173 1								
						63 9								
						165 1								
						61 9								

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	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	321 1	5238 2	Y	167	169 1			4
06	15794 X	15794	-0-	-0-	-0-	184 9							
07	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	890 1	14529 2	Y	341	339 1			6
08	14674 X	14674	-0-	-0-	-0-	375 9							
09	17275 X	17275	-0-	-0-	-0-	891 1	14764 2	Y	343	346 1			3
10	19079 X	19079	-0-	-0-	-0-	377 9							
						835 1	13499 2	Y	309	301 1			11
						340 9							
						863 1	14758 2	Y	1504	1496 1			19
						1654 9							
						1013 1	17619 2	Y	406	415 1			10
						447 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 105 RRCID -> 209215 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10380 - 10554													
05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	119 1	1943 2	Y	36	36 1			2
06	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	40 9							
07	1922 N	1493	-0-	-429	-0-	108 1	1758 2	Y	34	34 1			2
08	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	37 9							
09	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	83 1	1380 2	Y	27	27 1			2
10	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	30 9							
						131 1	2121 2	Y	40	39 1			3
						44 9							
						108 1	1846 2	Y	35	35 1			3
						39 9							
						97 1	1693 2	Y	33	34 1			2
						36 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 210169 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10404 - 10560													
05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	4 1	57 2	Y	2	2 1			1
06	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2 9							
07	93 N	56	-0-	-37	-0-	3 1	56 2	Y	2	2 1			1
08	86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 9							
09	70 N	70	-0-	-0-	-0-	3 1	51 2	Y	2	2 1			1
10	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2 9							
						5 1	78 2	Y	3	3 1			1
						3 9							
						4 1	64 2	Y	2	2 1			1
						2 9							
						4 1	63 2	Y	2	2 1			1
						2 9							
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 210172 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8456 - 8470													
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

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		
05	9713 X	9713	-0-	-0-	-0-	518 1 751 9	8444 2	Y	683	692 1	38		
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		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 111 RRCID -> 210904 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10410 - 10930													
05	4681 X	4646	-0-	-35	-0-	264 1 76 9	4306 2	Y	69	70 1	9		
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		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 211425 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10549 PERF. 9930 - 10360													
05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	107 1 26 9	1741 2	Y	24	24 1	1		
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		
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 211580 COMPL. DATE 03/30/2020 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 8598 - 8782													
05	124 N	22	-0-	-102	-0-	2 1 2 9	18 2	Y	2	2 1	-0-		
06	60 N	11	-0-	-49	-0-	10 2 1 1	1 9	Y	1	1 1	-0-		
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	2 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-		

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO															
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560															
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 114 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	EOM BALANCE
05	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	166 42 9	1	2704	2	Y	38	38	1		3
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
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 104 RRCID -> 212233 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10402 - 10595															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 212978 COMPL. DATE 01/11/2018 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8142 - 8164															
05	310 N	289	-0-	-21	-0-	16 17 9	1	256	2	Y	15	15	1		68
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
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 117 RRCID -> 212980 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10464 - 10594															
05	2480 N	2209	-0-	-271	-0-	125 36 9	1	2048	2	Y	33	33	1		3
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
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 215428 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 8682 - 9349															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

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 O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 216465 COMPL. DATE 09/18/2009 TOTAL DEPTH 11083 PERF.10625 - 10934																
05	5828 X	4394	-0-	-1434	-0-	248 99	1 9	4047	2	Y	90	91	1			15
06	4440 X	1521	-0-	-2919	-0-	85 36	1 9	1400	2	Y	33	33	1			15
07	3627 X	2584	-0-	-1043	-0-	144 61	1 9	2379	2	Y	55	55	1			15
08	4402 X	1366	-0-	-3036	-0-	77 32	1 9	1257	2	Y	29	28	1			16
09	4260 X	1457	-0-	-2803	-0-	79 34	1 9	1344	2	Y	31	31	1			16
10	4402 X	3004	-0-	-1398	-0-	160 70	1 9	2774	2	Y	64	65	1			15
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 123 RRCID -> 218055 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10021 - 10116																
05	4232 X	4232	-0-	-0-	-0-	241 61	1 9	3930	2	Y	55	56	1			2
06	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	163 43	1 9	2662	2	Y	39	39	1			2
07	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-	141 36	1 9	2284	2	Y	-0-	32	1			2
08	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	141 55	1 9	2284	2	Y	33	32	1			3
09	2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	153 55	1 9	2620	2	Y	50	50	1			3
10	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	178 65	1 9	3099	2	Y	59	60	1			2
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 122 RRCID -> 218127 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10450 - 10792																
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	27 7	1 9	439	2	Y	6	6	1			1
06	448 N	448	-0-	-0-	-0-	25 7	1 9	416	2	Y	6	6	1			1
07	403 N	327	-0-	-76	-0-	18 4	1 9	305	2	Y	4	4	1			1
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	37 10	1 9	597	2	Y	9	9	1			1
09	450 N	388	-0-	-62	-0-	21 8	1 9	359	2	Y	7	7	1			1
10	485 N	485	-0-	-0-	-0-	25 10	1 9	450	2	Y	9	9	1			1

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 83107 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: COLORADO														
REMORA MANAGEMENT, LLC //CONT.// 701560														
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 219102 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10022 - 10096														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	286 1	4668 2	Y	104	105 1				9
06	4530 X	4325	-0-	-205	-0-	114 9	3979 2	Y	93	93 1				9
07	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	244 1	4730 2	Y	110	111 1				8
08	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	102 9	4633 2	Y	106	103 1				11
09	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	286 1	4492 2	Y	103	102 1				12
10	4774 X	4451	-0-	-323	-0-	121 9	4109 2	Y	95	97 1				10
						286 1								
						117 9								
						262 1								
						113 9								
						237 1								
						105 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 125 RRCID -> 228013 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11212 PERF.10716 - 11048														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 232392 COMPL. DATE 05/20/2007 TOTAL DEPTH 11425 PERF.10930 - 10936														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 127 RRCID -> 241758 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10474 - 11417														
05	155 N	132	-0-	-23	-0-	8 1	122 2	Y	2	2 1				-0-
06	150 N	99	-0-	-51	-0-	2 9	92 2	Y	1	1 1				-0-
07	124 N	72	-0-	-52	-0-	6 1	67 2	Y	1	1 1				-0-
08	270 N	270	-0-	-0-	-0-	1 9	250 2	Y	4	4 1				-0-
09	137 N	137	-0-	-0-	-0-	4 1	128 2	Y	2	2 1				-0-
10	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	16 1	2252 2	Y	43	43 1				-0-
						4 9								
						7 1								
						2 9								
						130 1								
						47 9								
SHERIDAN GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 241763 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 11915 PERF.10257 - 10360														
05	204 N	204	-0-	-0-	-0-	12 1	189 2	Y	3	3 1				-0-
06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	3 9	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 9	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-
						2 9								

SHERIDAN (WILCOX CONSOLIDATED)		//CONT.// 83107 375		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO													
REMORA MANAGEMENT, LLC		//CONT.// 701560																			
SHERIDAN GAS UNIT		WELL #: 130		RRCID -> 242353		COMPL. DATE 02/15/2020		TOTAL DEPTH 11789		PERF. 9832 - 9842											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS	(L) (CODE)	CUMU STATUS	(-) UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0									AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	-0-					-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 128		RRCID -> 243573		COMPL. DATE 02/02/2012		TOTAL DEPTH 11900		PERF. 10810 - 11052									
05	139 N	139	-0-	-0-	-0-		-0-		8	1	129	2	Y		2	2	1			-0-	
									2	9											
06	166 N	166	-0-	-0-	-0-		-0-		9	1	155	2	Y		2	2	1			-0-	
									2	9											
07	163 N	163	-0-	-0-	-0-		-0-		9	1	152	2	Y		2	2	1			-0-	
									2	9											
08	272 N	272	-0-	-0-	-0-		-0-		16	1	252	2	Y		4	4	1			-0-	
									4	9											
09	258 N	258	-0-	-0-	-0-		-0-		14	1	238	2	Y		5	5	1			-0-	
									6	9											
10	279 N	279	-0-	-0-	-0-		-0-		15	1	258	2	Y		5	5	1			-0-	
									6	9											
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											
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				N		NO RPT							-0-	
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											
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		NO RPT							-0-	
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 116		RRCID -> 282638		COMPL. DATE 04/07/2017		TOTAL DEPTH 11050		PERF. 5396 - 5422									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-							-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-							-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-							-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				Y		-0-							-0-	
09	14B2 EXT	10966	-0-	-0-	10966		10966		546	1	9344	2	Y		978	973	1			5	
									1076	9											
10	14B2 EXT	4063	-0-	-0-	4063		15029		199	1	3465	2	Y		363	368	1			-0-	
									399	9											

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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	7967 X	215	-0-	-7752	-0-		215	3			N	-0-					2
06	7710 X	-0-	-0-	-7710	-0-						N	265	267	1			-0-
07	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-						N	-0-					-0-
08	7967 X	-0-	-0-	-7967	-0-						N	-0-					-0-
09	3690 X	-0-	-0-	-3690	-0-						N	-0-					-0-
10	217 X	-0-	-0-	-217	-0-						N	-0-					-0-
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 94		RRCID -> 184048		COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH 2000		PERF. 1714 - 1722					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN GAS UNIT				WELL #: 86		RRCID -> 185630		COMPL. DATE 09/01/2001		TOTAL DEPTH 5510		PERF. 1708 - 1720					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
SHERIDAN (3800 FRIIO)				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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	0	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT				-0-
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-
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
SILSBEE GAS UNIT				WELL #:	27	RRCID -> 143070	COMPL. DATE	09/19/1992	TOTAL	DEPTH	8118	PERF. 7873	-	7891
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
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
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				404
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
PLUGGED AND ABANDONED 11/28/2023														
SILVERSP00N (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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT				-0-

SILVERSPORN (TEX SA1 SAND)				//CONT.//		83662 800		NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA			
ATLAS OPERATING LLC				//CONT.//		036587													
HARRINGTON				WELL #:		1		RRCID -> 242448		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 16475		PERF.16348 - 16398					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					81	
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					81	
REHAK				WELL #:		3		RRCID -> 257522		COMPL. DATE 06/28/2010		TOTAL DEPTH 15450		PERF.14504 - 14567					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					20	
10	0 N	NO RPT	-0-	-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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	480	NO RPT	-0-	-480	-0-	-0-						N	NO RPT					-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					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	

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						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-				47
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
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				84
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
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						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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						
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				120
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
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						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				15
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
GEORGE RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	182762	COMPL. DATE	03/28/2001	TOTAL DEPTH	10920 PERF.10416 - 10558						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				59
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

SMITHERS LAKE (YEGUA EY-1) //CONT.// 84331 495 NON-ASSOCIATED											CAPACITY		CNTY: FORT BEND					
ROY JACKSON ENERGY OPERATING, LL//CONT.// 101653																		
GEORGE RANCH WELL #: 5											RRCID -> 189412		COMPL. DATE 06/09/2002		TOTAL DEPTH 13395		PERF.10020 - 10078	
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 AMT	EOM BALANCE
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
GEORGE RANCH WELL #: 4											RRCID -> 189850		COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 11995		PERF.10294 - 11403	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12	
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12	
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				12	
08		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	
GEORGE RANCH WELL #: 7											RRCID -> 192297		COMPL. DATE 12/08/2002		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9854 - 9884	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				24	
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	
GEORGE RANCH WELL #: 1SD											RRCID -> 193844		COMPL. DATE 03/22/2003		TOTAL DEPTH 5015		PERF. 4708 - 4766	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-	
GEORGE RANCH WELL #: 14											RRCID -> 199303		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 11010		PERF.10790 - 10832	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				15	
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	
GEORGE RANCH EY-1 GAS UNIT WELL #: 17											RRCID -> 211568		COMPL. DATE 07/24/2005		TOTAL DEPTH 12517		PERF.10236 - 10239	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				18	
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	
GEORGE RANCH EY-1 GU 2 WELL #: 15											RRCID -> 254454		COMPL. DATE 12/14/2009		TOTAL DEPTH 11600		PERF. 9938 - 9975	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				113	
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	

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 AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
GEORGE RANCH										WELL #: 3		RRCID -> 185588		COMPL. DATE 10/05/2004		TOTAL DEPTH 11870		PERF.11571 - 11641		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					76	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					76	
GEORGE RANCH										WELL #: 12		RRCID -> 203323		COMPL. DATE 06/15/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF.10620 - 10682		
05	3100	N	-0-	-0-	-3100	12296							Y	179	175	1			117	
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	
GEORGE RANCH										WELL #: 11		RRCID -> 210150		COMPL. DATE 05/06/2005		TOTAL DEPTH 11277		PERF.11024 - 11082		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					24	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					14	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-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		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
09	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					105	
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					105	

SMITHERS LAKE, E. (YEGUA)										84332 495		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: FORT BEND			
HORIZON PROD. AND OPERATING, LLC										400091									
HARRISON, W. A.										WELL #: 1		RRCID -> 196706		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10674 - 10708	
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						150
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 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						150
SOMERVILLE (GEORGETOWN)										84564 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BURLESON			
VERDUN OIL & GAS LLC										884566									
CONNELL, M. S.										WELL #: 1		RRCID -> 238398		COMPL. DATE 05/11/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF.10393 - 10498	
05		19 N	19	-0-	-0-	-0-			19	2		N	-0-						213
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		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						213
KRENEK, J.										WELL #: 1		RRCID -> 242079		COMPL. DATE 07/11/2008		TOTAL DEPTH 10225		PERF.10150 - 10198	
05		20 N	20	-0-	-0-	-0-			20	2		N	-0-						289
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-	-0-	-0-			3	2		N	-0-						289
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						289
SEBESTA, C. J. "B" UNIT										WELL #: 1		RRCID -> 242368		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 10207		PERF.10023 - 10082	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						340
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						340
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/24/2021									
SOUR LAKE										84693 001		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARDIN			
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO.										847710									
TEXACO FEE 4598										WELL #: 2		RRCID -> 159226		COMPL. DATE 06/03/1996		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 4480 - 4499	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

SOUR LAKE (EY-3)				84693 330	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN									
WAGNER OIL COMPANY				891175															
JACK KNIFE				WELL #:	2	RRCID ->	281629	COMPL. DATE	07/15/2016	TOTAL	DEPTH	10043	PERF.	9361 - 9568					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE		BALANCE	
05	7378 #	6870	-0-	-508		-0-	215	1	5160	2	N	1359	1585	1				55	
06	7442 R	7442	-0-	-0-		-0-	1495	9											
07	7378 #	6593	-0-	-785		-0-	210	1	5925	2	N	1188	872	1				371	
08	7068 #	6629	-0-	-439		-0-	1307	9											
09	7440 #	6748	-0-	-692		-0-	216	1	4919	2	N	1325	1422	1				274	
10	7688 #	6013	-0-	-1675		-0-	1458	9											
							210	1	5095	2	N	1204	1072	1				406	
							1324	9											
							207	1	5002	2	N	1399	1594	1				211	
							1539	9											
							217	1	4524	2	N	1156	1209	1				158	
							1272	9											
SOUR LAKE (YEGUA 10,000)				84693 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HARDIN									
CIMARRON ENGINEERING, LLC				153471															
PANZER 43				WELL #:	1	RRCID ->	295596	COMPL. DATE	04/14/2023	TOTAL	DEPTH	10389	PERF.	10910 - 10928					
05	42621	35307	-0-	-7314		-0-	34105	2	1202	9	N	1093	1243	1				290	
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	NO RPT	-0-	-27993		-0-					N	NO RPT						160	
SOUR LAKE, E. (KIRBY)				84697 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN									
NORTH LAKE RESOURCES LLC				100308															
KIRBY STEPHENSON				WELL #:	4	RRCID ->	116421	COMPL. DATE	01/23/1985	TOTAL	DEPTH	12500	PERF.	11774 - 11814					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT						2	
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	
SOUR LAKE, E. (KIRBY FB-A)				84697 425	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN									
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047															
T. P. RANCH				WELL #:		RRCID ->	180664	COMPL. DATE	12/14/2000	TOTAL	DEPTH	12400	PERF.	12218 - 12287					
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-						38	
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	
PLUGGED AND ABANDONED_____				10/28/2021															
SOUR LAKE, E. (SOLOW)				84697 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARDIN									
S & S OPERATING COMPANY, INC.				741047															
BLACK STONE				WELL #:	2	RRCID ->	177123	COMPL. DATE	03/18/2000	TOTAL	DEPTH	11922	PERF.	10625 - 10642					
05	4637 X	4637	-0-	-0-		-0-	4618	2	19	9	Y	17	17	1				20	
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						20	
09	1967 X	1967	-0-	-0-		-0-	1965	2		2	9	Y						22	
10	5456 X	2103	-0-	-3353		-0-	2100	2		3	9	Y						25	

SOUR LAKE, E. (YEGUA)														CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
BLACK STONE															
WELL #: 5 RRCID -> 190585 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 12390 PERF.10887 - 11060															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	5766 #	5351	-0-	-415	-0-	5152	2	199	9	N	181	176	1		110
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	1 2	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
SOUR LAKE, E. (YEGUA, UPPER)														CNTY: HARDIN	
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															
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				229
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
PLUGGED AND ABANDONED 12/20/2004															
SOUR LAKE, E. (YEGUA #7)														CNTY: HARDIN	
GRAYROCK ENERGY II, LLC															
DU JAY, JOYCE "A"															
WELL #: 101718 RRCID -> 191193 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12197 - 12342															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
SOUR LAKE, E. (2ND SOLOW)														CNTY: HARDIN	
S & S OPERATING COMPANY, INC.															
BLACK STONE GAS UNIT															
WELL #: 1ST RRCID -> 192034 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 11884 PERF.11389 - 11465															
05	248 N	52	-0-	-196	-0-	46	2	6	9	Y	5	8	1		12
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
SOUR LAKE, E. (9920)														CNTY: HARDIN	
PENWELL ENERGY, INC.															
VASTAR FEE															
WELL #: 652943 RRCID -> 265914 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9756 - 9766															
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
JACK KNIFE				WELL #:	1	RRCID -> 239765				COMPL. DATE 06/24/2008				TOTAL DEPTH 12761 PERF.12602 - 12731				
05	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	548	1	191	2	N	485	533	1					99
						534	9											
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											
GTO				WELL #:	1	RRCID -> 249823				COMPL. DATE 10/22/2008				TOTAL DEPTH 12520 PERF.12169 - 12290				
05	3658 X	2265	-0-	-1393	-0-	647	1	1171	2	N	406	348	1					150
						447	9											
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											
BLACK STONE HAMILTON				WELL #:	1	RRCID -> 249838				COMPL. DATE 02/03/2009				TOTAL DEPTH 13000 PERF.10059 - 10079				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
PICA				WELL #:	2	RRCID -> 265254				COMPL. DATE 10/20/2011				TOTAL DEPTH 11965 PERF. N/A				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

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 INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05		1054 N	397	-0-	-657 B	-0-	397	2		N	-0-				210
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
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	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
06		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
07		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
08		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
09		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
10		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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	
05		GAS STRG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
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-
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	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				60
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

SPINDLETOP, SW (YEGUA UPPER)				85201 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: JEFFERSON					
5P OPERATING, LLC				953837											
CENTENNIAL UNIT				WELL #:	1ST	RRCID -> 265005	COMPL. DATE 03/02/2008	TOTAL DEPTH 15481	PERF. 12687	-	12890				
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	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	124 N	-0-	-0-		-124	-0-					N	-0-			147
06	195 N	195	-0-		-0-	-0-	139	3	56	9	N	51			198
07	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	27			225
08	0 N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	33			258
09	120 N	94	-0-		-26	-0-	44	3	50	9	N	45	158	1	145
10	0 N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			145
SPLENDORA, E. (WILCOX A)				85246 125	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
TEXANA OPERATING COMPANY				844253											
HIGHTOWER, L. P.				WELL #:	1	RRCID -> 121800	COMPL. DATE 10/09/1968	TOTAL DEPTH 3386	PERF. 3206	-	3216				
05	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-			-0-
SPLENDORA, E. (6720)				85246 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: LIBERTY					
TEXANA OPERATING COMPANY				844253											
FRY & BISHOP TRS.				WELL #:	2	RRCID -> 070320	COMPL. DATE 02/10/1977	TOTAL DEPTH 7625	PERF. N/A						
05	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SPURGER (YEGUA #3A)				85415 678	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER					
NECHES TRANSPORT INC.				601854											
ARCO STERNE FEE				WELL #:	4	RRCID -> 059811	COMPL. DATE 09/06/1984	TOTAL DEPTH 6698	PERF. 3089	-	3863				
05	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 K	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SPURGER (5675)				85415 852	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: TYLER					
FORT APACHE ENERGY, INC.				277908											
BIG JOHN D.				WELL #:	1	RRCID -> 283931	COMPL. DATE 03/23/2017	TOTAL DEPTH 6236	PERF. 5852	-	5854				
05	4061 #	3237	-0-		-824	-0-	3237	2			N	-0-			-0-
06	3690 #	2876	-0-		-814	-0-	2876	2			N	-0-			-0-
07	3472 #	2936	-0-		-536	-0-	2936	2			N	-0-			-0-
08	3317 #	2894	-0-		-423	-0-	2894	2			N	-0-			-0-
09	3210 #	2681	-0-		-529	-0-	2681	2			N	-0-			-0-
10	3224 #	2691	-0-		-533	-0-	2691	2			N	-0-			-0-
BIG JOHN D				WELL #:		RRCID -> 286182	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7818	-	7826				
05	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0	NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STAMPEDE A (YEGUA) PALEO OIL COMPANY LLC STAMPEDE A										85514 100 635131	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: POLK								
WELL #: 1										RRCID -> 284315	COMPL. DATE 08/21/2017		TOTAL DEPTH 3600	PERF. 3031	-	3033							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05		7750	8935	-0-	-0-	1185	6230	-0-			8935 2				N	-0-							-0-
06		7500	8935	-0-	-0-	1435	7665	-0-			8935 2				N	-0-							-0-
07		7750	4722	-0-	-0-	-3028	4637	-0-			4722 2				N	-0-							-0-
08		6076	-0-	-0-	-0-	-6076	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09		5880	928	-0-	-0-	-4952	-0-	-0-			928 2				N	-0-							-0-
10		6076	NO RPT	-0-	-0-	-6076	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
JONES										WELL #: 01	RRCID -> 288355	COMPL. DATE 10/19/2017		TOTAL DEPTH 3367	PERF. 2512	-	2515						
05		3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2	-0-							N	-0-							-0-
06		3640	3640	-0-	-0-	-0-	3640 2	-0-							N	-0-							-0-
07		865	865	-0-	-0-	-0-	865 2	-0-							N	-0-							-0-
08		775	-0-	-0-	-0-	-775	-0-	-0-							N	-0-							-0-
09		750	660	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			660 2				N	-0-							-0-
10		775	NO RPT	-0-	-0-	-775	-0-	-0-							N	NO RPT							-0-
ST. TR. 60-S, EAST (H1 SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S										85717 120 819006	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 1-U										RRCID -> 136473	COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677	PERF. 7861	-	7868							
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
ST. TR. 60-S, EAST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 52-S										85717 140 819006	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 1-L										RRCID -> 136475	COMPL. DATE 06/02/1990		TOTAL DEPTH 8677	PERF. 8265	-	8288							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
ST. TR. 60-S, WEST (K SAND) STERLING EXPL. & PROD. CO., LLC STATE TRACT 51-S										85724 140 819006	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: JEFFERSON								
WELL #: 2										RRCID -> 136415	COMPL. DATE 06/24/1990		TOTAL DEPTH 9225	PERF. 8958	-	8977							
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
STATE TRACT 60-S										WELL #: 1	RRCID -> 136472	COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 8500	PERF. 8263	-	8290						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-							Y	NO RPT							-0-

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	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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-	

STIMMEL (NORTHINGTON) BLACK CREEK DRILLING, INC. SADIE GAS UNIT 1										86147 085 072621	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: WHARTON			
WELL #: 1										RRCID -> 264175	COMPL. DATE 09/10/2012	TOTAL DEPTH 8250	PERF. 8054	-	8077	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103	
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103	
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103	
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103	
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					103	
10	P&A COND	NO RPT	-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	
05	708 X	708	-0-	-0-	-0-	708	2		N	-0-					49	
06	460 X	460	-0-	-0-	-0-	460	2		N	-0-					49	
07	465 X	172	-0-	-293	-0-	172	2		N	-0-					49	
08	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	17	1	2739	2	N	-0-				49	
09	690 X	466	-0-	-224	-0-	5	1	461	2	N	-0-				49	
10	808 X	808	-0-	-0-	-0-	11	1	797	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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

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

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
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		48
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
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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
ELLIOTT OIL & GAS OPERATING CO.														
BLAUW-RUIDENGA UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 250576 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 7128 - 7146														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		29
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
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														
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
STOWELL (5300)														
PULS OPERATING COMPANY														
WALLER, THOMAS F.														
WELL #: 6 RRCID -> 093463 COMPL. DATE 04/15/1981 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 5287 - 5289														
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	1			N	-0-		-0-
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-

OIL AND GAS DIVISION

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
0								AMT CODE	AMT CODE						AMT CODE	AMT CODE			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
STOWELL, N. (MIOCENE)										86431 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHAMBERS			
BAGLEY, ROY										042685									
BROUSSARD										WELL #:		2		RRCID -> 192889		COMPL. DATE 11/09/1999		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5603 - 5607	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162		
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162		
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162		
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162		
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					162		
10	P&A COND	NO RPT	-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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-		
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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-		

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	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					48	
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	
PLUGGED AND ABANDONED				08/04/2025														

SUBLINE (WTLCOX 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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	48
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	48
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
07		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED				07/31/2025			

CAREY				WELL #:	1	RRCID -> 169144	COMPL. DATE 04/28/1998	TOTAL DEPTH 10498	PERF. 9170 - 9180
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
09	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	37
PLUGGED AND ABANDONED				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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
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

CAMOILL INC. HAINES				127449	WELL #:	A 3	RRCID -> 198107	COMPL. DATE 08/15/2003	TOTAL DEPTH 10525	PERF. 9412	- 9446
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			256
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			256
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			256
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			256
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			256
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			256
PLUGGED AND ABANDONED				01/13/2025							

SUBLINE (8950) ORX RESOURCES, L.L.C. HOPKINS															86862 800 627136					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: COLORADO				
															WELL #: 1					RRCID -> 275913					COMPL. DATE 06/30/2014					TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8819 - 8836				
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE										
05		22337 X	22337	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	21924	2	413	9	N	375	377	1								475										
06		25290 X	24157	-0-	-1133	-0-	-1133	-0-	23319	2	838	9	N	762	535	1								702										
07		26133 X	22899	-0-	-3234	-0-	-3234	-0-	22293	2	606	9	N	551	705	1								548										
08		26133 X	18893	-0-	-7240	-0-	-7240	-0-	18386	2	507	9	N	461	541	1								468										
09		24150 X	21030	-0-	-3120	-0-	-3120	-0-	20484	2	546	9	N	496	731	1								233										
10		24955 X	20277	-0-	-4678	-0-	-4678	-0-	19756	2	521	9	N	474	354	1								353										
SUBLINE, N. (WILCOX 9800) CASTEX ENERGY, INC. OHNHEISER UNIT															86866 775 139609					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: COLORADO				
															WELL #: 1					RRCID -> 296868					COMPL. DATE 11/03/2023					TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9856 - 9892				
05		29450	2391	-0-	-27059	-0-	-27059	-0-	4	1	2314	2	N	47	177	1								115										
06		28500	6148	-0-	-22352	-0-	-22352	-0-	21	4	52	9																						
07		29450 #	5350	-0-	-24100	-0-	-24100	-0-	18	1	5954	2	N	114	176	1								53										
08		28458 #	4458	-0-	-24000	-0-	-24000	-0-	51	4	125	9																						
09		21000 #	4967	-0-	-16033	-0-	-16033	-0-	71	1	5070	2	N	104										157										
10		6355 #	474	-0-	-5881	-0-	-5881	-0-	95	4	114	9																						
									216	1	4056	2	N	77	172	1								62										
									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																						
SUGAR CREEK (WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC SUTTON															86940 900 020467					NON-ASSOCIATED					CAPACITY					CNTY: TYLER				
															WELL #: 1					RRCID -> 182418					COMPL. DATE 04/01/2001					TOTAL DEPTH 11385 PERF. 11225 - 11290				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-										
MOONEY															WELL #: 1					RRCID -> 182836					COMPL. DATE 04/17/2001					TOTAL DEPTH 11279 PERF. 11158 - 11186				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-										-0-										
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT										-0-										
SUGAR VALLEY, S. (AB-40) SIANA OIL & GAS TAYLOR															86945 024 779259					NON-ASSOCIATED					ONE WELL					CNTY: MATAGORDA				
															WELL #: 1					RRCID -> 215685					COMPL. DATE 03/16/2006					TOTAL DEPTH 12899 PERF. 11420 - 11426				
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-										
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-										
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-										
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-										
09		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-										
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT										-0-										

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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
PONDEROSA OIL & GAS, LLC				670093															
BOULDIN-TAYLOR				WELL #:		1		RRCID -> 291536		COMPL. DATE 06/23/2021		TOTAL DEPTH 10224		PERF.10056 - 10062					
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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-	
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
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
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
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
BOULDIN, FLORENCE			WELL #: 1	RRCID -> 196554	COMPL. DATE 07/29/2008	TOTAL DEPTH 11350	PERF. 6092	- 6120
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SUGAR VALLEY (TRUITT TAYLOR B SG) // CONT. //														
SIANA OIL & GAS TAYLOR					86960 875	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: MATAGORDA						
					779259									
WELL #:					2	RRCID -> 212232	COMPL. DATE 05/17/2007	TOTAL DEPTH 11800	PERF. 10184	- 10237				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY, N. (TALCOTT -B-) OAK ENERGY, LLC BRAMAN "C"														
					86962 560	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: MATAGORDA						
					617101									
WELL #:					30	RRCID -> 226270	COMPL. DATE 08/30/2006	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 8701	- 8707				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY, N. (UNION) OAK ENERGY, LLC GRANT, JOHN F.														
					86962 852	ASSOCIATED	49B	CNTY: MATAGORDA						
					617101									
WELL #:					14 F	RRCID -> 048575	COMPL. DATE 06/22/1970	TOTAL DEPTH 9150	PERF. N/A					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
SUGAR VALLEY, S. (FRIO 11700) SIANA OIL & GAS TAYLOR														
					86965 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: MATAGORDA						
					779259									
WELL #:					5	RRCID -> 201047	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH 11920	PERF. 11270	- 11433				
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
SUNFLOWER (UPPER WOODBINE) AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC HAMMAN														
					87165 460	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: POLK						
					020467									
WELL #:					1	RRCID -> 192569	COMPL. DATE 06/28/2002	TOTAL DEPTH 15788	PERF. 15194	- 15242				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			120
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			73
COLLINS														
WELL #:					1	RRCID -> 194198	COMPL. DATE 01/30/2003	TOTAL DEPTH 14950	PERF. 14650	- 14710				
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			245
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			28

SUNFLOWER (UPPER WOODBINE)		//CONT.//		87165 460	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: POLK	
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		//CONT.//		020467						
HAMMAN		WELL #:		2	RRCID -> 196017		COMPL. DATE 06/25/2003		TOTAL DEPTH 15400 PERF.15220 - 15234	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
COLLINS		WELL #:		2	RRCID -> 197035		COMPL. DATE 03/26/2004		TOTAL DEPTH 15525 PERF.15299 - 15378	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	41
HAMMAN		WELL #:		3	RRCID -> 199885		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 15150 PERF.14881 - 14916	
05	15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	1675	1	14176 3	N	91
						100	9			168
06	15180 X	14965	-0-	-215	-0-	1608	1	13218 3	N	126
						139	9			179 1
07	15686 X	15644	-0-	-42	-0-	1643	1	13918 3	N	75
						83	9			190
08	15686 X	15585	-0-	-101	-0-	1690	1	13808 3	N	79
						87	9			179 1
09	15848 X	15848	-0-	-0-	-0-	1628	1	14093 3	N	115
						127	9			205
10	15686 X	NO RPT	-0-	-15686	-0-			N	NO RPT	205
DAVIS-BLACK STONE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 201764		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 14850 PERF.14582 - 14624	
05	18073 X	14711	-0-	-3362	-0-	14516	3	195 9	N	177
06	17504 X	17504	-0-	-0-	-0-	17265	3	239 9	N	217
07	18073 X	17590	-0-	-483	-0-	17348	3	242 9	N	220
08	18073 X	16389	-0-	-1684	-0-	16171	3	218 9	N	198
09	17490 X	12281	-0-	-5209	-0-	12119	3	162 9	N	147
10	18073 X	NO RPT	-0-	-18073	-0-			N	NO RPT	289 1
COLLINS		WELL #:		3	RRCID -> 210922		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 15189 PERF.15314 - 15376	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-					-0-					
08	14B2 EXT	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-					
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	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676							N	-0-					-0-					
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676							N	-0-					-0-					
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676							N	-0-					-0-					
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676							N	-0-					-0-					
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676							N	-0-					-0-					
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	676							N	-0-					-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	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34					
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34					
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34					
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34					
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34					
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT					34					
PLUGGED AND ABANDONED_____															12/06/2023									
PROLINE ENERGY RESOURCES INC															681327									
TAIT, ALICE															WELL #: 2		RRCID -> 132040		COMPL. DATE 09/09/1989		TOTAL DEPTH 12727		PERF. 9902 - 9962	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3					
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3					
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					3					
TAIT, R. E., JR.															WELL #: 1		RRCID -> 137430		COMPL. DATE 07/07/2000		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9594 - 9944	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-					
TAIT, ALICE															WELL #: 3		RRCID -> 158093		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11475		PERF. 9914 - 10078	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9					
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9					
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9					
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9					
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9					
*10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					9					

TAIT (WILCOX 10,700)										88160 750		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: COLORADO							
PROLINE ENERGY RESOURCES INC										681327													
TAIT, ALICE										WELL #:		1		RRCID -> 242862		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 11786		PERF.10715 - 10725			
-----										-----										-----		-----	
M			GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM			
O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				

05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		223						Y	-0-					-0-				
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-				

TANTABOGUE CREEK (DEXTER)				88315 110	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WALKER			
PARTEN OPERATING INC.				642718								
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.'C'				WELL #:	1	RRCID -> 225151	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10655	PERF.10223	- 10229	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-			60
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

CHAMPION INTERNATIONAL CORP.				WELL #:	2	RRCID -> 225153	COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10157 PERF.10042 - 10048				
05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	614	1	3698	2	N	113			237
06	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	124	9	3553	2	N	105	179	1	163
07	4806	X	4806	-0-	-0-	-0-	598	1	4013	2	N	103			266
08	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	116	9	4369	2	N	117	188	1	195
09	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	680	1	3925	2	N	177	177	1	195
10	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	113	9	3433	2	N	32			227
							597	1							
							129	9							
							679	1							
							195	9							
							663	1							
							35	9							

TAVENER, EAST (7950)				88471 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: FORT BEND		
DYNAMIC PRODUCTION, INC.				237926							
NOVAK GAS UNIT				WELL #:	1 A	RRCID -> 088173	COMPL. DATE 03/11/1980	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8002 -	8018
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-		N	-0-		86
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

TAYLOR BAYOU, S. (HACKBERRY 1)				88506 222	NON-ASSOCIATED			ONE WELL					CNTY: JEFFERSON		
BALLARD EXPLORATION COMPANY, INC.				048169											
MCFADDIN				WELL #:	1	RRCID -> 257094		COMPL. DATE 03/23/2013		TOTAL	DEPTH	12505	PERF.12032	- 12053	
05	33232	33378	-0-	146		146	310	1	30077	2	N	2719	2428	1	568
06	34964	33489	-0-	-1475		-0-	2991	9	29986	2	N	2912	2835	1	645
07	33232	34185	-0-	953		953	300	1	30952	2	N	2657	2622	1	680
08	32017 R	31064	-0-	-953		-0-	3203	9	27912	2	N	2584	2806	1	458
09	32160	28431	-0-	-3729		-0-	310	1	25619	2	N	2284	2076	1	666
10	33232	27292	-0-	-5940		-0-	2842	9	24741	2	N	2037	2329	1	374
							300	1							
							2512	9							
							310	1							
							2241	9							

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		
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	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
THEUVENINS CREEK (YEGUA 5700) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP SITTIN 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		
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				136
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					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		
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
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		
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-												
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT				-0-
BP GOOD			WELL #:	1	RRCID ->	281526	COMPL. DATE	03/17/2016	TOTAL	DEPTH	6385	PERF.	5863 -	5866		
05	155	N	122	-0-	-33	B	-0-	50	3	72	9	Y	65			138
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	NO RPT	-0-	-0-	B	102					Y	NO RPT			170

THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 3-B) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP GOOD										89352 600 206081	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: TYLER						
WELL #: 2										RRCID -> 281390	COMPL. DATE 08/25/2016	TOTAL DEPTH 6350	PERF. 5790	-	5796				
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT					-0-
THEUVENINS CREEK, S. (YEGUA 5TH) DAVIS SOUTHERN OPERATING CO LLC BP JR										89352 800 206081	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: TYLER						
WELL #: 1										RRCID -> 270664	COMPL. DATE 08/21/2012	TOTAL DEPTH 6215	PERF. 5788	-	5791				
05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	-0-	1046	3	799	9	N	726	729	1					199
06	1830 N	1097	-0-	-733	-0-	-0-	318	3	5	5	N	704	768	1					135
							774	9											
07	1798 N	1276	-0-	-522	-0-	-0-	484	3	792	9	N	720	717	1					138
08	1860 N	998	-0-	-862	-0-	-0-	237	3	761	9	N	692	540	1					290
09	1110 N	867	-0-	-243	-0-	-0-	161	3	6	5	N	636	713	1					213
							700	9											
10	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-	-0-					N	NO RPT							213
THOMPSON MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. WOLTERS, R. A. NCT-1										89525 001 549836	ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: FORT BEND						
WELL #: 7										RRCID -> 154139	COMPL. DATE 03/20/1954	TOTAL DEPTH 7672	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
P.O.&G. OPERATING, LLC MYERS, A. E.										631506									
WELL #: 13										RRCID -> 054992	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3650	PERF. N/A						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-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-
MYERS, A. E.										WELL #: 17	RRCID -> 055090	COMPL. DATE 04/14/1973	TOTAL DEPTH 3365	PERF. N/A					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
MYERS, A. E.										WELL #: 1	RRCID -> 090422	COMPL. DATE 11/15/1979	TOTAL DEPTH 5500	PERF. 4168	-	4193			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
09	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-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND										
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506															
BOOTH, T. R.		WELL #:		14	RRCID -> 116889	COMPL. DATE 02/28/1985	TOTAL DEPTH 3175	PERF. 2928	-	2942									
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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		62	RRCID -> 136788	COMPL. DATE	N/A		TOTAL DEPTH 4050	PERF. 2540	-	2548							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		101	RRCID -> 144002	COMPL. DATE 12/07/1992	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 3209	-	3223									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	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-

MIOCENE 3 GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 144149	COMPL. DATE 12/17/1992	TOTAL DEPTH 5420	PERF. 2632	-	2646									
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-						-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		75	RRCID -> 149146	COMPL. DATE 02/16/1994	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 3372	-	3387									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GEORGE, A. P.		WELL #:		16	RRCID -> 150862	COMPL. DATE 07/20/1994	TOTAL DEPTH 6200	PERF. 3158	-	3168									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		22	RRCID -> 151531	COMPL. DATE 09/27/1994	TOTAL DEPTH 5554	PERF. 2804	-	2814									
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		25	RRCID -> 154110	COMPL. DATE 04/17/1995	TOTAL DEPTH	3450	PERF. 3360	-	3379
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		14	RRCID -> 163944	COMPL. DATE 10/04/2024	TOTAL DEPTH	5370	PERF. 2700	-	4380
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

LOCKWOOD & SHARP -B-		WELL #:		54	RRCID -> 163953	COMPL. DATE 01/14/1999	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 4861	-	4943
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1977		N	-0-			-0-
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-

MYERS, A. E.		WELL #:		43	RRCID -> 165232	COMPL. DATE 12/07/2004	TOTAL DEPTH	5605	PERF. 2273	-	2275
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		12	RRCID -> 166968	COMPL. DATE 11/07/2001	TOTAL DEPTH	5417	PERF. 2110	-	2116
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		85	RRCID -> 169331	COMPL. DATE 10/22/2003	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2791	-	2796
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506													
HP LOCKWOOD		WELL #:		1	RRCID -> 179441	COMPL. DATE 07/14/2005	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 1744	-	1748							
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	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-

BOOTH, T. R.		WELL #:		1R	RRCID -> 183645	COMPL. DATE 03/28/2001	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 2046	-	2058							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		25	RRCID -> 186315	COMPL. DATE 07/20/2001	TOTAL DEPTH 5453	PERF. 3834	-	3854							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, T. R.		WELL #:		15	RRCID -> 187134	COMPL. DATE 12/09/2001	TOTAL DEPTH 3174	PERF. 2932	-	2937							
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ETAL -A-		WELL #:		65	RRCID -> 187634	COMPL. DATE 08/15/2001	TOTAL DEPTH 5618	PERF. 2896	-	2916							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		28	RRCID -> 198925	COMPL. DATE 12/15/2003	TOTAL DEPTH 4012	PERF. 2879	-	2899							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		68	RRCID -> 199696	COMPL. DATE 10/01/2003	TOTAL DEPTH 5450	PERF. 1636	-	1646							
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506												
LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		4	RRCID ->	200926	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 1848	- 1870				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		6	RRCID ->	200965	COMPL. DATE	04/20/2004	TOTAL DEPTH	6240	PERF. 3386	- 3398				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		15	RRCID ->	201712	COMPL. DATE	01/27/2005	TOTAL DEPTH	5054	PERF. 3634	- 3650				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, F. I. ET AL -A-		WELL #:		67	RRCID ->	203384	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	3959	PERF. 2786	- 2791				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEORGE, A. P. "A"		WELL #:		20	RRCID ->	203910	COMPL. DATE	09/14/2004	TOTAL DEPTH	5500	PERF. 3001	- 3007				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		34	RRCID ->	207056	COMPL. DATE	11/13/2004	TOTAL DEPTH	5462	PERF. 4296	- 4361				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.		WELL #:		11 R	RRCID ->	207555	COMPL. DATE	02/16/2005	TOTAL DEPTH	5550	PERF. 2268	- 2276				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506												
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		64	RRCID ->	207557	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2906	-	2909			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MYERS, A. E.				WELL #:	15	RRCID ->	209216	COMPL. DATE	05/18/2005	TOTAL DEPTH	4081	PERF. 2873	-	2918		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
10	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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOCKWOOD, H. P.				WELL #:	14	RRCID ->	211945	COMPL. DATE	09/18/2005	TOTAL DEPTH	5437	PERF. 2410	-	2414		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, T. R.				WELL #:	5 R	RRCID ->	212023	COMPL. DATE	07/28/2005	TOTAL DEPTH	5480	PERF. 4872	-	4880		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON		//CONT.//		89525 001	ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: FORT BEND			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
LOCKWOOD & SHARP -A-		WELL #:		73	RRCID -> 217672	COMPL. DATE 04/28/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2970	-	2985
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		47A	RRCID -> 222426	COMPL. DATE 09/14/2006	TOTAL DEPTH	5450	PERF. 2780	-	2787
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

LOCKWOOD, H. P.		WELL #:		35	RRCID -> 234050	COMPL. DATE 11/11/2008	TOTAL DEPTH	5460	PERF. 4308	-	4314
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1864			N	-0-	-0-	

GEORGE, A. P. -A-		WELL #:		35	RRCID -> 270960	COMPL. DATE 04/08/2013	TOTAL DEPTH	5507	PERF. 4354	-	4360
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

DAVIS, J. H. P.		WELL #:		107	RRCID -> 285710	COMPL. DATE 12/11/2015	TOTAL DEPTH	5524	PERF. 5347	-	5366
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	30
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	30
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	30
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	30
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	30
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-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					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

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

WOLTERS, R. A. ET AL			WELL #: 21 L		RRCID -> 078330		COMPL. DATE 08/24/1978		TOTAL DEPTH 5500		PERF. 5154 - 5160					
05	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
09	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-
10	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-		-0-				N		NO RPT			-0-

THOMPSON, SOUTH				//CONT.//		89530 001	ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: FORT BEND								
P.O.&G. OPERATING, LLC				//CONT.//		631506													
WOLTERS, R. A. ET AL				WELL #:		22	RRCID -> 081920		COMPL. DATE 03/08/2023		TOTAL DEPTH		5601	PERF. 4050 - 4078					
M	ALLOW	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 K	-0-	-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					
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
WOLTERS, R. A. ET AL "B"				WELL #:		29	RRCID -> 168012		COMPL. DATE 05/22/2005		TOTAL DEPTH		7500	PERF. 4814 - 4828					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-	
WOLTERS, R. A. ET AL				WELL #:		25	RRCID -> 207560		COMPL. DATE 06/12/2014		TOTAL DEPTH		5440	PERF. 3912 - 3931					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
JHP DAVIS ESTATE				WELL #:		104ST	RRCID -> 249837		COMPL. DATE 05/18/2009		TOTAL DEPTH		5430	PERF. 5089 - 5092					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
DAVIS, J.H.P.				WELL #:		101	RRCID -> 293556		COMPL. DATE 04/01/2022		TOTAL DEPTH		5535	PERF. 1661 - 1679					
05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	-0-	1099	1	31	2		N	-0-					-0-	
							63	4											
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-	

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 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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 235545		COMPL. DATE 03/08/2008		TOTAL DEPTH 4150		PERF. 3856 - 3866				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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				
05	868 N	298	-0-	-570	-0-	267 2	31 9	N	28					198
06	232 N	232	-0-	-0-	-0-	226 2	6 9	N	5					203
07	64 N	64	-0-	-0-	-0-	60 2	4 9	N	4					207
08	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N			NO RPT			207
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			207
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			207

TIDEHAVEN (10,300) KEBO OIL & GAS, INC. HEFFELFINGER "A"														CNTY: MATAGORDA	
//CONT.// 89826 946 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 1 RRCID -> 282603 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10392 - 10604															
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	620	1	1742	2	N	30				194
06	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	600	1	1737	2	N	18	174	1		38
07	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	600	1	1822	2	N	22				60
08	2387 N	2372	-0-	-15	-0-	580	1	1769	2	N	21				81
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	600	1	1775	2	N	16				97
10	2449 N	2392	-0-	-57	-0-	620	1	1757	2	N	14				111
WYNN-CROSBY OPERATING, LTD. DAWDY GAS UNIT														CNTY: FORT BEND	
WELL #: 945581 RRCID -> 252252 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10318 - 10502															
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
09	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				54
PLUGGED AND ABANDONED 06/17/2022															
TIGNER (VICKSBURG) COBRA OIL & GAS CORPORATION MERCURY GAS UNIT														CNTY: FORT BEND	
WELL #: 89906 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL															
WELL #: 1 RRCID -> 174132 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 6419 - 6499															
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
TIMBER LAKE (WILCOX 9900 SAND) NECHES TRANSPORT INC. BPA 740														CNTY: TYLER	
WELL #: 90050 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
WELL #: 2 RRCID -> 271043 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9914 - 9926															
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				79
BPA 740															
WELL #: 3 RRCID -> 278822 COMPL. DATE 06/05/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9874 - 9912															
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	10	1	2	9	Y	2				170
06	13 N	10	-0-	-3	-0-	10	1			Y	-0-				170
07	18 N	18	-0-	-0-	-0-	15	1	3	9	Y	3				173
08	12 N	10	-0-	-2	-0-	10	1			Y	-0-				173
09	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			Y	-0-				173
10	31 N	25	-0-	-6	-0-	23	1	2	9	Y	2				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	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	C	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	AMT	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750																	
ROBERTSON, HAZEL			WELL #: 1			RRCID -> 051346			COMPL. DATE 10/07/1971			TOTAL DEPTH 5562 PERF. N/A								
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-		
SCHULTZ, E. "A"			WELL #: 6			RRCID -> 199860			COMPL. DATE 02/07/2004			TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5443 - 5448								
05	31	#		8	-0-	-23	-0-		8	2			N	-0-				-0-		
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	#	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								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				23		
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	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								
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	-0-		1838	2			N	-0-				195		
06	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-		2417	2			N	-0-				195		
07	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	-0-		2202	2			N	-0-				195		
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	-0-		1559	2			N	-0-				195		
*09	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	-0-		1737	2			N	-0-				195		
10	961	N	NO	RPT	-0-	-961	-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								
05	752	N	752	-0-	-0-	-0-	-0-		561	1	191	2	N	-0-				-0-		
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	-0-		586	1	140	2	N	-0-				-0-		
07	712	N	712	-0-	-0-	-0-	-0-		501	1	211	2	N	-0-				-0-		
08	756	N	756	-0-	-0-	-0-	-0-		532	1	224	2	N	-0-				-0-		
09	776	N	776	-0-	-0-	-0-	-0-		523	1	253	2	N	-0-				-0-		
*10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	-0-		574	1	292	2	N	-0-				-0-		

TOMBALL (COCKFIELD UPPER 1-5300)//CONT.//										90620 069		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
AMERICO ENERGY RESOURCES, LLC										019752													
BAKER, W. W.										WELL #:		1 A		RRCID -> 119255		COMPL. DATE 03/01/1985		TOTAL DEPTH 8681 PERF. 5272 - 5282					
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE		
05		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1249 1	426 2	2	N	-0-					88			
06		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1305 1	312 2	2	N	-0-					88			
07		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1178 1	496 2	2	N	-0-					88			
08		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1197 1	503 2	2	N	-0-					88			
09		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1103 1	534 2	2	N	-0-					88			
*10		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			1128 1	575 2	2	N	-0-					88			

TORTUGA OPERATING COMPANY										862750													
TOMBALL GU 8										WELL #:		2 C		RRCID -> 008544		COMPL. DATE 10/26/1956		TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5332 - 5345					
05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			265 2			N	-0-					-0-			
06		336 N	336	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			336 2			N	-0-					-0-			
07		219 N	219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			219 2			N	-0-					-0-			
08		247 N	247	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			247 2			N	-0-					-0-			
*09		226 N	226	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			226 2			N	-0-					-0-			
10		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-			

PETRICH, THERESA										WELL #:		5		RRCID -> 091313		COMPL. DATE 12/05/1980		TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5194 - 5198					
05		651 N	445	-0-	-206	-0-	-0-	-0-			445 2			N	-0-					147			
06		537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			537 2			N	-0-					147			
07		654 N	654	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			654 2			N	-0-					147			
08		706 N	706	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			706 2			N	-0-					147			
09		540 N	459	-0-	-81	-0-	-0-	-0-			459 2			N	-0-					147			
10		651 N	NO RPT	-0-	-651	-0-	-0-	-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					
05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			868 2			N	-0-					167			
06		690 N	298	-0-	-392	-0-	-0-	-0-			298 2			N	-0-					167			
07		713 N	391	-0-	-322	-0-	-0-	-0-			391 2			N	-0-					167			
08		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			760 2			N	-0-					167			
*09		705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			705 2			N	-0-					167			
10		403 N	NO RPT	-0-	-403	-0-	-0-	-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					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			

TOMBALL GAS UNIT "6"										WELL #:		4		RRCID -> 254610		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 5561 PERF. 5429 - 5439					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-			
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-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	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL GU 8 WELL #: 2 T RRCID -> 008585 COMPL. DATE 01/07/1937 TOTAL DEPTH 5579 PERF. 5496 - 5506															
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TOMBALL GU 7 WELL #: 7 RRCID -> 096043 COMPL. DATE 03/30/1989 TOTAL DEPTH 5572 PERF. 5494 - 5503															
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10		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															
05		100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-31	-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															
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
MUELLER, E. E. WELL #: 5 RRCID -> 147224 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 5376 - 5390															
05		310 N	257	-0-	-53	-0-	257	2			N	-0-			-0-
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		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

TOMBALL (COCKFIELD 5400)										//CONT.//		90620 138	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY										//CONT.//		862750												
DOUGHTIE, S. T.										WELL #:		9	RRCID -> 271178		COMPL. DATE 04/01/2013		TOTAL DEPTH 5578 PERF. 5344 - 5412							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	(L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS	(-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE	
05	217 N		210	-0-		-7		-0-					210 2			N	-0-						-0-	
06	299 N		299	-0-		-0-		-0-					299 2			N	-0-						-0-	
07	248 N		245	-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	248 N	NO RPT		-0-		-248		-0-								N	NO RPT						-0-	
TOMBALL (JACKSON 4400)												90620 230	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY												862750												
SCHERER, W. B.										WELL #:			RRCID -> 126631		COMPL. DATE 02/25/1988		TOTAL DEPTH 6802 PERF. 4214 - 4219							
05	P&A COND		-0-	-0-		-0-		-0-								Y	-0-						19	
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	NO RPT		-0-		-0-		-0-								Y	NO RPT						19	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/01/1996																								
TOMBALL (JACKSON 4400,SE)												90620 240	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRIS							
TANDEM ENERGY CORPORATION												835707												
TOMBALL G U 9										WELL #:		9 F	RRCID -> 086064		COMPL. DATE 09/05/1979		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 4351 - 4358							
05	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
06	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
07	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
08	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
09	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
10	0 N		-0-	-0-		-0-		-0-								N	-0-						-0-	
TOMBALL (K0BS)												90620 276	NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY												862750												
TOMBALL GAS UNIT -A- METZLER										WELL #:		3	RRCID -> 008549		COMPL. DATE 07/01/1935		TOTAL DEPTH 5587 PERF. 5354 - 5375							
05	930 #		650	-0-		-280		-0-					650 2			N	-0-						-0-	
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	1023 #	NO RPT		-0-		-1023		-0-								N	NO RPT						-0-	
LEWIS, SAM										WELL #:		7 F	RRCID -> 068593		COMPL. DATE 10/18/1976		TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A							
05	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
06	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
07	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
08	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
09	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
10	SI MULT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
HILLEGEIST, E. TRACT 2										WELL #:		3	RRCID -> 083224		COMPL. DATE 06/11/1979		TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5478 - 5488							
05	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT		-0-		-0-		-0-								N	NO RPT						-0-	
10	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	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			

HILLEGEIST, E.			WELL #:		6	RRCID -> 115260		COMPL. DATE 02/01/1985		TOTAL DEPTH 5663		PERF. 5380 - 5404					
05	155	#	130	-0-	-25	-0-	130	2		N	-0-			70			
06	150	#	96	-0-	-54	-0-	96	2		N	-0-			70			
07	156	R	156	-0-	-0-	-0-	156	2		N	-0-			70			
08	155	#	153	-0-	-2	-0-	153	2		N	-0-			70			
*09	146	R	146	-0-	-0-	-0-	146	2		N	-0-			70			
10	155	#	NO RPT	-0-	-155	-0-				N	NO RPT			70			

BURLINGTON RI RR			WELL #:		4 T	RRCID -> 127728		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5585		PERF. 5531 - 5585					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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					
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

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					
05	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	2020	3	614	9	N	558	521	1	1	8	89
06	2820	N	2219	-0-	-601	-0-	1581	3	638	9	N	580	584	1	1	8	84
07	2604	N	2513	-0-	-91	-0-	1861	3	652	9	N	593	589	1	1	8	87
08	2635	N	2578	-0-	-57	-0-	2007	3	571	9	N	519	529	1	1	8	76
09	2220	N	1562	-0-	-658	-0-	1027	3	535	9	N	486	471	1	1	8	90
10	3100	N	4311	-0-	1211	-0-	3758	3	553	9	N	503	547	1	1	8	45

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					
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-						1
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2		Y	-0-						1
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		Y	-0-						1
08	14	N	10	-0-	-4	-0-	10	2		Y	-0-						1
*09	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		Y	-0-						1
10	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-				Y	NO RPT						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. GAS	INJECT. LIFT (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	*	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY			862750																		
COLEMAN, O/A, C.L.			WELL #: 3		RRCID -> 171454		COMPL. DATE 12/10/1998		TOTAL DEPTH 5650		PERF. 2522 - 2528										
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
PETRICH, THERESA			WELL #: 2		RRCID -> 213934		COMPL. DATE 10/14/2005		TOTAL DEPTH 5579		PERF. 2548 - 2556										
05	31	N	1	-0-	-30	-0-	-0-	-0-		1	2		N		-0-					-0-	
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		9	2		N		-0-					-0-	
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2		N		-0-					-0-	
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		8	2		N		-0-					-0-	
09	9	N	5	-0-	-4	-0-	-0-	-0-		5	2		N		-0-					-0-	
10	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-	-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										
05	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
HIRSCH, WM			WELL #: 1		RRCID -> 121767		COMPL. DATE 07/10/1986		TOTAL DEPTH 5612		PERF. 2708 - 2712										
05	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
06	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
07	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
08	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
09	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-					-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					N		NO RPT					-0-	
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										
05	8	N	5	-0-	-3	-0-	-0-	-0-		5	2		Y		-0-					-0-	
06	11	N	4	-0-	-7	-0-	-0-	-0-		4	2		Y		-0-					-0-	
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	-0-	-0-		4	2		Y		-0-					-0-	
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		5	2		Y		-0-					-0-	
*09	7	N	7	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		7	2		Y		-0-					-0-	
10	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-	-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	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE					
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
MUELLER, E. E.													WELL #:	2	RRCID ->	146997	COMPL. DATE	09/15/1993	TOTAL DEPTH	5576	PERF.	3214	-	3220
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-			289	1	99	2	N	-0-				-0-						
06	359	N	359	-0-	-0-	-0-			290	1	69	2	N	-0-				-0-						
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-			243	1	102	2	N	-0-				-0-						
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-			253	1	107	2	N	-0-				-0-						
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-			245	1	118	2	N	-0-				-0-						
*10	373	N	373	-0-	-0-	-0-			247	1	126	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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
PETRICH, THERESA													WELL #:	2	RRCID ->	131895	COMPL. DATE	08/15/1989	TOTAL DEPTH	5579	PERF.	3460	-	3470
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
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
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-						

TOMBALL (SCHULTZ N.W.)															90620 759	NON-ASSOCIATED				ONE WELL				CNTY: HARRIS							
TORTUGA OPERATING COMPANY															862750																
HILLEGIST, E. TR. 2															WELL #:	2	RRCID -> 076284				COMPL. DATE 02/07/1978				TOTAL	DEPTH	5606	PERF.	5522	-	5538
M	GAS		INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS			*	*	C	COND	DISPOSITIONS			*	*	EOM										
0	ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE											
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
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
05	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
06	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
07	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
09	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-											
10	0	#	-0-	-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
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
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
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
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
05	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
06	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
07	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
08	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
09	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											
10	14B2	EXT	NO	RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT					-0-											

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	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-	
06	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-	
07	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2			N	-0-					-0-	
08	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-	
*09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-	
10	124 N	NO RPT	-0-	-124	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18	
KOBBS A										WELL #: 1	RRCID -> 242710	COMPL. DATE 04/24/2006	TOTAL DEPTH 12717	PERF. 8815	-	8835	
05	620 X	156	-0-	-464	-0-	156	2			Y	-0-					28	
06	600 X	106	-0-	-494	-0-	106	2			Y	-0-					28	
07	806 X	238	-0-	-568	-0-	238	2			Y	-0-					28	
08	806 X	340	-0-	-466	-0-	340	2			Y	-0-					28	
09	600 X	168	-0-	-432	-0-	168	2			Y	-0-					28	
10	248 X	168	-0-	-80	-0-	168	2			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	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-	
TORTUGA OPERATING COMPANY										862750							
MUELLER, E. E.										WELL #: 4 F	RRCID -> 008592	COMPL. DATE 11/02/1961	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 8410	-	8439	
05	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					188	
06	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					188	
07	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					188	
08	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					188	
09	9 N	8	-0-	-1	-0-	8	2			N	-0-					188	
10	8 N	NO RPT	-0-	-8	-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	

TOMBALL (WILCOX 8860, 2ND)														CNTY: HARRIS	
TANDEM ENERGY CORPORATION															
TOMBALL GAS UNIT "9"															
WELL #: 1 RRCID -> 248052 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 15452 PERF. 8818 - 8838															
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
TOMBALL, SE. (10650)														CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.															
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 1 RRCID -> 129526 COMPL. DATE 01/22/1990 TOTAL DEPTH 16000 PERF.10724 - 10734															
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
MARSHALL BROS. TRUSTS "C" G.U. WELL #: 2-U RRCID -> 153833 COMPL. DATE 02/27/1995 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10778 - 10788															
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
TOMBALL, SE. (11700)														CNTY: HARRIS	
GALLOWAY LONE STAR, L.L.C.															
MARSHALL BROS. TRUST G. V. NO.1 WELL #: 1 RRCID -> 082061 COMPL. DATE 04/30/1979 TOTAL DEPTH 16000 PERF.11712 - 11719															
05	253	N	253	-0-	-0-	-0-	102	1	149	2	N	2		175	
							2	9							
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	75	1	71	2	N	2		177	
							2	9							
07	305	N	305	-0-	-0-	-0-	99	1	203	2	N	3		180	
							3	9							
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	N	2		182	
							2	9							
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	83	1	158	2	N	1		183	
							1	9							
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	49	1	93	2	N	1		184	
							1	9							
MARSHALL BROTHERS TRUSTS -C- GU WELL #: 2-L RRCID -> 152177 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11738 - 11807															
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				40	
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	

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	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
05	231 N	231	-0-	-0-	-0-	93	1	136	2	N	2			89
						2	9							
06	235 N	235	-0-	-0-	-0-	119	1	113	2	N	3			92
						3	9							
07	338 N	338	-0-	-0-	-0-	110	1	226	2	N	2			94
						2	9							
08	290 N	290	-0-	-0-	-0-	100	1	189	2	N	1			95
						1	9							
09	250 N	250	-0-	-0-	-0-	85	1	162	2	N	3			98
						3	9							
10	279 N	210	-0-	-69	-0-	72	1	137	2	N	1			99
						1	9							

COX, L. L.														
WELL #: 1														
RRCID -> 197425														
COMPL. DATE 09/01/2003														
TOTAL DEPTH 12407														
PERF.11730 - 11748														
05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	141	1	208	2	N	3			85
						3	9							
06	360 N	187	-0-	-173	-0-	104	1	81	2	N	2			87
						2	9							
07	394 N	394	-0-	-0-	-0-	128	1	263	2	N	3			90
						3	9							
08	341 N	335	-0-	-6	-0-	114	1	217	2	N	4			94
						4	9							
09	269 N	269	-0-	-0-	-0-	92	1	175	2	N	2			96
						2	9							
10	405 N	405	-0-	-0-	-0-	138	1	265	2	N	2			98
						2	9							

TOMBALL, SE. (12,250)												CNTY: HARRIS		
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														
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL BROTHERS TRUST GU #1														
WELL #: 4														
RRCID -> 211585														
COMPL. DATE 07/22/2005														
TOTAL DEPTH 13262														
PERF.12852 - 12874														
05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	81	1	119	2	N	3			210
						3	9							
06	169 N	169	-0-	-0-	-0-	86	1	81	2	N	2			212
						2	9							
07	361 N	361	-0-	-0-	-0-	116	1	238	2	N	6			218
						7	9							
08	286 N	286	-0-	-0-	-0-	98	1	186	2	N	2			220
						2	9							
09	281 N	281	-0-	-0-	-0-	96	1	183	2	N	2			222
						2	9							
10	372 N	329	-0-	-43	-0-	112	1	215	2	N	2			224
						2	9							

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
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-											
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
TRESELER, LILLIE				WELL #:	2	RRCID ->	063830	COMPL. DATE	09/23/1973	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4363 - 4366	
05	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
09/01 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-
COLEMAN O/A, C.L.				WELL #:	2	RRCID ->	109010	COMPL. DATE	02/08/1984	TOTAL DEPTH	5650	PERF.	4362 - 4370	
05	31 N	14	-0-	-17 B	-0-	14	2			N	-0-			-0-
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	NO RPT	-0-	-14 B	-0-					N	NO RPT			-0-
TRESELER, LILLIE				WELL #:	1	RRCID ->	180658	COMPL. DATE	01/02/2001	TOTAL DEPTH	5666	PERF.	4420 - 4424	
05	3 N	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-			-0-
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	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	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TRANS-TEX (3000 CAT.)				90970 497		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON				
VIPER S.W.D., LLC				886209										
WEGENHOFT, I.W.				WELL #:	4	RRCID ->	292709	COMPL. DATE	01/26/2022	TOTAL DEPTH	3099	PERF.	3006 - 3012	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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 INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
HALLS BAYOU RANCH "A"				WELL #: 1	RRCID -> 234686	COMPL. DATE 06/23/2007	TOTAL DEPTH 19739	PERF.12274	- 12312	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT NO. 1				WELL #: 85 H	RRCID -> 048190	COMPL. DATE 04/14/1970	TOTAL DEPTH 8200	PERF. N/A		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #: 74-H	RRCID -> 137144	COMPL. DATE 09/27/1990	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 7605	- 7611	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
TRINITY BAY STATE UNIT 1				WELL #:	42	RRCID ->	111094	COMPL. DATE	05/19/1984	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7524	-	7543			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-	
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	

TRINITY BAY (FRIO 14-A)										91264 620	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
GALVESTON BAY OPERATING CO LLC										293375					
TRINITY BAY ST UT 1										WELL #: 111-D	RRCID -> 137821	COMPL. DATE 02/08/1991	TOTAL DEPTH 8650	PERF. 8252 - 8303	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____										06/18/2025					
TRINITY BAY, WEST (FRIO 14-B)										91270 255	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHAMBERS		
JSB PETROLEUM										448030					
STATE TRACT 18-19 D										WELL #: 111-D	RRCID -> 123866	COMPL. DATE 02/01/1987	TOTAL DEPTH 11525	PERF. 8038 - 8044	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				38	
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	
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 #: 111-D	RRCID -> 048139	COMPL. DATE 04/08/1970	TOTAL DEPTH 11040	PERF. N/A	
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				71	
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	
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	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				337	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	180	1		161	
*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	5				166	
*08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3				169	
*09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				173	
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4				177	
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
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	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

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	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-						N	-0-					-0-
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-
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			
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	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			
05	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	3				N	-0-					290
*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
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			
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	60	1		157	2	N	66					176
06	1530	N	283	-0-	-1247	-0-	73	9		153	2	N	64					240
07	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-	70	9										
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	10	1		47	2	N	80	182	1			138
09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	455	9				N	414	528	1			24
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	140	1		208	2	N	319	158	1			185
							351	9										
							80	1		132	2	N	157	158	1			184
							173	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			
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					149
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
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
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			641
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

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
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
05	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
06	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
07	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
08	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
09	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	4			N	-0-			-0-
10	1 N NO RPT	-0-	-0-	-1	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3
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

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

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

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)										CAPACITY		CNTY: SAN JACINTO			
ENERGY TWENTY OPERATING LLC															
LANGHAM, EMILY -A-															

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	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		3

EMILY LANGHAM A			WELL #: 17		RRCID -> 258474		COMPL. DATE 06/06/2014		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10832 - 10888		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

EMILY LANGHAM A			WELL #: 15		RRCID -> 258507		COMPL. DATE 07/30/2010		TOTAL DEPTH 11640 PERF.10948 - 11014		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		4

EMILY LANGHAM A			WELL #: 16		RRCID -> 259641		COMPL. DATE 08/15/2014		TOTAL DEPTH 11659 PERF.10476 - 10490		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
06	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
07	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
09	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		28

LANGHAM, EMILY A			WELL #: 18		RRCID -> 260042		COMPL. DATE 06/10/2013		TOTAL DEPTH 11657 PERF.11101 - 11130		
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		46

EMILY LANGHAM "A"			WELL #: 20ST		RRCID -> 261185		COMPL. DATE 09/23/2010		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11144 - 11150		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
08	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		40
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		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	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

LANGHAM UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 126789		COMPL. DATE 12/11/1987		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10202 - 10212	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-

LANGHAM, EMILY A		WELL #:		4R	RRCID -> 190234		COMPL. DATE 08/27/2011		TOTAL DEPTH 3240		PERF. 2840 - 2866	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LANGHAM, EMILY "A"		WELL #:		9	RRCID -> 230078		COMPL. DATE 05/04/2007		TOTAL DEPTH 11670		PERF.11310 - 11320	
05	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-				Y	-0-	1 1	-0-
06	2040 X	-0-	-0-	-2040	-0-				Y	-0-	6 1	4
07	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-				Y	-0-	4 1	-0-
08	279 X	-0-	-0-	-279	-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-

URBANA (WILCOX CONSOLIDATED)										CNTY: SAN JACINTO									
ORX RESOURCES, L.L.C.																			
LANGHAM, EMILY "A"																			
</																			

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	DISPOSITIONS AMT	*	CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
WEED, T. ET AL			WELL #: 6			RRCID -> 192747			COMPL. DATE 12/25/2011			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8118 - 8126							
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
LGDC CORP SWD			WELL #: 3			RRCID -> 214701			COMPL. DATE 09/30/2005			TOTAL DEPTH 8825 PERF. 4470 - 5460							
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT				-0-	
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							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				483	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				483	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				483	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				483	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-							N	-0-				483	
10	14B2 EXT	-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							
05	9951 X	9262	-0-	-689	-0-	9200	2	62 9	N	56	177	1		374					
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						

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	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE			M	PROD	AMT CODE		AMT CODE		BALANCE	
05	4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	3919	2	321 9	N			292	354 1				118	
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	

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
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

VILLAGE CREEK SP GU			WELL #:	1R	RRCID -> 265002	COMPL.	DATE	10/10/2011	TOTAL	DEPTH	10217	PERF.10170	- 10268		
05	12648	X	12067	-0-	-581	-0-	465 136 9	1	11466	2	Y	124	176	1	142
06	12240	X	11498	-0-	-742	-0-	360 118 9	1	11020	2	Y	107	164	1	85
07	11687	X	11159	-0-	-528	-0-	419 127 9	1	10613	2	Y	115			200
08	12059	X	8249	-0-	-3810	-0-	365 77 9	1	7807	2	Y	70	157	1	113
09	11670	X	9194	-0-	-2476	-0-	398 102 9	1	8694	2	Y	93			206
10	12059	X	7733	-0-	-4326	-0-	324 19 9	1	7390	2	Y	17			223

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY BP-FEE					93668 120 876500 WELL #:	120 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 196879	CAPACITY COMPL. DATE 04/05/2003					CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 13120 PERF.12836 - 13006			
05	3472	X	3165	-0-	-307	-0-	639 343 1	1 9 1	2183	3	N	312	271	1	173	
06	3120	X	3112	-0-	-8	-0-	618 311 1	1 9 1	2183	3	N	283	217	1	239	
07	3323	X	3323	-0-	-0-	-0-	639 322 1	1 9 1	2362	3	N	293	459	1	73	
08	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	639 322 1	1 9 1	2357	3	N	293	216	1	150	
09	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	618 336 1	1 9 1	2377	3	N	305	278	1	177	
10	3317	X	3288	-0-	-29	-0-	639 272 1	1 9 1	2377	3	N	247	331	1	93	

VICKERS (WILCOX MIDDLE)												93668 120		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY												//CONT.// 876500											
PETTY GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 212071		COMPL. DATE 09/10/2005		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12058 - 12506			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	C M	COND PROD	*	AMT	DISPOSITIONS CODE	*	AMT	CODE	EOM BALANCE	
05	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	255	1		286	9	836	3	Y		260	262	1				88		
06	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	251	1		274	9	780	3	Y		249	217	1				120		
07	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	319	1		314	9	998	3	Y		285	346	1				59		
08	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	322	1		408	9	963	3	Y		371	328	1				102		
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	285	1		282	9	804	3	Y		256	228	1				130		
10	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	502	1		549	9	1508	3	Y		499	608	1				21		
PETTY					WELL #: 2		RRCID -> 213822		COMPL. DATE 12/14/2005		TOTAL DEPTH 14200		PERF.12700 - 12764										
05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	13	1		41	9	77	3	Y		37						65		
06	94 N	94	-0-	-0-	-0-	37	9		37	9	48	3	Y		34						99		
07	164 N	164	-0-	-0-	-0-	19	1		46	9	99	3	Y		42	108	1				33		
08	211 N	211	-0-	-0-	-0-	23	1		73	9	115	3	Y		66	83	1				16		
09	151 N	151	-0-	-0-	-0-	20	1		41	9	90	3	Y		37	23	1				30		
10	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-								Y		NO RPT						30		
PETTY GAS UNIT					WELL #: 3		RRCID -> 216300		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 12800		PERF.12124 - 12566										
05	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	352	1		367	9	1207	3	Y		334	337	1				116		
06	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	303	1		312	9	982	3	Y		284	248	1				152		
07	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	378	1		345	9	1233	3	Y		314	382	1				84		
08	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	390	1		458	9	1223	3	Y		416	368	1				132		
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	377	1		349	9	1104	3	Y		317	282	1				167		
10	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	349	1		353	9	1092	3	Y		321	400	1				88		
PETTY "A" #8 GAS UNIT					WELL #: 8		RRCID -> 227685		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11994 - 12030										
05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	525	1		343	9	1716	3	Y		312	340	1				20		
06	2460 N	2435	-0-	-25	-0-	506	1		367	9	1562	3	Y		334	322	1				32		
07	2573 N	2495	-0-	-78	-0-	512	1		331	9	1652	3	Y		301	324	1				9		
08	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	490	1		297	9	1305	3	Y		270	198	1				81		
09	2430 N	1416	-0-	-1014	-0-	329	1		185	9	902	3	Y		168	231	1				18		
10	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	627	1		428	9	1924	3	Y		389	395	1				12		

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY BP A-52										//CONT.// 93668 120 876500 WELL #: 1										NON-ASSOCIATED RRCID -> 227687										CAPACITY COMPL. DATE 03/25/2007										CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 12600 PERF.11002 - 11836									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE																																	
05	4712 X	4408	-0-	-304	-0-	898	1	2930	3	Y	527	618	1			41																																	
06	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	580	9	2696	3	Y	486	380	1			147																																	
07	4408 X	3817	-0-	-591	-0-	901	1	2419	3	Y	480	518	1			109																																	
08	4115 X	4115	-0-	-0-	-0-	535	9	2722	3	Y	492	506	1			95																																	
09	3900 X	3812	-0-	-88	-0-	870	1	2504	3	Y	451	492	1			54																																	
10	4030 X	3772	-0-	-258	-0-	528	9	2465	3	Y	437	422	1			69																																	
						852	1																																										
						541	9																																										
						812	1																																										
						496	9																																										
						826	1																																										
						481	9																																										

PETTY WELL #: 4 RRCID -> 229099 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12036 - 12470																																																	
05	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	301	1	1025	3	Y	289	292	1			51																																	
06	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	318	9	1072	3	Y	312	271	1			92																																	
07	3100 N	3219	-0-	119	119	332	1	1959	3	Y	222	270	1			44																																	
08	1255 N	1136	-0-	-119	-0-	343	9	667	3	Y	232	206	1			70																																	
09	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1016	1	793	3	Y	230	204	1			96																																	
10	1110 X	1110	-0-	-0-	-0-	244	9	673	3	Y	201	247	1			50																																	
						214	1																																										
						255	9																																										
						272	1																																										
						253	9																																										
						216	1																																										
						221	9																																										

PETTY WELL #: 202 RRCID -> 229622 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12502 - 12518																																																	
05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	35	1	195	3	Y	76	74	1			31																																	
06	247 N	247	-0-	-0-	-0-	84	9	155	3	Y	57					88																																	
07	238 N	238	-0-	-0-	-0-	29	1	161	3	Y	42	39	1			91																																	
08	456 N	456	-0-	-0-	-0-	63	9	270	3	Y	120	118	1			93																																	
09	342 N	342	-0-	-0-	-0-	31	1	236	3	Y	49					142																																	
10	465 N	465	-0-	-0-	-0-	46	9	264	3	Y	135	150	1			127																																	
						54	1																																										
						132	9																																										
						52	1																																										
						54	9																																										
						52	1																																										
						149	9																																										

PETTY "A" #7 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 229905 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11992 - 12032																																																	
05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	331	1	1162	3	N	176	139	1			72																																	
06	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	194	9	1128	3	N	194	238	1			28																																	
07	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	335	1	1148	3	N	247	165	1			110																																	
08	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	213	9	919	3	N	253	226	1			137																																	
09	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	381	1	1133	3	N	244	246	1			135																																	
10	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	272	9	1494	3	N	167	155	1			147																																	
						334	1																																										
						278	9																																										
						439	1																																										
						268	9																																										
						400	1																																										
						184	9																																										

12/12/2025
OIL AND GAS DIVISION

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

DIST. 03

PAGE: 1002

VICKERS (WILCOX MIDDLE) UNION GAS OPERATING COMPANY PARKER FORESTRY				//CONT.// //CONT.// WELL #:	93668 120 876500 1	NON-ASSOCIATED RRCID -> 233007		CAPACITY COMPL. DATE 08/16/2006				CNTY: HARDIN TOTAL DEPTH 12945 PERF.12224 - 12710						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	2732 X	2732	-0-	-0-	-0-			572 707	1 9	1453	3	N	643	647	1			170
06	2622 X	2622	-0-	-0-	-0-			557 716	1 9	1349	3	N	651	679	1			142
07	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-			588 712	1 9	1455	3	N	647	737	1			52
08	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-			537 723	1 9	1132	3	N	657	665	1			44
09	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-			579 637	1 9	1284	3	N	579	585	1			38
10	1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-							N	NO RPT					38

PETTY "A" #8 GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 242125	COMPL. DATE 07/13/2008				TOTAL DEPTH 12200 PERF.12006 - 12022						
05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-			322 208	1 9	1063	3	Y	189	204	1			8
06	1530 N	1436	-0-	-94	-0-			296 210	1 9	930	3	Y	191	185	1			14
07	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-			287 180	1 9	939	3	Y	164	178	1			-0-
08	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-			312 233	1 9	933	3	Y	212	192	1			20
09	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-							Y	NO RPT					20
10	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-							Y	NO RPT					20

BP A-52					WELL #:	2	RRCID -> 249569	COMPL. DATE 02/11/2009				TOTAL DEPTH 12600 PERF.11012 - 11026						
05	2821 X	2819	-0-	-2	-0-			569 394	1 9	1856	3	Y	358	391	1			23
06	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-			518 306	1 9	1551	3	Y	278	218	1			83
07	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-			596 381	1 9	1656	3	Y	346	354	1			75
08	2975 N	2975	-0-	-0-	-0-			615 396	1 9	1964	3	Y	360	366	1			69
09	2854 N	2854	-0-	-0-	-0-			607 374	1 9	1873	3	Y	340	368	1			41
*10	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-			640 378	1 9	1911	3	Y	344	328	1			57

PETTY					WELL #:	10	RRCID -> 262639	COMPL. DATE 05/07/2011				TOTAL DEPTH 12800 PERF.12131 - 12137						
05	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-			419 488	1 9	1333	3	Y	444	448	1			60
06	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-			388 446	1 9	1165	3	Y	405	353	1			112
07	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-			428 438	1 9	1300	3	Y	398	484	1			26
08	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-			397 521	1 9	1158	3	Y	474	420	1			80
09	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-			467 484	1 9	1275	3	Y	440	391	1			129
10	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-							Y	NO RPT					129

VICKERS (WILCOX MIDDLE)				//CONT.//		93668 120	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN			
UNION GAS OPERATING COMPANY				//CONT.//		876500												
PETTY				WELL #:		5	RRCID -> 265203				COMPL. DATE 11/28/2011		TOTAL DEPTH 12700		PERF.12096 - 12540			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE		
05	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	552	1	1819	3	Y	556	561	1			217		
06	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	612	9	1644	3	Y	521	454	1			284		
07	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	527	1	1575	3	Y	442	537	1			189		
08	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	573	9	1658	3	Y	624	553	1			260		
09	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	501	1	1446	3	Y	456	405	1			311		
10	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	486	9	1362	3	Y	444	546	1			209		
						549	1											
						686	9											
						511	1											
						502	9											
						452	1											
						488	9											

PETTY C				WELL #:		1	RRCID -> 269145				COMPL. DATE 01/19/2012		TOTAL DEPTH 12420		PERF.12178 - 12216			
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-		
06	30 N	15	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	2	2	1			-0-		
						2	9											
07	6 N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-		
08	299 N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	213	3	Y	39	36	1			3		
						43	9											
09	DLQ G-10	1580	-0-	1580	1580	189	1	1186	3	Y	186	162	1			27		
						205	9											
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1580					Y	NO RPT					27		

PETTY C				WELL #:		2	RRCID -> 280322				COMPL. DATE 01/14/2015		TOTAL DEPTH 12788		PERF.12176 - 12638			
*04	19450 X	19450	-0-	-0-	-0-	1770	1	13749	3	Y	3574	3394	1			200		
						3931	9											
*05	18897 X	18897	-0-	-0-	-0-	1793	1	13265	3	Y	3490	3475	1			215		
						3839	9											
*06	18491 X	18491	-0-	-0-	-0-	1763	1	12858	3	Y	3518	3304	1			429		
						3870	9											
*07	15363 X	15363	-0-	-0-	-0-	1625	1	10700	3	Y	2762	3083	1			108		
						3038	9											
08	12710 X	7815	-0-	-4895	-0-	1136	1	5125	3	Y	1413	1491	1			30		
						1554	9											
09	15810 X	12449	-0-	-3361	-0-	1468	1	8536	3	Y	2223	2008	1			245		
						2445	9											
10	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	1913	1	13515	3	Y	3424	3614	1			55		
						3766	9											

PETTY D				WELL #:		1H	RRCID -> 290197				COMPL. DATE 01/10/2020		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12912 - 15952			
05	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	225	1	2010	3	N	1037	1010	1			184		
						1141	9											
06	3503 X	3503	-0-	-0-	-0-	247	1	2167	3	N	990	915	1			259		
						1089	9											
07	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	277	1	2250	3	N	1043	1132	1			170		
						1147	9											
08	3100 X	964	-0-	-2136	-0-	23	1	171	3	N	700	588	1			282		
						770	9											
09	3510 X	2844	-0-	-666	-0-	211	1	1511	3	N	1020	978	1			324		
						1122	9											
10	3689 X	3373	-0-	-316	-0-	250	1	2113	3	N	918	1083	1			159		
						1010	9											

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	T. A.	1965	-0-	1965	4953	310	1	1596	2	Y	54	178	1	1	8	184		
06	T. A.	1603	-0-	1603	6556	300	1	1259	2	Y	40					224		
07	T. A.	1592	-0-	1592	8148	301	1	1244	2	Y	43					267		
08	10454	1866	-0-	-8588	-0-	288	1	1515	2	Y	57	178	1	1	8	145		
09	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	231	1	2084	2	Y	49					194		
*10	3100 N	4920	-0-	1820	1820	310	1	4503	2	Y	97					291		

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

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

MIL-VID					WELL #:	3R	RRCID -> 271068	COMPL. DATE 11/14/2012	TOTAL DEPTH 16991	PERF.13000 - 13030
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	228		Y	-0-		-0-
06	228 R	-0-	-0-	-228	-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-

VIDOR AMES (YEGUA EY) OLIPDP II, LLC MIL-VID				93765 800 100467		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ORANGE									
WELL #:				1ST	RRCID ->	133705	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL	DEPTH	14500	PERF.	12850	-	12860						
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT						-0-	
MIL-VID				WELL #:	12	RRCID ->	263342	COMPL. DATE	12/13/2010	TOTAL	DEPTH	12530	PERF.	13250	-	13345					
05	7316	X	6365	-0-	-951		-0-	6014	2	351	9	N	319	459	1					173	
06	6242	X	6242	-0-	-0-		-0-	5980	2	262	9	N	238	411	1					-0-	
07	7116	X	7116	-0-	-0-		-0-	6318	2	798	9	N	725	496	1					229	
08	6744	X	6744	-0-	-0-		-0-	6209	2	535	9	N	486	570	1					145	
09	6780	X	6780	-0-	-0-		-0-	6230	2	550	9	N	500	345	1					300	
*10	7160	X	7160	-0-	-0-		-0-	6635	2	525	9	N	477	512	1		1	8		264	
HILCORP ENERGY COMPANY SAMPSON-CLARK GU				386310	WELL #:	1ST	RRCID ->	138868	COMPL. DATE	04/06/1992	TOTAL	DEPTH	17000	PERF.	12748	-	12918				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-							-0-	
VIDOR AMES SWD				WELL #:	1	RRCID ->	148523	COMPL. DATE	05/25/2021	TOTAL	DEPTH	4161	PERF.	3436	-	3550					
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
09	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT							-0-	
MIL-VID				WELL #:	11	RRCID ->	231722	COMPL. DATE	08/18/2020	TOTAL	DEPTH	14074	PERF.	13590	-	13790					
05	93	N	45	-0-	-48		-0-	7	1	36	2	Y	2	19	1					1	
								2	9												
06	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-	1	1					-0-	
07	558	N	204	-0-	-354		-0-	34	1	166	2	Y	2	1	1					1	
								2	4	2	9										
08	31	N	24	-0-	-7		-0-	4	1	20	2	Y	-0-	1	1					-0-	
09	267	N	267	-0-	-0-		-0-	42	1	219	2	Y	3	1	1					2	
								3	4	3	9										
10	217	N	82	-0-	-135		-0-	13	1	65	2	Y	3	2	1					3	
								1	4	3	9										

VIDOR AMES (YEGUA EY)		//CONT.// 93765 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ORANGE	
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310							
WILLIAMS		WELL #:		1ST		RRCID -> 254819		COMPL. DATE 11/29/2009	
								TOTAL DEPTH 13571	
								PERF.12878 - 13007	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
0						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	424 1	2153 2	Y	132
						27 4	145 9		148 1
06	3000 N	4064	-0-	1064	1064	601 1	2980 2	Y	404
						39 4	444 9		64 1
07	3100 N	2538	-0-	-562	502	354 1	1740 2	Y	383
						23 4	421 9		575 1
08	2787 N	2285	-0-	-502	-0-	349 1	1723 2	Y	174
						22 4	191 9		218 1
09	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	317 1	1656 2	Y	299
						20 4	329 9		220 1
10	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	322 1	1601 2	Y	248
						21 4	273 9		186 1
DONNER PROPERTIES GU		WELL #:		1		RRCID -> 258534		COMPL. DATE 05/02/2019	
								TOTAL DEPTH 13470	
								PERF.13162 - 13878	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WILLIAMS		WELL #:		2ST		RRCID -> 261184		COMPL. DATE 10/31/2010	
								TOTAL DEPTH 13390	
								PERF.13154 - 13246	
05	620 N	81	-0-	-539	-0-	13 1	67 2	Y	-0-
						1 4			-0-
06	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-
07	584 N	584	-0-	-0-	-0-	93 1	459 2	Y	24
						6 4	26 9		9 1
08	411 N	411	-0-	-0-	-0-	64 1	315 2	Y	25
						4 4	28 9		21 1
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	52 2	Y	-0-
						1 4			19 1
10	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-
WILLIAMS A-436 GU		WELL #:		1		RRCID -> 265062		COMPL. DATE 12/21/2012	
								TOTAL DEPTH 13497	
								PERF.13536 - 13550	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-
WILLIAMS		WELL #:		5		RRCID -> 270207		COMPL. DATE 03/27/2013	
								TOTAL DEPTH 13502	
								PERF.12898 - 12948	
05	650 N	650	-0-	-0-	-0-	68 1	346 2	Y	211
						4 4	232 9		383 1
06	512 N	512	-0-	-0-	-0-	63 1	311 2	Y	122
						4 4	134 9		93 1
07	635 N	635	-0-	-0-	-0-	65 1	321 2	Y	223
						4 4	245 9		193 1
08	645 N	645	-0-	-0-	-0-	70 1	346 2	Y	204
						5 4	224 9		188 1
09	636 N	636	-0-	-0-	-0-	66 1	342 2	Y	204
						4 4	224 9		215 1
10	706 N	706	-0-	-0-	-0-	85 1	423 2	Y	175
						5 4	193 9		127 1

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	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	*	AMT	CODE	EOM BALANCE
05		0 A	NO RPT	-0-		-0-		-0-							Y	NO RPT						-0-
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-
WILLIAMS						WELL #:			4	RRCID -> 272436			COMPL. DATE 05/03/2013			TOTAL DEPTH 13490 PERF.12770 - 12870						
05	2170	X	1727	-0-		-443		-0-		623	1	633	2	Y	428	436	1					239
										471	9											
06	2100	X	1523	-0-		-577		-0-		603	1	690	2	Y	209	250	1					198
										230	9											
07	2170	X	1706	-0-		-464		-0-		623	1	843	2	Y	218	218	1					198
										240	9											
08	1736	X	1571	-0-		-165		-0-		623	1	689	2	Y	235	335	1					98
										259	9											
09	1464	N	1464	-0-		-0-		-0-		603	1	617	2	Y	222	163	1					157
										244	9											
10	1445	N	1445	-0-		-0-		-0-		623	1	580	2	Y	220	159	1					218
										242	9											
SAMPSON-CLARK GU						WELL #:			3	RRCID -> 272838			COMPL. DATE 06/21/2013			TOTAL DEPTH 13014 PERF.12830 - 12860						
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-							-0-
WILLIAMS						WELL #:			6	RRCID -> 278960			COMPL. DATE 12/17/2014			TOTAL DEPTH 13184 PERF.13190 - 13345						
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-		-0-		-0-						Y	NO RPT							-0-
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									
05	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						N	-0-							43
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

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 (-)UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
09	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-

ARCO HCSL				WELL #:	5	RRCID ->	234439	COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	7087	PERF. 5723 -	5743		
05	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			-0-
09	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT			-0-
10	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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-26336						N	NO RPT			-0-
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-

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

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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	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 (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	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	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	1		Y	-0-		18
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
						7	9					
*08	321 N	321	-0-	-0-	-0-	116	1	199 2	Y	5	17 1	8
						6	9					
09	90 N	NO RPT	-0-	-90	-0-				Y	NO RPT		8
10	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-				Y	NO RPT		8
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
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	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				93839 485		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARDIN						
OLIPDP II, LLC				100467														
BP AMERICA A-76 UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 198395		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 12484		PERF.10598 - 12024						
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		118					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		118					N	8	8	1			27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		118					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		118					N	-0-					27
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		118					N	-0-					27
10	14B2 EXT	-0-	-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						
05	8494 X	7817	-0-	-677	-0-		15	1	7604	2	N	180	87	1				183
							198	9										
06	8998 X	8998	-0-	-0-	-0-		15	1	8785	2	N	180	185	1				178
							198	9										
07	9013 X	9013	-0-	-0-	-0-		15	1	8830	2	N	153	178	1				153
							168	9										
08	11040 X	11040	-0-	-0-	-0-		15	1	10860	2	N	150						303
							165	9										
09	9601 X	9601	-0-	-0-	-0-		15	1	9538	2	N	44						347
							48	9										
10	9896 X	9896	-0-	-0-	-0-		16	1	9598	2	N	256	536	1				67
							282	9										
BP "I" GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 250818		COMPL. DATE 08/20/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11808 - 11910						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		129666				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-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						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-						-0-
HONEY				WELL #: 1		RRCID -> 253386		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 12639		PERF.12482 - 12500						
05	961 N	224	-0-	-737	-0-		217	1	7	2	N	-0-						27
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

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(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
05	3410 X	1039	-0-	-2371	-0-	620 1	22 9	397 2	N	20	104 1		187
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
09	3300 X	2915	-0-	-385	-0-	598 9							
						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							
BP AMERICA FEE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 280630 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11185 PERF.12477 - 13889													
05	899 N	896	-0-	-3	-0-	896 1			N	-0-			44
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
WEST UNIVERSITY WELL #: 1H RRCID -> 285680 COMPL. DATE 04/20/2017 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11560 - 16818													
05	329 X	329	-0-	-0-	-0-	329 1			N	-0-			103
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
WEST UNIVERSITY WELL #: 2H RRCID -> 288357 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10235 - 15850													
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
JAMEX, INC. 429659 RRCID -> 297305 COMPL. DATE 12/09/2023 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12460 - 13064													
METEOR WELL #: 1													
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			340
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	314 1	26 7	-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
NECHES TRANSPORT INC. 601854 RRCID -> 193840 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10258 - 10943													
BLACK STONE - DUFF GAS UNIT WELL #: 1													
05	310 N	264	-0-	-46	-0-	88 2		176 9	N	160	257 1		104
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

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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
05	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	313	1	832	2	N	10	132
06	270 N	121	-0-	-149	-0-	11	9	23	9	N	21	153
07	672 N	672	-0-	-0-	-0-	98	2	7	9	N	6	159
08	5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	665	2	2750	9	N	2500	129
09	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	2492	2	936	9	N	851	135
10	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	2241	2	552	9	N	502	109
						986	2				528	
GULF WEST WELL #: 2 RRCID -> 234240 COMPL. DATE 11/24/2007 TOTAL DEPTH 15521 PERF.12116 - 12126												
05	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	313	1	1544	2	N	13	97
06	1680 N	663	-0-	-1017	-0-	14	9	11	9	N	10	107
07	1860 N	729	-0-	-1131	-0-	652	2	14	9	N	13	120
08	1860 N	440	-0-	-1420	-0-	715	2	13	9	N	12	132
09	396 N	396	-0-	-0-	-0-	427	2	11	9	N	10	142
10	843 N	843	-0-	-0-	-0-	385	2	25	9	N	23	165
						818	2					
WILDWOOD GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 265004 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 8676 - 9136												
05	403 X	384	-0-	-19	-0-	180	1	204	9	Y	185	129
06	390 X	234	-0-	-156	-0-	10	1	224	9	Y	204	144
07	403 X	131	-0-	-272	-0-	10	1	121	9	Y	110	69
08	372 X	307	-0-	-65	-0-	175	1	132	9	Y	120	89
09	796 X	796	-0-	-0-	-0-	510	2	286	9	Y	260	82
10	372 X	367	-0-	-5	-0-	136	2	231	9	Y	210	123
											169	
BP 'T' WELL #: 3 RRCID -> 269975 COMPL. DATE 12/23/2012 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13990 - 14166												
05	372 N	75	-0-	-297	-0-	73	2	2	9	N	2	380
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
BP 'T' WELL #: 1 RRCID -> 270307 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13904 - 13920												
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	61	2	80	9	N	73	102
06	175 N	175	-0-	-0-	-0-	6	2	169	9	N	154	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-	102
09	180 N	167	-0-	-13	-0-	1	1	166	9	N	151	77
10	248 N	114	-0-	-134	-0-	3	2	111	9	N	101	178
WILDWOOD GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 280631 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9076 - 9384												
05	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-	120
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

VILLAGE MILLS DEEP (WX CONS.)				//CONT.//	93839 485	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: HARDIN						
NECHES TRANSPORT INC.				//CONT.//	601854															
WILDWOOD GAS UNIT "B"				WELL #:	4	RRCID ->	280638	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL	DEPTH	9595	PERF.	9008	-	9016				
M	ALLOW	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT	(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1				Y	-0-						110
06	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1				Y	-0-						110
07	12 N	10	-0-	-2	-0-	-0-	-0-	10	1				Y	-0-						110
08	31 N	8	-0-	-23	-0-	-0-	-0-	8	1				Y	-0-						110
09	12 N	12	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1		2	9	Y	-2						112
*10	15 N	15	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	15	1				Y	-0-						112

PAVEY, W.				WELL #:	1H	RRCID ->	281566	COMPL. DATE	02/21/2016	TOTAL	DEPTH	10396	PERF.	10675	-	16515				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						38
10	0 N	-0-	-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				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						36
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						36
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						36
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						36
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						36
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						36

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				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N			NO RPT	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N			NO RPT	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N			NO RPT	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N			NO RPT	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N			NO RPT	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11844				N			NO RPT	-0-						-0-

CAZA-MCMILLAN				WELL #:	1R	RRCID ->	264455	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL	DEPTH	9950	PERF.	8592	-	9716				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-							-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-							-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-							-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-							-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-							-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-							-0-

RICOCHET ENERGY, INC.				710549																
W.D. MCMILLAN				WELL #:	1	RRCID ->	288696	COMPL. DATE	08/17/2019	TOTAL	DEPTH	9800	PERF.	9467	-	9548				
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N			-0-							-0-
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-

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
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-				-0-
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				-0-
CORNELIUS, L.				WELL #: 1	RRCID -> 288352	COMPL. DATE 12/15/2019	TOTAL DEPTH 12056	PERF. 9100	-	9170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
06	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
07	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
08	0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				97
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				97
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				97
CORNELIUS, L.				WELL #: 7	RRCID -> 289130	COMPL. DATE 12/09/2019	TOTAL DEPTH 11550	PERF. 8987	-	9006
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				179
06	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				179
07	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				179
08	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	B	-0-				179
09/01	BALANCING DATE STATUS ->		-0-							
09	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				179
10	0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
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
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				-0-

WADSWORTH (SAVAGE FB 2A N)														CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC															
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	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* EXEMPT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	15698					N	NO RPT			12
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
WADSWORTH (10,400 FRIO)														CNTY: MATAGORDA	
ALLTEX EXPLORATION, INC.															
SAVAGE															
WELL #: 5 RRCID -> 242386 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 10552 - 10556															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20			194
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
CLR SECONDARY RECOVERY, LLC															
SAVAGE															
WELL #: 3 RRCID -> 170399 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 10250 - 10310															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
RUMBLE ENERGY LLC															
EBERLE															
WELL #: 1 RRCID -> 216127 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 14001 PERF. 10306 - 10329															
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
09		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
10		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			60
CORNELIUS, L.															
WELL #: 2 RRCID -> 218804 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 10920 - 10971															
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
CORNELIUS, L.															
WELL #: 6 RRCID -> 242449 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 10870 - 10898															
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WADSWORTH (10,400 FRI0)														CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS, L.															
				//CONT.//	94543 814	NON-ASSOCIATED				CAPACITY					
				//CONT.//	102969										
				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		M	PROD	AMT CODE	BALANCE
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
WADSWORTH, SOUTH (DISCORBIS II)														CNTY: MATAGORDA	
HILCORP ENERGY COMPANY															
ALTA-OTTIS GAS UNIT															
				WELL #:	1	RRCID -> 271145				COMPL. DATE 09/05/2013				TOTAL DEPTH 14234 PERF.12268 - 12272	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		-0-
WADSWORTH, S. (SAVAGE 10,100)														CNTY: MATAGORDA	
AGP ENERGY SERVICES LLC															
CORNELIUS, L.															
				WELL #:	9	RRCID -> 226260				COMPL. DATE 09/18/2006				TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9810 - 9920	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
09	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT		-0-
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS, L.															
				WELL #:	10	RRCID -> 294633				COMPL. DATE 11/22/2022				TOTAL DEPTH 14570 PERF. 9952 - 10027	
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		62
09	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		62
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		62
WADSWORTH, SOUTH (TEX-MISS)														CNTY: MATAGORDA	
RUMBLE ENERGY LLC															
CORNELIUS, L.															
				WELL #:	G 6	RRCID -> 227953				COMPL. DATE 08/11/2006				TOTAL DEPTH 14970 PERF.13666 - 14896	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

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				
05	3348 X	3107	-0-	-241	-0-	3020 2	87 9	N	79	179 1						144
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
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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
CORNELIUS, L.													WELL #: 2D	RRCID -> 196481	COMPL. DATE 09/23/2019	TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3768 - 3867
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
CORNELIUS, L.													WELL #: 7	RRCID -> 224048	COMPL. DATE 04/09/2006	TOTAL DEPTH 11550 PERF.10402 - 10612
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-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
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
RUMBLE ENERGY LLC													102969			
CORNELIUS, L.													WELL #: 2	RRCID -> 094733	COMPL. DATE 05/22/1981	TOTAL DEPTH 12000 PERF.11607 - 11638
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

OIL AND GAS DIVISION

WADSWORTH, S. (11100)														
RUMBLE ENERGY LLC														
CORNELIUS, L.														
				//CONT.//	94547 780	NON-ASSOCIATED				CAPACITY				CNTY: MATAGORDA
				//CONT.//	102969									
				WELL #:	11	RRCID -> 225322				COMPL. DATE 05/19/2006				TOTAL DEPTH 13831 PERF.11002 - 12216
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	-0-
09		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
WALHALLA (GLENROSE)														
LEEXUS OIL LLC														
LEE														
				WELL #:	1H	RRCID -> 176637				COMPL. DATE 01/26/2000				CNTY: FAYETTE
05	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	135	1	2562	2		N	1	114
							1	9					1	8
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	114
							1	9					1	8
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
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY														
HOUSTON UNIT														
				WELL #:	2	RRCID -> 137973				COMPL. DATE 02/05/1991				TOTAL DEPTH 13205 PERF.13038 - 13060
05	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	4776	2				N	-0-	71
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
MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC														
GOEHRING														
				WELL #:	1	RRCID -> 107180				COMPL. DATE 05/04/1983				TOTAL DEPTH 13428 PERF.12750 - 12784
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2				N	-0-	-0-
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-
YOUNG, JOHN H., INC.														
TYE														
				WELL #:	1	RRCID -> 253433				COMPL. DATE 08/10/2009				TOTAL DEPTH 13082 PERF.12936 - 12964
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT	-0-

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							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS CODE	*	*	EOM BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						493
06	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						493
07	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						493
08	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						493
09	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						493
10	0 #	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						493
WEBSTER				95731 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS									
P.O.&G. OPERATING, LLC				631506															
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2146		RRCID -> 172622		COMPL. DATE 08/16/2001		TOTAL DEPTH 6166		PERF. 5640 - 5678							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1814		RRCID -> 172631		COMPL. DATE 08/16/2000		TOTAL DEPTH 6074		PERF. 5452 - 5479							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1820		RRCID -> 174202		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 5470 - 5498							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 1318		RRCID -> 174649		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 6112		PERF. 5457 - 5492							
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
06	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
07	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-						-0-
WEBSTER FIELD UNIT				WELL #: 2125		RRCID -> 174999		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 11185		PERF. 5532 - 5566							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-						-0-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRIS							
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506												
WEBSTER FIELD UNIG		WELL #:		909	RRCID ->	175120	COMPL. DATE	10/13/1999	TOTAL DEPTH	6033	PERF. 5430	-	5458			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1310	RRCID ->	175641	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6036	PERF. 5380	-	5395	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		157	RRCID ->	176026	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 6052	-	6058	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1713	RRCID ->	176027	COMPL. DATE	12/12/2014	TOTAL DEPTH	6100	PERF. 5630	-	5635	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		1010	RRCID ->	176314	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6044	PERF. 5442	-	5470	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		2107	RRCID ->	176674	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	6042	PERF. 5462	-	5480	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER FIELD UNIT				WELL #:		2304	RRCID ->	177183	COMPL. DATE	02/25/2000	TOTAL DEPTH	6034	PERF. 5556	-	5583	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEBSTER P.O.&G. OPERATING, LLC WEBSTER FIELD UNIT			//CONT.// 95731 001 //CONT.// 631506 WELL #: 2730			ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRIS						
						RRCID -> 178239		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 6044		PERF. 5599 - 5610						
M 0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2753			RRCID -> 178416		COMPL. DATE 06/13/2000		TOTAL DEPTH 6182		PERF. 5792 - 5810						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 1833			RRCID -> 178419		COMPL. DATE 09/17/2014		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5558 - 5853						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2723			RRCID -> 179926		COMPL. DATE 08/31/2000		TOTAL DEPTH 6047		PERF. 5648 - 5666						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2724			RRCID -> 180186		COMPL. DATE 10/22/2000		TOTAL DEPTH 6010		PERF. 5630 - 5643						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 2792			RRCID -> 180723		COMPL. DATE 12/18/2000		TOTAL DEPTH 6262		PERF. 5800 - 5816						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

WEBSTER FIELD UNIT			WELL #: 344			RRCID -> 180724		COMPL. DATE 12/12/2000		TOTAL DEPTH 6142		PERF. 5522 - 5550						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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-

WEBSTER		//CONT.//		95731 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRIS	
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506					
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		2311	RRCID -> 184014	COMPL. DATE 06/21/2001	TOTAL DEPTH 6119	PERF. 5650 - 5658	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		5017	RRCID -> 189323	COMPL. DATE 09/05/2012	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5732 - 5735	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
WEBSTER FIELD UNIT		WELL #:		145	RRCID -> 277247	COMPL. DATE 10/28/2014	TOTAL DEPTH 6138	PERF. N/A	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS	
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506					
OWENS, J. D. ET AL		WELL #:		9	RRCID -> 181123	COMPL. DATE 11/06/2000	TOTAL DEPTH 6126	PERF. 5599 - 5609	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K.		WELL #:		24	RRCID -> 182260	COMPL. DATE 02/26/2001	TOTAL DEPTH 6133	PERF. 5649 - 5665	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
HERMANN HOSPITAL EST.		WELL #:		18	RRCID -> 182261	COMPL. DATE 03/01/2001	TOTAL DEPTH 6112	PERF. 5414 - 5430	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-

WEBSTER (MARGINULINA)														
P.O.&G. OPERATING, LLC														
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 142														
RRCID -> 185413 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5605 - 5615														
CNTY: HARRIS														
M 0 ALLOW CODE GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C M COND PROD * * DISPOSITIONS * * EOM														
PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE AMT CODE AMT CODE BALANCE														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 60 RRCID -> 186165 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 5566 - 5646														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
KIESLING, A. E. & DIXON, T. K. WELL #: 40 RRCID -> 186178 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5600 - 5616														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
SCOTT, GEO. A & BEAMER, LOUISE S WELL #: 125 RRCID -> 189194 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 5644 - 5657														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
OWENS, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 189331 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 6045 PERF. 5568 - 5580														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
WEST PRODUCTION CO. A/C 2 WELL #: 48 RRCID -> 190276 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5528 - 5540														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
OWENS, J.D. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 190627 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 6044 PERF. 5560 - 5568														
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-							Y	NO RPT	-0-

WEBSTER (MARGINULINA)		//CONT.//		95731 375	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRIS			
P.O.&G. OPERATING, LLC		//CONT.//		631506							
SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		87	RRCID -> 192196	COMPL. DATE 05/10/2002	TOTAL DEPTH 6190	PERF. 5596	-	5609	
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

SCOTT, GEO. A.&BEAMER, LOUISE S.		WELL #:		120	RRCID -> 192313	COMPL. DATE 08/19/2002	TOTAL DEPTH 6140	PERF. 5580	-	5689	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

WEIMAR, S. (WILCOX 9500 CHANNEL)		WELL #:		2	RRCID -> 279164	COMPL. DATE 09/07/2012	TOTAL DEPTH 10125	PERF. 9618	-	9668	
DYNAMIC PRODUCTION, INC.											
KOEHN UNIT											
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						87

WELLBORN, S. (GEORGETOWN)		WELL #:		1	RRCID -> 096707	COMPL. DATE 07/03/1981	TOTAL DEPTH 12444	PERF. 11920	-	11950	
MOSAIC OIL LLC											
SCHEHIN, CALVIN E.											
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						24

WEST SIDE (FRIO E)		WELL #:		1	RRCID -> 247276	COMPL. DATE 01/23/2009	TOTAL DEPTH 8350	PERF. 8162	-	8206	
OLIPDP II, LLC											
WEST SIDE											
05	26650	25880	-0-	-770	-0-	25520	2	360	9	N	294
06	24300	23968	-0-	-332	-0-	23620	2	348	9	N	261
07	25110	24882	-0-	-228	-0-	24523	2	359	9	N	230
08	25110	26541	-0-	1431	1431	25991	2	550	9	N	212
09	30357	26613	-0-	-3744	-0-	26396	2	217	9	N	68
10	25110	25949	-0-	839	839	25588	2	361	9	N	215

WHARTON, S. (FRIO 5650)		WELL #:		201	RRCID -> 231976	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 6300	PERF. 5632	-	5659	
HILCORP ENERGY COMPANY											
RAHUNEK											
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						19

WHARTON, S. (YEGUA 10900)			96722 951		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PETROREAL INC.			660891														
TURF GRASS			WELL #: 1		RRCID -> 207047		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 11503		PERF.10898 - 10920						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, S. (YEGUA 11,400)			96722 975		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
PETROREAL INC.			660891														
LOWE, HOMER			WELL #: 1		RRCID -> 226428		COMPL. DATE 12/30/2005		TOTAL DEPTH 11503		PERF.11688 - 11740						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHARTON, WEST (FRI0 4800,E)			96728 152		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
MATULA FAMILY TRUST			WELL #: 1		RRCID -> 245430		COMPL. DATE 09/24/2009		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 3404 - 5125						
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2025 - WELL PLUGGED 05/12/25																	

WHARTON, WEST (WILCOX)			96728 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON								
HILCORP ENERGY COMPANY			386310														
HITE GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 189056		COMPL. DATE 11/16/2001		TOTAL DEPTH 15281		PERF.14258 - 14834						
05	3658 X	53	-0-	-3605	-0-	-0-	3 1	50 2	Y	-0-							5
06	480 X	-0-	-0-	-480	-0-	-0-			Y	-0-							5
07	93 X	43	-0-	-50	-0-	-0-	3 1	40 2	Y	-0-							5
08	93 X	-0-	-0-	-93	-0-	-0-			Y	-0-							5
09	52 N	52	-0-	-0-	-0-	-0-	4 1	48 2	Y	-0-							5
10	80 N	80	-0-	-0-	-0-	-0-	7 1	73 2	Y	-0-							5

DOROTHY HITE GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 252375		COMPL. DATE 08/07/2014		TOTAL DEPTH 15101		PERF.14278 - 14696						
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							89
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							89
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							89
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							89
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							89
10	14B2 EXT	-0-	-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						
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT							-0-

WHARTON, WEST (WILCOX)		//CONT.//		96728 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: WHARTON			
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.//		386310							
DOROTHY HITE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 259255	COMPL. DATE 08/02/2023	TOTAL DEPTH 16500	PERF. 14741 - 14939			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT (L)	STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
05	20491 X	17611	-0-	-2880	-0-	1061 1	16550 2	Y	-0-	32	
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	
BU RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 280656	COMPL. DATE 03/07/2016	TOTAL DEPTH 16027	PERF. 16060 - 16140			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
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			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
07	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-	

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)	MONTHLY	CUMU STATUS	*	* DISPOSITIONS	*	*	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			84
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			84
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			84
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			84
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			84
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			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		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			9
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			9
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			9
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			9
09/01 BALANCING DATE STATUS ->			-0-										
09	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			9
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			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		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			135
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			135
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			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		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					25	
10	14B2 EXT	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								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					112	
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	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								
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					-0-	
SMITH, L C PRODUCTION SCOTT, SAM S.			793130			RRCID -> 113593			COMPL. DATE 10/18/1984			TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3814 - 3822								
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	NO RPT					8	
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	
			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								
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-						Y	-0-					-0-	

WILLIS 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	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C COND * * DISPOSITIONS * * EOM	0	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-) UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M PROD AMT CODE AMT CODE BALANCE									
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		210
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		210
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		210
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		210
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		210
10	T. A.	-0-	-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														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
WESTERN ENERGY GROUP, LLC 911874														
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200478 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11887 - 19929														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HENDERSON, CATHERINE -C- WELL #: 3 RRCID -> 201186 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11990 - 12040														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HENDERSON, CATHERINE -A- UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213204 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11828 - 11950														
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
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														
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		137

WILLIS MARSH (13200)														
TITUS LIBERTY MULTI WELL 2, LLC //CONT.// 102553														
HENDERSON, CATHERINE 'B' WELL #: 4 RRCID -> 265077 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 15300 PERF.15118 - 15254														
M	0	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		M	PROD	BALANCE
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	-0-
10	14B	DENY	-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														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	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-
LIBERTY FARMS UNIT WELL #: 2ST RRCID -> 215907 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 13421 PERF.13020 - 13072														
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT	-0-
07	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-
COSTA ENERGY, LLC 180534														
HENDERSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 258027 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13246 - 13296														
05	1612	X	17	-0-	-1595	-0-	17	2				Y	-0-	168
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-						Y	-0-	168
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	3499	2	114	9		Y	104	272
08	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	3161	2	41	9		Y	37	130
09	5880	X	733	-0-	-5147	-0-	733	2				Y	-0-	130
10	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-						Y	NO RPT	130
HENDERSON RANCH WELL #: 2 RRCID -> 260489 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 13498 PERF.12996 - 13006														
05	806	N	354	-0-	-452	-0-	318	2	36	9		Y	33	101
06	570	N	119	-0-	-451	-0-	115	2	4	9		Y	4	105
07	496	N	57	-0-	-439	-0-	45	2	12	9		Y	11	116
08	341	N	101	-0-	-240	-0-	69	2	32	9		Y	29	145
09	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2				Y	-0-	145
10	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-						Y	NO RPT	145
HENDERSON PARTNERS WELL #: 1ST RRCID -> 292277 COMPL. DATE 01/22/2022 TOTAL DEPTH 12969 PERF.13212 - 13240														
05	439	N	439	-0-	-0-	-0-	372	2	67	9	N		61	183
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	452	2	46	9	N		42	225
07	434	N	285	-0-	-149	-0-	261	2	24	9	N		22	247
08	434	N	342	-0-	-92	-0-	245	2	97	9	N		88	335
09	420	N	122	-0-	-298	-0-	121	2	1	9	N		1	169
10	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N		NO RPT	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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	*	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	C M	COND PROD	*	* DISPOSITIONS CODE	*	* AMT	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE "A" UNIT				WELL #:	8	RRCID -> 260045		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 13471		PERF.13070 - 13138					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
HENDERSON, CATHERINE 'A'				WELL #:	9	RRCID -> 262547		COMPL. DATE 03/24/2011		TOTAL DEPTH 13107		PERF.12957 - 13040					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					17
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
HENDERSON, CATHERINE 'A' UNIT				WELL #:	10	RRCID -> 262988		COMPL. DATE 09/13/2011		TOTAL DEPTH 13289		PERF.13038 - 13064					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
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					
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
GCOWS OPERATING LLC					102135												
TATE, R.R.				WELL #:	1	RRCID -> 072452		COMPL. DATE 08/19/1991		TOTAL DEPTH 8581		PERF. 8309 - 8340					
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					213
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

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
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					162
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
SOUTHLAND NATURAL GAS STRGE, LLC		WELL #:		805607	RRCID -> 103673		COMPL. DATE 12/06/1982		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8035 - 8042	
WHITE ESTATE -A-				8						
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
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	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE ESTATE -A-		WELL #:		7	RRCID -> 048511		COMPL. DATE 06/16/1970		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8359 - 8384	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
WHITE ESTATE "A"		WELL #:		10	RRCID -> 112966		COMPL. DATE 09/18/1984		TOTAL DEPTH 13800 PERF. 8260 - 8273	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

OIL AND GAS DIVISION

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
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
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	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	1
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	168
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0 N	-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-
BARROW, R. J.		WELL #: 18	RRCID -> 206885		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9451 - 9663	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
09	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	110
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	59
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-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	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
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	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				100
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	
05	4495 X	4421	-0-	-74	-0-	4368	2	53	9	N	48				175
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
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	
05	95 N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-				142
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
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	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WITHERS, NORTH (-A- SAND)				98290 100		ASSOCIATED		49B		CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560																
PIERCE ESTATES				WELL #: C232		RRCID -> 233274		COMPL. DATE 04/22/2013		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 4356 - 4376								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS	*	*	C	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM BALANCE
05	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	0 K	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
PIERCE ESTATES				WELL #: C244		RRCID -> 258681		COMPL. DATE 09/07/2010		TOTAL DEPTH 5450		PERF. 5145 - 5152								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
09/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-																
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0- B	-0-							N	NO RPT					-0-	
WITHERS, NORTH (-F-)				98290 284		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
REMORA MANAGEMENT, LLC				701560																
PIERCE ESTATES				WELL #: C232		RRCID -> 192264		COMPL. DATE 01/16/2003		TOTAL DEPTH 5696		PERF. 5503 - 5506								
05	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	T. A.	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
WITHERS, NORTH (MARG. 1)				98290 568		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WHARTON										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836																
PIERCE ESTATES				WELL #: 94		RRCID -> 115264		COMPL. DATE 02/13/1985		TOTAL DEPTH 5377		PERF. 5240 - 5250								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	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								
05	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
06	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
07	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
08	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
09	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-		-0-	-0-							N	-0-					-0-	
WITHERS, NORTH (MIOCENE 4000)				98290 852		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WHARTON										
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC.				549836																
PIERCE EST. INC.				WELL #: 43A		RRCID -> 008820		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A								
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-		-0-	-0-							N	NO RPT					-0-	

OIL AND GAS DIVISION

ELIJAH GREEN (WILCOX 10)														
MAGNUM PRODUCING, LP														
BLACK STONE MINERALS														
WELL #:					98360 700	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					521516						CNTY: TYLER			
RRCID -> 283360					3 T	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	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOLFPACK (LOWER WILCOX CONS.)														
TEXAS GULF PRODUCTION CO. LLC														
GARRETT, W. D. GU														
WELL #:					98428 500	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					846255						CNTY: COLORADO			
RRCID -> 218323					1	COMPL. DATE 08/28/2010					TOTAL DEPTH 15800 PERF.13286 - 14804			
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
09	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VIPER S.W.D., LLC														
GARRETT, W. D. GU														
WELL #:					886209									
RRCID -> 236349					3	COMPL. DATE 09/21/2010					TOTAL DEPTH 15850 PERF.14342 - 15574			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WOODRIDGE (HACKBERRY)														
HILCORP ENERGY COMPANY														
CHAMPION INTERNATIONAL														
WELL #:					98605 220	NON-ASSOCIATED					ONE WELL			
					386310						CNTY: ORANGE			
RRCID -> 158637					3	COMPL. DATE 09/08/2006					TOTAL DEPTH 9473 PERF. 8946 - 9022			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2025														
CHAMPION INTERNATIONAL														
WELL #:					1	RRCID -> 255708					COMPL. DATE 04/11/1991			
					1						TOTAL DEPTH 16050 PERF. N/A			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/20/2025														
WYLIE														
B & B OIL, INC.														
WINTERMAN														
WELL #:					99035 001	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			
					039791						CNTY: COLORADO			
RRCID -> 215966					1	COMPL. DATE 12/02/2004					TOTAL DEPTH 4610 PERF. 4250 - 4252			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319					N	NO RPT			-0-
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-

WYLIE (FRIO 3700)				99035 150		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: COLORADO										
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900																
WITTER, ANNIE S.				WELL #: 1		RRCID -> 160178		COMPL. DATE 12/17/2007		TOTAL DEPTH 10165		PERF. 3683 - 3706								
M	0	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	C M	COND PROD	*	*	DISPOSITIONS AMT CODE	*	*	EOM BALANCE
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
KONANTZ, RONALD J. INC.				474900																
WITTER S ANNIE				WELL #: 2		RRCID -> 111175		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 3450 - 3482								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
MOSAIC OIL LLC				589978																
THOMAS				WELL #: 1		RRCID -> 178967		COMPL. DATE 08/23/2000		TOTAL DEPTH 4210		PERF. 4039 - 4043								
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
09	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
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								
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-	
09	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-	
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-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			
05	46838 X	46838	-0-	-0-	-0-	310 1 418 9	46110 2	N	380	542 1	1 8	194		
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		
HOUSTON SHIP CHANNEL UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 234163 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 11313 PERF.11943 - 11953														
05	62031 X	52812	-0-	-9219	-0-	310 1 473 9	52029 2	N	430	546 1	11 8	244		
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		
ETOCO, L.P. 255133														
HOUSTON, SAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185740 COMPL. DATE 01/08/2002 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 7300 - 7350														
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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 N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 6294 - 6389														
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
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														
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
09	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		

ZAPORAH (WILCOX)		99669 475		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: POLK		
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC		020467								
TREADWAY SWD		WELL #:		1		RRCID -> 184836		COMPL. DATE 07/04/2001		
						TOTAL DEPTH		9268		
						PERF.		6068 - 6265		
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	EOM BALANCE
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC		072716								
JOHNSON, E. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 172551		COMPL. DATE 06/01/2001		
						TOTAL DEPTH		9235		
						PERF.		9068 - 9072		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	95
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/12/2005										
JACKSON, H.		WELL #:		1		RRCID -> 174089		COMPL. DATE 08/17/1999		
						TOTAL DEPTH		9267		
						PERF.		9038 - 9055		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	59
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/27/2004										
GIBSON, E. V. ET AL		WELL #:		1		RRCID -> 174902		COMPL. DATE 10/11/1999		
						TOTAL DEPTH		9231		
						PERF.		8980 - 8989		
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	161
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
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/04/2005										
ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)		99843 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.		429659								
FRENSLEY UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 177122		COMPL. DATE 01/29/2000		
						TOTAL DEPTH		11308		
						PERF.		10654 - 10852		
05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	98 1	80 2	N	172	286
06	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	189 9	462 2	N	284	197
07	940 N	940	-0-	-0-	-0-	539 1	462 2	N	227	230
08	108 N	108	-0-	-0-	-0-	312 9	52 2	N	28	90
09	609 N	609	-0-	-0-	-0-	228 1	462 2	N	-0-	90
10	434 N	NO RPT	-0-	-434	-0-	250 9		N	NO RPT	90
LEYENDECKER		WELL #:		1		RRCID -> 177450		COMPL. DATE 05/09/2000		
						TOTAL DEPTH		11350		
						PERF.		10839 - 11114		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
09	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ZIMMERSCHIEDT (WILCOX)													CNTY: COLORADO		
JAMEX, INC.															
BOGATTO															